

Проект, 19.12.2006г.

НАЦИОНАЛЕН ПЛАН

**ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА КВОТИ ЗА ТЪРГОВИЯ С ЕМИСИИ
НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ ЗА УЧАСТИЕ НА БЪЛГАРИЯ В
ЕВРОПЕЙСКАТА СХЕМА ЗА ТЪРГОВИЯ С ЕМИСИИ
НА ПАРНИКОВИ ГАЗОВЕ**

за периода 2008-2012 г.

София, 2006 г.

СЪДЪРЖАНИЕ:

ДЕФИНИЦИИ НА ИЗПОЛЗВАНИТЕ ТЕРМИНИ.....3223

СПИСЪК НА СЪКРАЩЕНИЯТА.....5225

ВЪВЕДЕНИЕ.....7227

КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ПОПАДАЩИ В ОБХВАТА НА ДИРЕКТИВАТА И КРИТЕРИИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА КВОТИ9229

КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, УПОМЕНАТИ В ЧЛЕНОВЕ 2(1), 3, 4, 14 (1), 28 и 30 НА ДИРЕКТИВАТА9229
КРИТЕРИИ ЗА НАЦИОНАЛНИТЕ РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ПЛАНОВЕ, УПОМЕНАТИ В ЧЛЕНОВЕ 9, 22 и 30 НА ДИРЕКТИВА 2003/87/ЕС102210

ОБОБЩЕНИЕ НА ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ, ВЪЗ ОСНОВА НА КОИТО Е ИЗВЪРШЕНО РАЗПРЕДЕЛЕНИЕТО НА КВОТИТЕ.....122212

1. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ОБЩОТО КОЛИЧЕСТВО КВОТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ.....132213

1.1 Задължение на България по Протокола от Киото.....132213

Оценка на изпълнимостта на задължението по Протокола от Киото и определянето на общия обем на емисиите132213

1.2 Принципи, предположения и данни за определяне на приноса на секторите в обхвата на Директивата.....152215

Определяне на общия обем на квотите за разпределение152215

1.3 Определяне на общото количество квоти за разпределение222222

Макроикономическа прогноза за емисиите на парникови газове в периода 2005 – 2012 г. на основата на “Обикновен бизнес”232223

Корекции на макроикономическата прогноза “Обикновен бизнес” за задължителни мерки, които увеличават емисиите и за отчитане на обема на кредити по проекти СИ262226

1.4. Мерки за намаляване на емисиите извън схемата, енергийна политика.....282228

ЕНЕРГЕТИКА.....282228

ПРОМИШЛЕНОСТ292229

БИТ И УСЛУГИ292229

ТРАНСПОРТ292229

МЕХАНИЗМИ НА ПРОТОКОЛА ОТ КИТО292229

1.5 Отчитане на националната енергийна политика302230

1.6 Осигуряване на спазването на критериите по Приложение III на Директивата .312231

1.7. – 1.9 Отчитане на потенциала за намаление на емисиите и законодателството на ЕС. Отказ от разпределение на квоти чрез търг322232

2. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА КОЛИЧЕСТВОТО КВОТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НИВО СЕКТОРИ332233

РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕМИСИОННИТЕ КВОТИ ПО СЕКТОРИ332233

ПРОГНОЗИ ЗА ЕМИСИИТЕ НА РЕГИСТРИРАНИТЕ УЧАСТВАЩИ ИНСТАЛАЦИИ ПО СЕКТОРИ “ОТДОЛУ НАГОРЕ”332233

СЪГЛАСУВАНЕ НА ОБЕМ НА ЕМИСИОННИТЕ КВОТИ ПО СЕКТОРИ.....362236

<u>3. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА КОЛИЧЕСТВОТО КВОТИ ЗА РАЗПРЕДЕЛЯНЕ НА НИВО ИНСТАЛАЦИИ</u>	<u>402240</u>
<u>4. ТЕХНИЧЕСКИ АСПЕКТИ</u>	<u>422242</u>
4.1. ПОТЕНЦИАЛ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ПОТЕНЦИАЛ	<u>422242</u>
4.2. РАННИ ДЕЙСТВИЯ.....	<u>432243</u>
4.3. ЧИСТИ ТЕХНОЛОГИИ (АКО Е ПРИЛОЖИМО)	<u>442244</u>
<u>5. ЗАКОНОДАТЕЛСТВО И ПОЛИТИКИ НА ОБЩНОСТТА</u>	<u>462246</u>
5.1. ПОЛИТИКА ПО КОНКУРЕНТНОСТТА.....	<u>462246</u>
5.2 ПОЛИТИКА НА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР (ЧЛ. 43 ОТ ДОГОВОРА)	<u>462246</u>
ПРЕХВЪРЛЯНЕ НА ЕМИСИОННИ КВОТИ МЕЖДУ ОПЕРАТОРИ НА ИНСТАЛАЦИИ	<u>472247</u>
ЗАКРИВАНЕ НА ИНСТАЛАЦИИ	<u>472247</u>
КОРИГИРАНЕ НА РАЗПРЕДЕЛЕНИТЕ КВОТИ.....	<u>472247</u>
РЕЗЕРВ ЗА ЗАКЪСНЕЛИ ИНСТАЛАЦИИ ($V_{res2003}$)	<u>482248</u>
ИЗЧИСЛИТЕЛЕН РЕЗЕРВ ЗА ЗАДЪЛЖИТЕЛНИ МЕРКИ (V_{RP}^J)	<u>492249</u>
РЕЗЕРВ ЗА НОВИ УЧАСТНИЦИ В СХЕМАТА (С ИЗКЛЮЧЕНИЕ НА КОГЕНЕРАЦИЯ)	<u>502250</u>
РЕЗЕРВИ ОТ КВОТИ ЗА НОВА КОГЕНЕРАЦИЯ	<u>512251</u>
ЗАДЕЛЕНА КОЛИЧЕСТВО КВОТИ ЗА АНУЛИРАНЕ С ЦЕЛ КОМПЕНСИРАНЕ НА ЕДИНИЦИ РЕДУЦИРАНИ ЕМИСИИ ПО ПРОЕКТИ СИ, КОИТО СЕ ПРЕХВЪРЛЯТ НА ДРУГИ СТРАНИ.....	<u>522252</u>
ИЗЧИСЛИТЕЛЕН РЕЗЕРВ ЗА ТОПЛОФИКАЦИОННИ ДРУЖЕСТВА ЗА СТАНДАРТИЗАЦИЯ НА ДЕН ГРАДУСИТЕ (RDHCOLD).....	<u>542254</u>
СТУДЕН РЕЗЕРВ ЗА ПРОДЪЛЖИТЕЛНИ АВАРИИ В ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЙНАТА СИСТЕМА.....	<u>542254</u>
ОКОНЧАТЕЛНА ВЕРИФИКАЦИЯ НА КОЛИЧЕСТВАТА КВОТИ НА НИВО ОТДЕЛНА ИНСТАЛАЦИЯ.....	<u>552255</u>
5.3. ДРУГО ЗАКОНОДАТЕЛСТВО ИЛИ ПОЛИТИЧЕСКИ ИНСТРУМЕНТИ.....	<u>572257</u>
<u>6. КОНСУЛТАЦИИ С ОБЩЕСТВЕННОСТТА</u>	<u>592259</u>
<u>7. ДРУГИ КРИТЕРИИ ОСВЕН ТЕЗИ ОТ АНЕКС III НА ДИРЕКТИВАТА</u>	<u>602260</u>
<u>СПИСЪК НА ИНСТАЛАЦИИТЕ, ПОПАДАЩИ В ОБХВАТА НА ДИРЕКТИВА 2003/87/ЕС И ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА КВОТИ ЗА ПЕРИОДА 2008-2012 Г.</u>	<u>612261</u>
<u>ОБОБЩЕНИЕ</u>	<u>762276</u>

Дефиниции на използваните термини

- **Ден градус** – мярка за подадена енергия за отопление. Определя се като произведение на разликата между стандартната температура в помещенията и средномесечната външна температура по броя на дните в месеца.
- Ефект на **Директно двойно отчитане** може да се получи, когато емисиите на CO₂ на една или повече точно определени, включени в Схемата инсталации се редуцират или ограничават от определен проект “съвместно изпълнение”. Проектът може да се изпълнява в: а) повлияната инсталация, участник в Схемата, или б) друга инсталация, участник в Схемата, или в) инсталация, която не е участник в Схемата. Ситуация, при която проект “съвместно изпълнение” намалява емисиите на няколко ясно различими инсталации, участници в Схемата, също се счита за пример на директно двойно отчитане на редуцирани емисии.
- **Единица редуцирани емисии** е равна на един тон еквивалент въглероден диоксид, постигната в резултат на проект “съвместно изпълнение” по чл. 6 на Протокола от Киото.
- **Закъсняла инсталация** – инсталация, която е работила поне в една година от периода 2002 – 2004 г. и не е подала достатъчно данни за определяне на емисиите и разпределяне на квоти преди 30 ноември 2005 г.
- **Изчислителен резерв** – заделени квоти, които се разпределят между инсталациите в процеса на разработка на плана. Тези резерви не се разпределят на инсталациите след представянето на плана в Европейската комисия
- **Индиректното двойно отчитане на редуцирани емисии** може да се получи когато определен проект “съвместно изпълнение” влияе на емисиите на CO₂ на включени в Схемата инсталации от определен сектор, но не е възможно със сигурност да се определи точно кои инсталации редуцират емисиите си. С други думи, ясно е кой сектор намалява емисиите си, но не е възможно да се определи точно кои инсталации са повлияни. В тези случаи разглежданият проект “съвместно изпълнение” може да се изпълнява както в инсталация участник, така и в инсталация, която не е участник в Схемата.
- **Инсталация** – стационарно техническо съоръжение за осъществяване на една или повече от дейностите, обхванати от Схемата, както и всякакви други дейности, пряко отнасящи се до тях, които имат техническа връзка с дейностите, осъществявани на този обект и които биха могли да повлияят върху емисиите и замърсяването
- **Инсталация без базова година** - инсталация, която е построена преди 2004 г. и през периода 2002 – 2004 г не е работила една цяла календарна година с повече от 30 % от производствения си капацитет, в съответствие с технологично обоснован режим на работа
- **Квота** – разрешение за отделяне на един тон еквивалент на въглероден диоксид в рамките на определен период, която е валидна единствено за целите на схемата за търговия с квоти за емисии на парникови газове
- **Корекция за задължителни мерки, които увеличават емисиите:** изчислителен резерв, който се формира за издаване на допълнителни квоти на инсталации, които през периода 2007 – 2012 г. ще въведат задължителни мерки, увеличаващи емисиите. Такива са например сероочистващите инсталации, базирани на използването на вар или варовик, очистването на сярата от нефтопродуктите при рафинериите и др.
- **Нов участник** – всяка инсталация, извършваща една или повече от дейностите, попадащи в обхвата на Схемата за търговия, чието разрешително за емисии на парникови газове е получено след 01.01.2007 г. или е подновено след тази дата поради промяна в характера или функционирането ѝ, или поради разширяване на инсталацията, Нов участник е също така инсталация, която е построена преди 2004 г. и през периода 2002 – 2004 г не е работила поне една цяла календарна година с повече

от 30 % от производствения си капацитет, в съответствие с технологично обоснован режим на работа., както и инсталация, която е построена или е променила характера или функционирането си или поради разширяване на инсталацията, след 01.01.2004 г. Закъснялата инсталация не се явява нов участник. Определят се четири вида нови участници:

- новопостроени инсталации след 01.01.2004 г.
- инсталации участници в схемата, при промяна в характера или функционирането или поради разширяване след 01.01.2004 г.
- инсталации, на които е отказано разрешително до 01.01.2007 г.
- инсталации без базова година - инсталации, които са построени преди 2004 г. и през периода 2002 – 2004 г не са работили една цяла календарна година с повече от 30% от производствения си капацитет, в съответствие с технологично обоснован режим на работа.
- **“Обикновен бизнес” (“business as usual”)** – подход на прогнозиране, при който се отчитат само мерки, които са официална държавна политика в момента на прогнозиране.
- **Окончателен списък на инсталациите** – списъкът на регистрираните инсталации, допълнен със закъснелите инсталации, които са успели да подадат необходимите данни за определяне на емисиите и разпределяне на квоти преди 28 февруари 2006 г.
- **Оператор** – всяко лице, което експлоатира или контролира инсталация или на което са делегирани решаващи икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията
- **Предварителен списък на инсталациите** – списъкът на регистрираните инсталации
- **Разрешително за емисии на парникови газове** – разрешително, издадено в съответствие с чл. 131в от Закона за опазване на околната среда
- **Ранни кредити** – количества редуцирани емисии, които са верифицирани по проекти „Съвместно изпълнение“ преди началото на първия период на изпълнение на задълженията (2008 г.). Тези редуцирани емисии следва да бъдат прехвърлени от България на съответната държава, с която е сключено двустранно споразумение за сътрудничество по механизма “съвместно изпълнение”. Количествата редуцирани емисии се прехвърлят под формата на Предписани емисионни единици съгласно Чл. 17 на Протокола от Киото в рамките на Първия период (2008-2012 г.)
- **Регистрирана инсталация** – инсталация подала достатъчно данни за определяне на емисиите и разпределяне на квоти преди 30 ноември 2005 г.
- **Резерв** – количество квоти, които могат да бъдат разпределени между инсталациите през периодите за търговия – 2007 г. или 2008-2012 г.
- **Сертифицирана единица редуцирани емисии** е равна на един тон еквивалент въглероден диоксид, постигната в резултат на проект “чисто развитие” по чл. 12 на Протокола от Киото.

Списък на съкращенията

- АИАП - Агенция за икономически анализи и прогнози
- БВП - Брутен вътрешен продукт
- БНПРК - Български Национален План за Разпределение на Квоти
- БСТК - Българска схема за търговия с квоти
- ВЕИ - Възобновяеми енергийни източници
- Втори етап - втори етап на прилагане на Директивата от 2008 до 2012 г.
- ГИ – Горивни инсталации
- ДКВЕР – Държавна комисия за енергийно и водно регулиране
- Директивата - Директива 2003/87/ЕС въвеждаща Европейска схема за търговия с квоти на емисии от парникови газове в рамките на Общността
- ЕЕ - енергийната ефективност
- ЕК – Европейска комисия
- ЕРЕ (ERU) – Единици редуцирани емисии
- ЕРЕВВ (EPER)- Европейски регистър на емисиите на вредни вещества
- ЕС – Европейски съюз
- ЕСТЕ (EU ETS)– Европейска Схема за търговия с емисии
- ЗООС – Закон за опазване на околната среда
- ИАОС – Изпълнителна агенция по околната среда
- ИПР - Известно планирано развитие на нови инсталации
- КПКЗ - Комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването
- МИЕ – Министерство на икономиката и енергетиката
- МОСВ – Министерство на околната среда и водите
- МКИК (IPCC) – Междуправителствен комитет по изменение на климата
- МРРБ – Министерство на регионалното развитие и благоустройство
- МРГ или МРГНПРК - междуведомствена работна група за разработване на НПРК
- НЕК – Национална електрическа компания
- НИМХ – Национален институт по метеорология и хидрология
- НПДИК – Национален план за действие по изменението на климата
- НПО – Неправителствени организации
- НПР – Национален план за разпределение
- НПРК - Национален План за Разпределяне на Квоти
- НСИ – Национален статистически институт
- ПГ – Парникови газове
- ПЕЕ (AAU) – Предписани Емисионни Единици (Assigned Amount Units)
- Първи етап - етап на прилагане на Директивата през 2007 г.

РИОСВ – Регионална инспекция на околната среда и водите

РКОНИК - Рамкова конвенция на Обединените нации по изменение на климата

РНУ - резерв за нови участници

СЕРЕ (СЕР) – Сертифицирани единици редуцирани емисии

СИ – Съвместно изпълнение

Схемата - Европейска Схема за схема за търговия с квоти на емисии на парникови газове

СО₂ - въглероден диоксид

ПК - Протоколът от Киото

ТЕЦ – Топлоелектрическа централа

Въведение

Изменението на климата е реалност и довежда до негативни последици за целия свят и България в частност. Големи наводнения, бури и суши вече се случват както навсякъде по света, така и у нас. Това ясно показва колко сме уязвими към екстремните прояви на времето и цената, която обществата трябва да платят за човешките, икономически и екологични щети.

България засвидетелства своята загриженост и желание да се присъедини към международните усилия за намаляване на изменението на климата, като подписа и ратифицира Рамковата конвенция на Обединените нации по изменение на климата (РКОНИК) и Протокола от Киото към Конвенцията.

Схемата за търговия с квоти е основният инструмент на ЕС за изпълнение на задълженията на Общността по Протокола от Киото. Директива 2003/87/ЕС въвежда Европейска схема за търговия с квоти на емисии на парникови газове в рамките на Общността. От 1 януари 2005 г. в страните членки инсталациите попадащи в обхвата на Директивата, ограничават своите емисии от въглероден диоксид (CO₂) до определени нива за двата периода 2005-2007 г. и 2008-2012 г. За България прилагането на Директивата стартира с присъединяването ѝ към Европейския Съюз на 01.01.2007 г. Търговията с квоти дава гъвкавост на компаниите собственици на инсталации да постигнат целите за намаление на емисиите на парникови газове по най-ефективен начин съгласно собствените си стратегии за развитие.

Основните елементи на Схемата са:

1. Разпределение на квотите чрез Национален план за разпределение;
2. Издаване на разрешителни за емисиите на парникови газове за всяка инсталация;
3. Мониторинг, верификация и докладване на емисиите;
4. Регистър за транзакции на квоти;
5. Контрол на изпълнението и налагане на санкции.

Според Директивата, от 1 януари 2007 година българските инсталации, попадащи в обхвата на Приложение I на Директивата ще могат да емитират въглероден диоксид само ако притежават разрешително. Инсталациите, притежаващи разрешително, ще правят мониторинг на емисиите си от въглероден диоксид и ще ги докладват ежегодно. Разрешителното ще ги задължава да предават в края на всяка календарна година количеството на квоти за емисии на въглероден диоксид, което е равно на количеството емитиран въглероден диоксид за тази година.

Преди стартирането на Схемата за търговия, Правителството разпредели предварително квоти на инсталациите чрез Национален план за разпределение на квоти за 2007 г. Разпределението на квоти се базира на обективни и прозрачни правила, съобразени с критериите, разписани в Приложение III на Директивата.

Първият етап на Европейската схема за търговия с квоти за България започва от 1 януари 2007 г. Дотогава операторите на инсталации, изброени в Приложение I на Директивата и чл. 131в от Закона за опазване на околната среда, трябва да притежават разрешителни за емисии на въглероден диоксид. Също така правителството ще им раздаде определено количество квоти за участие в Схемата. Изискванията за мониторинг и докладване, които са в съответствие с указанията на ЕК и са част от разрешителните, трябва да се прилагат от операторите.

Разработването на Първия и Втория Националния план за разпределение на квоти се координира от междуетоводствена работна група с представители на Министерство на околната среда и водите, Министерство на икономиката и енергетиката, Министерство на регионалното развитие и благоустройство, Министерство на финансите, Национален Междуетоводствена работна група за разработване на Национален план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове в съответствие с изискванията на Директива 2003/87/ЕС на Европейския парламент и на Съвета

статистически институт и представители на неправителствени организации: Българска Стопанска Камара и браншовите организации на попадащите в обхвата на Схемата браншове – Българска асоциация на циментовата индустрия, Българска браншова камара на енергетиците, Браншова камара на целулозно хартиената промишленост, Стъкларска индустрия, Браншова камара на черната и цветна металургия, Българска камара на химическата промишленост, Български съюз на керамичите (Заповед РД-186/06.04.2005). Разработването на Плана се подпомага от български и холандски консултанти по проект, финансиран от Програма PSO на Холандското Правителство. Разработването на плана започна на 05.01.2005 г.

При разработването на двата плана са използвани:

- директиви, решения и методически документи и коментари на Европейския съюз по проблема;
- закон за изменение на Закона за опазване на околната среда за въвеждане на Схемата;
- одобрени и отхвърлени НПК на страни-членки на ЕС;
- резултати от обсъждането на въвеждането на схемата на семинари и работни срещи с представители на предприятия, неправителствени организации, министерства и агенции;
- резултати от проверка (Peer review) на ЕК за прилагане на ЕСТЕ в България;
- опита на други страни с одобрени от Комисията планове, в това число Холандия, Великобритания, Ирландия, Чешката Република и Полша.

При разработването на формата на този проект са взети предвид и указанията на Европейската Комисия за изготвянето му, ето защо той има таблична форма и следва изискванията на указанията за отговор на определени въпроси.

Всяка страна представя своя проект на НПК пред Европейската комисия за оценка и одобрение. Комисията въвлича и другите страни-членки в оценката на Плана. Комисията има право да отхвърли Плана изцяло или частично, на основа на несъответствия с критериите, заложи в Директивата и това ще предизвика нуждата от промени в Плана. За България представянето пред Европейската Комисия на НПК за 2007 г. стана през м. ноември 2006 г., а за НПК за периода 2008-2012 г. – през м. декември 2006 г. след приемането на проекта от Министерски Съвет.

Прилагането на Директивата изправя Правителството и бизнеса пред много предизвикателства. Взети са и предстои да се вземат редица важни решения, преди Националният план за разпределение на квоти (НПК) да бъде представен пред ЕК.

На всеки етап от разработването на проект на НПК, МОСВ публикува информация на Интернет страницата си www.moew.government.bg

Този документ е предложението на Правителството за проект на БНПК. Той включва методиката за разпределение на квоти за първия и втория период на действие на Директивата, макроикономически прогнози за двата периода и разпределение на квоти по сектори и инсталации вория период, които са одобрени от Правителството.

Публикуването на проекта на БНПК даде възможност на всички заинтересовани страни да изпратят становищата си на електронен адрес до 27.03.2006 г.

Категории дейности, попадащи в обхвата на Директивата и критерии за разпределяне на квоти

Категории дейности, упоменати в членове 2(1), 3, 4, 14 (1), 28 и 30 на Директивата

(Приложение I)

1. Инсталациите или частите от инсталации, които се използват за проучване, разработка и изпитание на нови продукти и процеси, не влизат в приложното поле на Директивата .
2. Праговите стойности, дадени по-долу, по принцип се отнасят до производствени мощности или продукция. Когато един оператор извършва няколко дейности, попадащи в един и същ под раздел на една и съща инсталация или на една и съща площадка, капацитетът на тези дейности се сумира.

Дейности	Парникови газове
<i>Енергийни дейности</i>	
Горивни инсталации с номинална топлинна мощност, превишаваща 20 MW (с изключение на инсталациите за опасни или битови отпадъци)	Въглероден диоксид
Рафинерии за минерални масла	Въглероден диоксид
Коксови пещи	Въглероден диоксид
<i>Производство и преработка на черни метали</i>	
Инсталации за пържене или агломерация на метална руда (включително сулфидна руда)	Въглероден диоксид
Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично стапяне), включително непрекъснато леене с капацитет, превишаващ 2.5 тона за час.	Въглероден диоксид
<i>Минералопреработвателна промишленост</i>	
Инсталации за производство на циментов клинкер в ротационни пещи с производствен капацитет над 500 тона дневно или варовик в ротационни пещи с производствен капацитет над 50 тона дневно или в други пещи с производствен капацитет над 50 тона дневно	Въглероден диоксид
Инсталации за производство на стъкло, включително стъквени влакна, с капацитет на топене над 20 тона дневно	Въглероден диоксид
Инсталации за производство на керамични продукти чрез изпичане, в частност керемиди за покриви, тухли, огнеупорни тухли, плочки, каменинови и порцеланови изделия, с производствен капацитет над 75 тона дневно, и/или в пещ с капацитет над 4 кубически метра и с плътност на пещ над 300 кг/кубически метър	Въглероден диоксид
<i>Други дейности</i>	
Промислени предприятия за производство на	
(а) целулоза от дървесина или сходни влакнести материали	Въглероден диоксид
(б) хартия и картон с производствен капацитет над 20 тона дневно	Въглероден диоксид

Критерии за националните разпределителни планове, упоменати в членове 9, 22 и 30 на Директива 2003/87/ЕС

(Приложение III)

1. Общото количество на квотите, които следва да се разпределят за съответния период, трябва да съответства на задължението на държавата-членка за ограничаване на нейните емисии съгласно Решение 2002/358/ЕС за прилагането на Протокола от Киото, като се вземе предвид, от една страна, делът на общото количество емисии, които тези квоти представляват, в сравнение с емисиите от източници, които не влизат в приложното поле на настоящата Директива и, от друга страна, националните енергийни политики, и трябва да е в съответствие с националната програма по изменението на климата. Общото количество на квотите, които следва да се разпределят, не бива да надвишава количеството, което вероятно ще е необходимо за стриктното прилагане на критериите от настоящото Приложение. Преди 2008 г. количеството следва да съответства на етапа от пътя към изпълнението или преизпълнението на плановия показател за всяка държава-членка, съгласно Решение 2002/358/ЕС и Протокола от Киото.
2. Общото количество на квотите, които следва да се разпределят, трябва да съответства на оценките на действителния и прогнозен напредък към осъществяване на приноса на държавите-членки към ангажиментите на Общността, поети съгласно Решение 93/389/ЕЕС, въвеждащо механизъм за мониторинг в Общността на CO₂ и другите парникови газове.
3. Общото количество на квотите, които следва да се разпределят, трябва да съответства на потенциала, включително технологичния потенциал, за намаляване на емисиите от дейности, обхванати от настоящата схема. Държавите-членки могат да извършат разпределението на своите квоти въз основа на средното количество емисии на парникови газове на единица продукт от всяка дейност и на постижимия напредък във всяка дейност.
4. Планът трябва да съответства на други законодателни и политически актове на Общността. Необходимо е да се отчита неизбежното увеличение на емисиите, произтичащи от нови законови изисквания.
5. В плана не бива да съществува дискриминация между дружества или сектори по такъв начин, че неоправдано да се облагодетелстват определени начинания или дейности в съответствие с изискванията на Договора за създаване на Европейския съюз и по-конкретно на членове 87 и 88 от него.
6. Планът трябва да съдържа информация за начина, по който новите участници ще бъдат включени в схемата на Общността в съответната държава-членка.
7. В плана могат да се предвидят действия на ранен етап, като той трябва да съдържа информация за начина, по който се отчитат действията на ранен етап. Репери, извлечени от справочни документи, относно най-добрите налични технологии, могат да се прилагат от държавите-членки при изготвянето на техните национални разпределителни планове, като в тези репери може да се съдържа елемент за отчитане на действията на ранен етап.
8. Планът трябва да съдържа информация за начина, по който се взимат предвид чистите технологии, включително технологиите с висока енергийна ефективност.
9. Планът трябва да съдържа клаузи за представяне на коментари от страна на обществеността и да съдържа информация за процедурата, посредством която тези

коментари ще се отчитат надлежно преди да се вземе решение за разпределението на квотите.

10. Планът трябва да съдържа списък с инсталациите, влизащи в обхвата на настоящата Директива, заедно с количествата квоти, които се планира да бъдат определени за всяка от тях.
11. Планът може да съдържа информация за начина, по който се отчита наличието на конкуренция от страни или субекти извън Съюза.
12. Планът определя максималния размер на EPE и SEPE, които може да бъдат издадени от операторите в Схемата на Общността като процент от разпределението на квотите на всяка инсталация. Процентът е в съответствие със задълженията за допълнителност на държавите-членки по Протокола от Киото и одобрените на основание на Протокола от Киото и РКОНИК решения.

Обобщение на основните принципи, въз основа на които е извършено разпределението на квотите

1.	<p>Правителството определя, че 289 729 753 квоти за емисия на CO₂ през периода 2008 - 2012 г. са разпределени в този план. От тях 277 098 203 са разпределени на регистрирани преди 30.11.2005 г. участници и 7 485 339 на закъснели преди 28.02.2006 г. участници. Допълнително могат да бъдат разпределени 37 769 339 квоти от резерви както следва: 25 146 041 квоти от резерв неизвестни нови участници, 743 430 квоти от резерв за стандартизация на ден градусите и 11 879 868 квоти от резерв закъснели след 28.02.06 г. инсталации.</p> <p>Заделени са ежегодно 2 300 000 квоти за захранване на студен резерв на електроенергиината система за случаи на възникване на тежки аварийни ситуации с продължителен престой на ядрена мощност 1000MW или друг електропроизводствена мощност.</p>
2.	<p>Разпределението на квоти се извърши на два етапа: първо разпределение на квоти по сектори и впоследствие – разпределяне на квоти на инсталациите вътре в съответния сектор</p>
3.	<p>Разпределението на квоти на ниво инсталации се направи на основата на исторически емисии през базовата година. За “базова година” се приема средноаритметичното от емисиите на инсталацията за двете години с най-големи емисии от годините 2002, 2003 и 2004. За инсталациите които не са работили през 2 от тези години, за базова година се приема годината, в която са работили.</p>
4.	<p>Разпределението на ниво сектор се извърши на основата на одобрена от МРГ методология за разпределение на квоти, която се базира на историческите емисии на инсталации и сектори, както и макроикономическа прогноза за обеми продукция и емисии по сектори и за страната като цяло. Макроикономическата прогноза се сравнява с прогнозите “отдолу нагоре” по сектори и се определя компромис между двете прогнози.</p> <p>Сумата от квотите на всички инсталации в даден сектор не може да надвишава разпределените квоти за сектора</p>
5.	<p>Разпределението на квоти за неизвестни нови участници, определени по Директивата, ще става на принципа на безплатно предоставяне от предварително заделените в РНУ. в размер 25 146 041 квоти в съответствие с макроикономическата прогноза за развитие на страната. Квотите за известните нови участници и закъснели нови участници са разпределени в плана по инсталации</p>
6.	<p>Резервът за планирани и неизвестни нови високоефективни когенерационни инсталации се изчислява на база на индикативната цел на страната за въвеждане на нова, високоефективна когенерация</p>
7.	<p>Основа за даване на квоти за нови инсталации са:</p> <ol style="list-style-type: none"> подаване на молба до компетентния орган; притежаване на валидно разрешително за емисии на парникови газове; прогнозните емисии се изчисляват на базата на най-ниските емисии в сектора, а когато за базовия период не е имало такъв тип производство – по проектни данни за инсталацията.
8.	<p>Изчислителният резерв от квоти равен на 5% от емисиите на регистрираните инсталации е предназначен за инсталации, които са закъснели да се регистрират и подадат данни до 30 ноември 2005 г. (закъснели инсталации). На подалите данни до 28 февруари 2006 г. се разпределят квоти до предоставянето на НПК в ЕК.</p>
9.	<p>Основания за даване на квоти за инсталации без базова година са:</p> <ol style="list-style-type: none"> подаване на молба до компетентния орган; притежаване на валидно разрешително за емисии на парникови газове; прогнозните емисии са изчислени на базата на средният емисионен фактор (емисии на CO₂ на единица продукция) за сектора.

1. Определяне на общото количество квоти за разпределяне

1.1 Задължение на България по Протокола от Киото

1.1. Какво е задължението на страната – членка по Протокола от Киото за намаление на емисиите от ПГ?

Задължението на България за намаление на емисиите от парникови газове е 8 % за периода 2008-2012 г. спрямо базова година 1988 г. (като страна с икономика в преход, чл.3.6 от ПК). Емисиите в базовата година съгласно инвентаризация 2003 са 138 351 Gg еквивалент на CO₂.

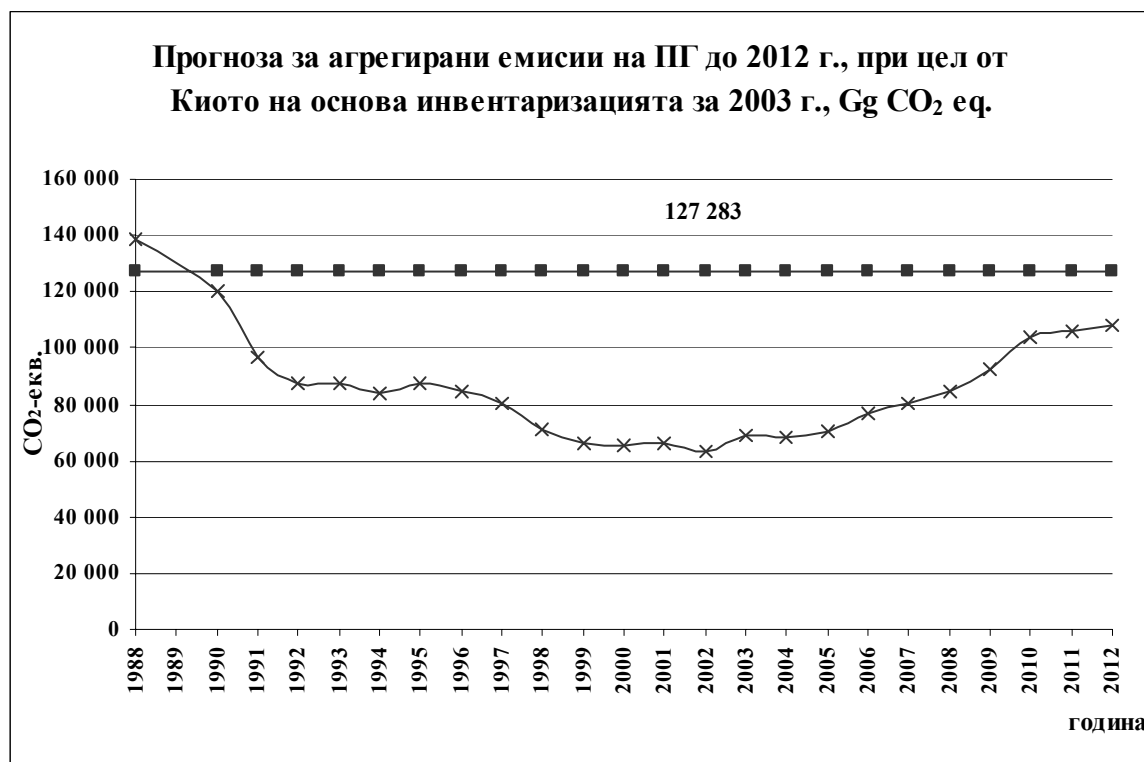
Последните изчисления на емисиите на парникови газове за България са за 2003 г. – 69 167 Gg еквивалент на CO₂, . Това е 50 % под нивото на базовата година и 46% под задължението по Протокола от Киото, което е в размер на 127 283 Gg еквивалент на CO₂. Нетните емисии с отчитане на поглъщането от сектор “Изменение в земеползването и горско стопанство” през 2003 г. са 62 111 Gg еквивалент на CO₂.

Оценка на изпълнимостта на задължението по Протокола от Киото и определянето на общия обем на емисиите

С цел оценка на изпълнимостта на задължението по Протокола от Киото, прогнозираните на макроикономическо ниво сумарни емисии (ред 1 на таблица 11) са сравнени със задължението по Протокола от Киото.

При разработването на НПРК е отчетена прогнозата за тенденциите в емисиите на въглероден диоксид и други парникови газове, която е представена графично на Фигура 1 по-долу:

Фигура 1.



Получените резултати от прогнозата са представени в таблица 1. Прогнозните емисии се значително по-ниски от целта от Киото (127 283 Gg еквивалент на CO₂) и видимо няма проблеми с изпълнението ѝ.

Същевременно в страната са одобрени и поддържани значителен брой проекти СИ. Намалението на емисиите на страната при изпълнението на тези проекти е отчетено в прогнозата, поради което в таблица 11 намаленията на емисиите, които са резултат от тези проекти са извадени от целта от Киото, като е определена коригирана цел. Както се вижда от таблицата, нейното изпълнение също не е проблем, като страната ще разполага със значителен резерв емисионни права.

Таблица 1. Прогноза за антропогенни емисии на парникови газове, Gg

Години	2008	2009	2010	2011	2012
Всичко антропогенни емисии на ПГ в страната, Gg CO ₂ eqv.	86 425.60	93 901.06	106 550.41	110 363.38	111 098.66
Всичко емисии на ПГ на сектори, не участващи в Схемата, Gg CO ₂ eqv	26 501.00	27 424.00	28 523.00	29 181.00	29 778.00
Всичко емисии на ПГ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂ eqv	59 924.60	66 477.06	78 027.41	81 182.38	81 320.66
Всичко емисии на CO ₂ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂	55 001.00	60 989.87	71 539.84	74 447.25	74 543.32
Енергийни дейности, включващи:					
-електроенергия	22 956.59	26 722.80	31 443.84	31 311.48	29 996.05
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	9 210.26	9 299.67	9 494.08	9 550.20	8 015.22
-топлоенергия - обществен сектор	953.17	1 000.57	1 047.97	1 095.37	1 142.77
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ, в т.ч.:					
Производство на химични продукти и каучук	452.96	473.37	493.35	512.98	532.31
Производство на хранителни продукти и напитки	630.16	658.91	687.39	715.96	744.34
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	225.68	242.84	260.00	277.15	294.31
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	201.05	213.80	226.55	239.30	252.04
Производство и леене на метали (цветни метали)	160.29	163.63	166.74	169.65	172.39
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	108.86	112.28	115.51	118.56	121.46
Здравеопазване и социални дейности	371.68	390.17	408.65	427.13	445.62
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	230.65	242.12	253.59	265.06	276.53
Разпределение на природен газ	219.00	219.00	219.00	219.00	219.00
Рафинерии и нефтопродукти	2 533.13	2 685.11	2 846.22	3 017.00	3 198.01
Производство на цимент	5 089.06	5 445.44	8 476.37	8 696.49	8 916.61
Производство на вар	1 692.56	1 779.31	1 866.07	1 952.82	2 039.57
Производство на целулоза и хартия	582.32	663.69	706.58	748.70	788.49
Производство на стъкло	413.69	546.45	550.22	591.69	593.07
Производство на керамични материали	202.96	206.90	210.12	213.12	215.95
Черна металургия	6 045.62	6 166.23	6 261.12	6 350.20	6 434.28
Неизвестни нови участници	1 495.84	2 173.42	4 173.42	6 057.24	8 057.24
Корекция задължителни мерки	973.38	1 170.85	1 219.76	1 446.77	1 616.67
Корекция кредити	3 200.87	3 200.87	3 200.87	3 200.87	3 200.87

1.2 Принципи, предположения и данни за определяне на приноса на секторите в обхвата на Директивата

1.2. Какви принципи, предположения и данни са използвани за определяне на приноса на инсталациите, покрити от Директивата (обща и секторни исторически емисии, обща и секторни прогнозни емисии, подход на най-малките разходи)? Ако са използвани прогнозни емисии, моля опишете методологията и допусканията използвани за прогнозата.

Определяне на общия обем на квотите за разпределение

Числата от реда “Всичко емисии на CO₂ на сектори на таблица 1, участващи в Схемата” и следващите редове са базова информация за разпределението на емисионните квоти. Тези емисии се разпределят между участващи и не участващи инсталации, от тях се отделят както част от необходимите изчислителни резерви и резерви от емисионни квоти за по-късно разпределение, така и квотите за разпределение в този план. В Националния план, в съответствие с изискванията на ЕС ще се заложи равно усилие, равно право и задължение към изменението (нарастването и намаляването) на емисиите на двете групи източници на емисии (участващи и не участващи инсталации) и запазване на съотношението на емисиите им.

При разделяне на емисиите на обхванатите от Схемата сектори и участващите и неучастващи в Схемата инсталации по-долу е определено съотношението на емисиите на инсталациите, които са обхванати от схемата за всеки сектор V_{Sg}^{2003} към общия обем на емисиите на всички инсталации в сектора V_{Sg0}^{2003} за страната за 2003 г. и е наречено $Share_{Sg}^{2003}$ (дял) на участващите инсталации за 2003 г. в емисиите на сектора. При умножаване на планираните емисии за периода 2008 – 2012 г. (таблица 1) с дяловете $Share_{Sg}^{2003}$ по сектори се определя обемът на емисии по сектори и общо за страната, които от макроикономическа гледна точка могат да бъдат обхванати от Схемата (таблица 2). В таблицата са дадени и двете корекции – за ранни кредити и задължителни мерки – с които се намалява количеството на разпределените квоти. Емисиите на известните нови участници са включени в емисиите на съответните сектори.

Таблица 2. Обем на емисии по сектори и общо за страната, които от макроикономическа гледна точка могат да бъдат обхванати от Схемата, Gg

Години	2008	2009	2010	2011	2012
Всичко емисии на ПГ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂	55 001.00	60 989.87	71 539.84	74 447.25	74 543.32
Всичко емисии на CO ₂ на инсталации, участващи в Схемата, Gg CO ₂	49 955.91	55 469.24	65 848.49	68 373.25	68 399.94
Енергийни дейности, включващи:					
-електроенергия	22 956.59	26 722.80	31 443.84	31 311.48	29 996.05
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	8 161.78	8 240.50	8 411.68	8 461.09	7 109.53
-топлоенергия - обществен сектор	871.53	914.87	958.21	1 001.55	1 044.89
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ, в т.ч.:					
Производство на химични продукти и каучук	340.37	355.70	370.72	385.47	399.99
Производство на хранителни продукти и напитки	41.79	43.87	45.80	47.90	49.91
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	99.90	107.50	115.10	122.69	130.29
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	25.48	27.10	28.71	30.33	31.95
Производство и леене на метали (цветни метали)	132.86	135.63	138.20	140.62	142.89
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	29.84	30.77	31.66	32.49	33.29
Здравеопазване и социални дейности	3.96	4.16	4.36	4.55	4.75
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	7.56	7.94	8.31	8.69	9.06
Разпределение на природен газ	182.49	182.49	182.49	182.49	182.49
Рафинерии и нефтопродукти	4 214.05	4 466.89	4 734.91	5 019.00	5 320.14
Производство на цимент	4 715.27	5 049.55	8 058.38	8 256.39	8 454.41
Производство на вар	593.75	615.53	637.31	659.09	680.88
Производство на целулоза и хартия	412.98	480.26	509.05	537.08	562.77
Производство на стъкло	395.46	527.90	531.38	572.58	573.72
Производство на керамични материали	157.21	160.34	162.80	165.11	167.27
Черна металургия	5 117.20	5 222.02	5 302.16	5 377.39	5 448.42
Неизвестни нови участници	1 495.84	2 173.42	4 173.42	6 057.24	8 057.24
Корекция СИ	3 200.87	3 200.87	3 200.87	3 200.87	3 200.87
Корекция задължителни мерки	973.38	1170.85	1219.76	1446.77	1616.67

След определянето на различните видове резерви за по късно разпределение и изчислителни резерви се формира таблица с обемите квоти за емисии по сектори и резерви общо за страната, които от макроикономическа гледна точка могат да бъдат разпределени в Схемата.

Общият обем на квотите за разпределение между регистрираните участници в схемата е определен, като прогнозния и коригиран обем емисии на секторите (таблица 2.) се преизчисли, като от квотите на подсектор електроенергия се задели неотчетеното при прогнозирането количество редуцирани емисии за анулиране на квоти за индиректно двойно отчитане на редуцирани емисии по проекти СИ.

В резултат от прогнозите за емисии "отгоре надолу", след формирането на съответните резерви от емисионни единици и тяхното изваждане от V_{Gj} , се определя общият обем емисии, които от гледна точка на макроикономиката на страната и могат да се разпределят между участниците в схемата за периода 2008 – 2012 г. – V_j (j=2008 - 2012) и различните видове резерви. Определено е и предварителното разпределение, от гледна точка

на макроикономиката на страната, на тези квоти между секторите в таблица 3. Квотите на известните нови участници са включени в квотите на съответните сектори

Таблица 3. Обемите квоти за емисии по сектори и резерви общо за страната, които от макроикономическа гледна точка могат да бъдат разпределени в Схемата

№	години	2008	2009	2010	2011	2012
1	Всичко квоти за регистрирани инсталации	47 952 097	52 393 243	60 363 213	60 904 207	58 611 443
2.1	Енергийни дейности, включващи:					
2.1.1	-електроенергия	22 448 622	25 820 226	30 131 982	29 899 682	28 264 803
2.1.2	-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	8 161 776	8 240 503	8 411 681	8 461 093	7 109 531
2.1.3	-топлоенергия - обществен сектор	871 531	914 871	958 212	1 001 552	1 044 893
2.1.4	-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ, в т.ч.:	0	0	0	0	0
	Производство на химични продукти и каучук	340 368	355 702	370 719	385 469	399 989
	Производство на хранителни продукти и напитки	41 792	43 872	45 801	47 903	49 909
	Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	99 905	107 500	115 095	122 691	130 286
	Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	25 483	27 098	28 714	30 330	31 945
	Производство и леене на метали (цветни метали)	132 863	135 629	138 204	140 617	142 888
	Производство на машини, оборудване и домакински уреди	29 836	30 773	31 657	32 493	33 289
	Здравеопазване и социални дейности	3 962	4 159	4 356	4 553	4 750
	Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	7 561	7 937	8 313	8 689	9 065
	Разпределение на природен газ	182 488	182 488	182 488	182 488	182 488
3.	Рафинерии и нефтопродукти	4 214 050	4 466 893	4 734 907	5 019 002	5 320 142
4.	Производство на цимент	4 715 266	5 049 546	8 058 377	8 256 393	8 454 408
5.	Производство на вар	593 746	615 529	637 312	659 094	680 877
6.	Производство на целулоза и хартия	412 976	480 258	509 054	537 076	562 773
7.	Производство на стъкло	395 460	527 902	531 377	572 584	573 719
8.	Производство на керамични материали	157 212	160 342	162 805	165 106	167 268
9.	Черна металургия	5 117 201	5 222 016	5 302 157	5 377 393	5 448 420
10.	Резерв квоти за закъснели инсталации	2 497 795	2 773 462	3 292 425	3 418 663	3 419 997
11.	Резерв квоти за неизвестни нови участници	1 495 844	2 173 421	4 173 421	6 057 243	8 057 243
12.	Резерв от квоти за нова когенерация	178 057	334 975	481 172	573 420	932 252
13.	Изчислителен резерв за стандартизация на ден градуиране	148 686	148 686	148 686	148 686	148 686
14.	Изчислителен резерв за задължителни мерки	973 382	1 170 853	1 219 763	1 446 772	1 616 672
15.	Заделено количество квоти за анулиране на квоти за индиректно двойно отчитане при проекти СИ	3 022 740	3 654 029	4 321 929	4 494 430	4 881 861

В случай, че проекторешението на Европейската комисия относно избягване на двойното отчитане на редуцирани емисии на парникови газове бъде одобрено, то съгласно изискванията в него ще бъде заделено и количество квоти за проекти СИ с ефект на директно двойно отчитане.

При определяне на общото количество квоти за разпределение на инсталациите България е използвала комбинация от два подхода, а именно подход на “историческите равнища на емисиите” и подход на “прогнозата”:

- ✓ **Подход на “историческите равнища на емисиите”**, при който общият брой разпределени квоти се определя от дела, в съответната страна, на емисиите, изпуснати в атмосферата през съответната година от инсталациите, извършващи дейности и включени в схемата за търговия. В случая на България историческият подход е използван за определяне на базовата година.

Определянето на количеството на квотите и съотношението им с емисиите на останалите извън схемата източници се базира на следните източници на информация:

- национална инвентаризация на емисиите на парникови газове за 2003 г.;
- данни за инсталациите, базирани на въпросник, попълнен от операторите на инсталациите;
- данни за секторите и инсталациите от Националния статистически институт;
- данни от издадени комплексни разрешителни и подадени заявления за издаване на комплексни разрешителни от ИАОС.

Националната инвентаризация за 2003 г. е официален документ, а операторите подписват декларация за вярност на данните. Тези данни се сравняват с информацията на НСИ, с комплексните разрешителни и други налични документи.

Данните за инсталациите се събират на основата на ЗООС (ДВ.75/27.09.2005). МОСВ със съдействието на ИАОС, РИОСВ, министерства и други заинтересовани лица, е съставило списък на потенциални участници на база на наличната информация. Публикувани са и обяви в пресата и в Интернет страниците на министерствата.

Въпросникът за събиране на данни от инсталациите е разработен от консултантите и е одобрен от членове на работната група. Получените данни позволяват на консултантите от Института по енергетика АД, на базата на данни за потреблението на горива и суровини и произведена продукция, да изчислят емисиите на CO₂ от инсталациите участници в схемата. При събирането на данните и тяхната обработка в рамките на възможното са прилагани указанията на ЕС за мониторинг.

Инсталациите, които са попълнили въпросника с достатъчни и верни данни, са включени в списък на участниците, на които са разпределени квоти в този план. Общият обем на емисиите на регистрираните инсталации за 2003 г. V_{R2003} се определя като сумата от обемите V_i на емисиите на отделните регистрирани инсталации за 2003 г. (подадени във въпросниците и коригирани по време на верификацията).

$$V_{R2003} = \sum V_{i2003},$$

където “i” е поредния номер на регистрирана инсталация в схемата.

Обемът на резерва за нерегистрирани (закъснели) инсталации $V_{res2003}$ се определя като 5% от емисиите на регистрираните инсталации:

$$V_{res2003} = 0.05 \cdot V_{R2003}$$

Такъв резерв се включва за всяка година от периода 2008 – 2012 г., за да могат да се дадат емисионни квоти на инсталациите, които ще се регистрират след 30 ноември 2005 г.

Освен общият обем на емисиите на инсталациите за 2003 г., данните от регистрираните инсталации се използват за изчисляване на обеми на емисии по сектори съгласно класификацията на Междуправителствения комитет по изменение на климата (IPCC), така че да могат получените обеми емисии да се сравнят с тези от инвентаризацията на емисиите на ПГ за 2003 г.

Определят се емисиите за следните групи източници по МКИК:

- Кондензационни ТЕЦ;
- Топлофикационни ТЕЦ;
- Отоплителни централи;
- Заводски ТЕЦ;
- Рафинерии;
- Черна металургия (горива);
- Производство на целулоза и хартия (горива);
- Други производства (горива);
- Производство на черни метали (процесни емисии);
- Производство на цимент (процесни емисии);
- Производство на вар (процесни емисии);
- Производство на стъкло (процесни емисии);
- Производство на керамика (процесни емисии);
- Производство на целулоза и хартия (процесни емисии).

Така определените, по групи източници, емисии са сравнени с емисиите изчислени в инвентаризация 2003 в Таблица 4.

Таблица 4. Емисии на участващи сектори и участващи инсталации за 2003 г., kt CO₂

Сектор	Всички инсталации	Регистрирани инсталации	Share (дял)
-електроенергия	19 986.32	19 986.32	1.000
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	9 048.00	7 966.83	0.881
-топлоенергия - обществен сектор	736.00	672.96	0.914
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ	2 022.11	699.39	0.346
Производство на химични продукти и каучук	328.32	246.71	0.751
Производство на хранителни продукти и напитки	485.00	31.43	0.065
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	152.60	67.55	0.443
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	138.80	17.59	0.127
Производство и леене на метали (цветни метали)	145.60	120.69	0.829
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	87.69	24.03	0.274
Здравеопазване и социални дейности	287.00	3.06	0.011
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	178.10	5.84	0.033
Разпределение на природен газ	219.00	182.49	0.833
Рафинерии и нефтепродукти	1 892.90	3 148.98	1.664
Производство на цимент	2 622.10	2 358.82	0.900
Производство на вар	1 033.44	259.48	0.251
Производство на целулоза и хартия	279.20	180.32	0.646
Производство на стъкло	206.73	190.81	0.923
Производство на керамични материали	173.01	132.48	0.766
Черна металургия	5 344.20	4 513.01	0.844

Несъответствията в сумарните количества емисии по групи източници в сравнение с инвентаризацията 2003, са оценени и, където е необходимо и възможно, причините за тези несъответствия са отстранени. Като такива причини са например:

- значителен брой нерегистрирани инсталации;
- нееднаквост на емисионните фактори;
- неверни обеми продукция;
- неверни обеми горива

в инвентаризацията и данните за инсталациите.

При това отделни инсталации бяха поканени да коригират представените данни.

Като резултат от това е определен общият обем на емисиите от инсталациите регистрирани в схемата за търговия с емисии за 2003 г. (V_{R2003}) и обемът на резерва ($V_{res2003}$) за закъснели инсталации.

Общото количество обхванати от схемата емисии за 2003 г. V_{S2003} се очаква да е равно на сумата от обема на емисиите на регистрираните инсталации (V_{R2003}) и на резерва ($V_{res2003}$).

- ✓ **Подход на “прогнозата”**, общото количество на емисиите от инсталациите се определя от дела им в прогнозното развитие на основата на “обикновен бизнес”.

При прилагане на прогнозния подход са използвани двата принципа “отгоре надолу” и “отдолу нагоре”. Прогнозите “отгоре надолу” включват официални данни за очаквания ръст на брутният вътрешен продукт и брутната добавена стойност по сектори, въз основа на

които е направена оценка на връзката между ръста на brutната добавена стойност и изменението на обемите продукция в секторите, влизащи в обхвата на схемата. Друг съществен компонент на използваните прогнози е прогнозирането на горивно енергийния баланс на страната (крайно потребление на горива и енергия по отрасли, развитие на електроенергийния отрасъл, първично брутно потребление на горива и енергия). Описаните прогнози са разработени при сценарий “обикновен бизнес”.

Прогнозите взимат пред вид значими политики с ефект върху изменението на климата, напр. политиките, предвидени във Втория национален план за действие по изменение на климата 2005-2008 г., Енергийната стратегия на Република България, Националната дългосрочна програма по енергийна ефективност до 2015 г., изготвяната в момента Национална дългосрочна програма за насърчаване използването на Възобновяеми енергийни източници 2005-2015 г., одобрените и подкрепените проекти Съвместно изпълнение, както и приложимите Директиви – 2003/96/ЕС, 96/61/ЕС, 2003/17/ЕС, 2002/91/ЕС, 2001/80/ЕС, 1999/13/ЕС, 2001/77/ЕС, с отчитане на датите на прилагането им и договорените преходни периоди.

Планът отчита и прогнозите за емисии на CO₂ и на останалите парникови газове.

1.3 Определяне на общото количество квоти за разпределяне

1.3. Какво е общото количество на квоти за разпределяне (свободно или чрез търг) и какво е съотношението на общите емисии, които тези квоти представляват към емисиите от източниците не покрити от Директивата? Това съотношение различава ли се от настоящото съотношение на емисиите от покритите инсталации? Ако да, дайте обяснение за тази разлика като реферирате към един или повече критерии от Анекс III на Директивата и/или към един или повече цели и прозрачни критерии.

Общото количество квоти за разпределяне за 2007 г. е 49 682 380 т CO₂. Общите емисии на страната за 2007 година са прогнозирани да са 82.106 млн.т CO₂eqv. при съществуващите политики и мерки. Разпределението на квоти представлява 60,5 % от общите емисии на страната за 2007 г. Към това количество разпределени квоти се очаква да се добавят още квоти за регистрирани по-късно инсталации и неизвестни нови участници. Така този процент би могъл да най-много до 63,3 %. Допълнително към това количество са заделени 2 300 000 квоти за захранване на студен резерв на електроенергийната система за случаи на възникване на тежки аварийни ситуации с продължителен престой на ядрена мощност 1000MW или друга електропроизводствена мощност. Вероятността за разпределение на това количество е много малка и съответства на вероятността от възникване на такава авария – един път на десетилетия. Емисиите на участниците в Директивата през 2003 г. са били 61 % от общите национални емисии. Това възможно нарастване на емисиите на участниците в Схемата ще е резултат от започналото след 2003 г. възстановяването на промишлеността за строителни материали с ръст от над 10% годишно. Като резултат от това се прояви тенденция за нарастване на емисиите и карбоновата интензивност на БВП. През 2005 г. тази тенденция продължава поради реализацията на ред инфраструктурни проекти, чието изпълнение е забавено с над 15 г. по време на прехода. Реализиран е двуцифрен ръст на обемите на производство на цимент, вар и други строителни материали. Този ръст естествено се отразява на ръста на емисиите на ПГ в Схемата. През 2007 и 2008 г. ще бъдат въведени в експлоатация сероочистващи инсталации в ТЕЦ, което също увеличава емисиите. Освен това в края на 2006 г. по договореност с Европейския съюз предстои да се изведат от експлоатация два ядрени електропроизводствени блока с обща мощност 880 MW, произвеждащи над 12% от електроенергията в страната. Компенсацията на тази електроенергия ще е за сметка на мощности, изгарящи лигнитни въглища. Като резултат би

се регистрирало увеличение на емисиите на ПГ с 5 милиона тона (6% от сумарните емисии на страната). Съвпадението на тези събития води до нарастване на дела на участващите в схемата и намаляване на дела на не участващите.

Реално увеличението на емисиите обаче ще е по-малко, тъй като през 2007 г. се завършва рехабилитацията на част от мощностите в ТЕЦ, при което се намаляват техните специфични емисии. Освен това след извеждането на ядрените мощности значително се намалява износът на електроенергия.

Общият обем на квотите за разпределяне между участващите в схемата инсталации е изчислен, като получените чрез макроикономическо прогнозиране количества емисии на национално и секторно равнище се коригират с приетите изчислителни резерви, а именно: на национално равнище – резерв за нови участници; резерв за закъснели участници; в сектор “Енергийни дейности” – резерв за нова когенерация; резерв за задължителни мерки, резерв за стандартизация на ден градусите на топлофикационните дружества за компенсиране на намаленото потребление поради по-висока от средното равнище температура през базовите години и резерв за анулиране на квоти за ранни кредити и избягване на непрякото двойно отчитане. Окончателният обем квоти за разпределение се определя като компромис между макроикономическата и микроикономическата прогнози за емисии на ПГ.

Макроикономическа прогноза за емисиите на парникови газове в периода 2005 – 2012 г. на основата на “Обикновен бизнес”

При определянето на допустимите годишни обеми на емисии от участващите инсталации основна роля играят прогнозите за националните емисии на парникови газове (ПГ), които включват всички антропогенни източници на емисии. За да се изготвят представителни прогнози е извършен значителен обем работа в кратките срокове, които са отделени за подготовката на Плана. Към 23 януари 2006 г. екипът разполага с прогноза за емисиите на парникови газове базирана на прогнозите за макроикономическите показатели на страната.

Методологията за изготвяне на прогнозата включва следните стъпки:

1. Макроикономическа прогноза за ръста на брутния вътрешен продукт (БВП) и брутната добавена стойност за страната и по сектори на икономиката, както за участващите, така и за не участващите сектори.
2. Изготвяне на макроикономическа оценка на връзката между ръста на брутната добавена стойност и изменението на обемите продукция в участващите в схемата групи производства.
3. Изготвяне на прогноза за горивно енергийния баланс на страната, включително:
 - прогноза крайно потребление на горива и енергия по отрасли, както за участващите, така и за не участващите сектори, в това число по групи;
 - прогноза за производство на електроенергия ;
 - прогноза първично брутно потребление на горива и енергия.
4. Изготвяне на прогноза за емисиите на ПГ с детайлност, съответстваща на детайлността на прогнозите по горните три точки.
5. Оценка на ефекта от приетите политики и мерки за намаляване на емисиите на CO₂ на не участващите сектори

При изготвянето на горепосочените прогнози се прилага подход “обикновен бизнес” (“business as usual”), като не се отчитат нови мерки, които още не са официална държавна политика и са специално насочени към намаляването на емисиите, особено когато това намаление се очаква да е цел на търговията с емисионни квоти. Това означава, че се допуска например, че енергийната ефективност, възобновяемите енергийни източници и когенерацията се развиват в съответствие с нормалните пазарни механизми. Намаляването на

емисиите ще се стимулира от търговията с квоти и от обема на резервите на емисионни квоти за нови участници, които ще бъдат заложи в плана.

В тази прогноза е отчетено въздействието на вече одобрените и подкрепени проекти СИ.

На различните етапи на подготовката на прогнозите работата се изпълнява от АИАП, НСИ и МИЕ. При прогнозирането се използва и информация от други министерства и ведомства, за да се обхванат всички отрасли на промишлеността, селското и горско стопанство, транспорта, услугите, бита, обществения сектор и отпадъците. Използваните данни се базират на наличната към м. септември 2005 г. информация.

Прогнозата е базирана на програмата на правителството за осигуряване на 5.5% ръст на БВП на страната. Основните макроикономически показатели са дадени в следващата таблица:

Таблица 5. Прогноза за ръста на БВП и обемите продукция, милиарда лева

Година	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
БВП, цени 2003 г.	38.511	40.629	43.026	45.565	48.117	50.643	53.302	56.020
Реален ръст на БВП, %	5.6	5.5	5.9	5.9	5.6	5.25	5.25	5.1
Брутна добавена стойност, цени - 2003 г.	33.595	35.443	37.570	39.899	42.213	44.450	46.984	49.615
В това число								
Услуги	19.993	21.093	22.358	23.744	25.121	26.453	27.961	29.527
Индустриален сектор	9.904	10.448	11.075	11.762	12.444	13.104	13.850	14.626
Селско и горско стопанство	3.699	3.902	4.136	4.393	4.648	4.894	5.173	5.463
Обеми продукция, текущи цени								
Промислени предприятия	32.356	36.322	40.311	44.437	49.239	53.852	59.127	64.760
Строителните предприятия	5.081	5.653	6.141	6.627	7.191	7.702	8.283	8.889
Първична енергия	4.499	4.924	5.312	5.687	6.114	6.482	6.891	7.300

Националната електрическа компания в изпълнение на задълженията си по Закона за енергетиката е изготвила прогноза за потреблението и производството на електроенергия за периода до 2012 г. Прогнозираният среден годишен ръст на брутното електропотребление в страната е около два пъти по малък от ръста на БВП (2.9 %, спрямо 5.5 % ръст на БВП). Данните за тази прогноза са обобщени в следващата таблица:

Таблица 6. Прогнозен електроенергиен баланс

Година	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Електропроизводство, GWh	42 701	42 546	41 620	44 259	40 770	40 900	41 390	45 170	49 480	49 680	48 230
Бр. потребление в страната, GWh	36 406	37 057	35 741	36 617	36 770	37 410	38 310	39 130	40 530	42 060	43 140
Максимален товар, MW	6 768	6 717	6 394	6 502	6 930	7 100	7 240	7 380	7 540	7 770	7 950
Износ, GWh	6 295	5 489	5 879	7 642	4 000	3 490	3 080	6 040	8 950	7 620	5 090

НЕК е разработила и план за експлоатация и развитие на електроенергийната система, който предвижда извеждането от експлоатация на част от действащите и изграждането на нови мощности. Планът позволява да се определи потреблението на горива за електропроизводство в ТЕЦ и когенерационни централи. На базата на тази прогноза за използваните горива за електропроизводство и на горивата за топлопроизводство от когенерационните централи са изготвени прогнози за емисиите на парникови газове от ТЕЦ и когенерация:

Таблица 7. Прогноза за емисиите на парникови газове от ТЕЦ и когенерация

Година	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Кондензационни централи, Gg	22 553	22 641	26 356	31 012	30 881	29 584
Когенерационни централи, Gg	9 123	9 210	9 299	9 494	7 884	8 002

Статистически анализ на обемите продукция по отрасли на икономиката позволява да се получат следните прогнозни изменения на обемите продукция на действащите предприятия (инсталации) в под отраслите, в които има инсталации обхванати от схемата за търговия с емисии за периода до 2012 г:

Таблица 8. Индекс на обемите продукция на секторите, участващи в схемата (без нови инсталации и инсталации без базова година), 2003 г. =1

Сектор	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
-електроенергия ¹	1.053	0.932	1.154	1.144	1.149	1.337	1.573	1.567	1.501
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	0.757	1.052	0.983	0.983	0.970	0.980	1.001	1.007	0.838
-топлоенергия - обществен сектор	1.037	1.102	1.166	1.231	1.295	1.359	1.424	1.488	1.553
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
Производство на химични продукти и каучук	1.111	1.182	1.250	1.316	1.380	1.442	1.503	1.562	1.621
Производство на хранителни продукти и напитки	1.058	1.119	1.179	1.238	1.297	1.356	1.415	1.473	1.531
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	1.029	1.142	1.254	1.366	1.479	1.591	1.704	1.816	1.929
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	1.081	1.173	1.265	1.357	1.449	1.540	1.632	1.724	1.816
Производство и леене на метали (цветни метали)	0.986	1.019	1.049	1.076	1.101	1.124	1.145	1.165	1.184
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	1.053	1.106	1.155	1.200	1.241	1.281	1.317	1.352	1.385
Здравеопазване и социални дейности	1.037	1.102	1.166	1.231	1.295	1.359	1.424	1.488	1.553
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	1.037	1.102	1.166	1.231	1.295	1.359	1.424	1.488	1.553
Разпределение на природен газ	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000
Рафинерии и нефтопродукти	1.060	1.124	1.191	1.262	1.338	1.419	1.504	1.594	1.689
Производство на цимент	1.084	1.168	1.252	1.336	1.420	1.504	1.588	1.672	1.756
Производство на вар	1.084	1.168	1.252	1.336	1.420	1.504	1.588	1.672	1.756
Производство на целулоза и хартия	1.143	1.285	1.428	1.570	1.713	1.855	1.998	2.140	2.283
Производство на стъкло	1.038	1.070	1.098	1.123	1.145	1.165	1.183	1.200	1.216
Производство на керамични материали	1.027	1.057	1.083	1.107	1.129	1.149	1.167	1.185	1.201
Черна металургия	1.022	1.050	1.074	1.096	1.117	1.136	1.154	1.170	1.186

На базата на тези прогнозни индекси за секторите, които участват в Схемата и с отчитане на прогнозите за емисиите на известни нови участници и инсталации без базова година от Схемата, а също така на прогнозите за емисии на секторите, които не участват в Схемата е определена макроикономическа прогноза за емисиите на страната.

¹ Индекс на обема на емисиите на CO₂ на всички кондензационни ТЕЦ.

Таблица 9. Макроикономическа прогноза “обикновен бизнес” за антропогенните емисии на парникови газове, Gg.

Години	2008	2009	2010	2011	2012
Задължение по Протокола от Киото, Gg CO ₂ eqv.	127 283	127 283	127 283	127 283	127 283
Всичко антропогенни емисии на ПГ в страната, Gg CO ₂ eqv.	85 452.22	92 730.21	105 330.64	108 916.61	109 481.99
Всичко емисии на ПГ на сектори, не участващи в Схемата, Gg CO ₂ eqv	26 501.00	27 424.00	28 523.00	29 181.00	29 778.00
Всичко емисии на ПГ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂ eqv	58 951.22	65 306.21	76 807.64	79 735.61	79 703.99
Всичко емисии на CO ₂ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂	54 027.62	59 819.02	70 320.08	73 000.48	72 926.65
Енергийни дейности, включващи:					
-електроенергия	22 956.59	26 722.80	31 443.84	31 311.48	29 996.05
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	9 210.26	9 299.67	9 494.08	9 550.20	8 015.22
-топлоенергия - обществен сектор	953.17	1 000.57	1 047.97	1 095.37	1 142.77
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ, в т.ч.:					
Производство на химични продукти и каучук	452.96	473.37	493.35	512.98	532.31
Производство на хранителни продукти и напитки	630.16	658.91	687.39	715.96	744.34
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	225.68	242.84	260.00	277.15	294.31
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	201.05	213.80	226.55	239.30	252.04
Производство и леене на метали (цветни метали)	160.29	163.63	166.74	169.65	172.39
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	108.86	112.28	115.51	118.56	121.46
Здравеопазване и социални дейности	371.68	390.17	408.65	427.13	445.62
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	230.65	242.12	253.59	265.06	276.53
Разпределение на природен газ	219.00	219.00	219.00	219.00	219.00
Рафинерии и нефтопродукти	2 533.13	2 685.11	2 846.22	3 017.00	3 198.01
Производство на цимент	5 089.06	5 445.44	8 476.37	8 696.49	8 916.61
Производство на вар	1 692.56	1 779.31	1 866.07	1 952.82	2 039.57
Производство на целулоза и хартия	582.32	663.69	706.58	748.70	788.49
Производство на стъкло	413.69	546.45	550.22	591.69	593.07
Производство на керамични материали	202.96	206.90	210.12	213.12	215.95
Черна металургия	6 045.62	6 166.23	6 261.12	6 350.20	6 434.28
Неизвестни нови участници	1 747.92	2 586.71	4 586.71	6 528.62	8 528.62

Корекции на макроикономическата прогноза “обикновен бизнес” за задължителни мерки, които увеличават емисиите и за отчитане на обема на кредити по проекти СИ

Макроикономическата прогноза за емисии “обикновен бизнес” не отчита влиянието на ред неикономически фактори върху емисиите на парникови газове. Тези фактори са резултат от официална правителствена политика и имат пряк ефект върху обхванатите инсталации. Тези фактори се отчитат чрез корекция на прогнозата.

Корекцията за задължителни мерки, които увеличават емисиите се формира с цел да бъдат издадени допълнителни квоти на инсталации, които през периода 2008 – 2012 г. ще въведат задължителни мерки, които увеличават емисиите. Такива са например сероочистващите инсталации, базирани на използването на вар или варовик, очистването на сярата от нефтопродуктите при рафинериите и др.

Обемът на корекцията V_{RP}^j за всяка година “j” се определя на базата на планираното за изпълнение на международните задължения на страната намаление на емисиите на замърсителите (основно SO₂) и е равно на количеството, което ще се емитира поради прилагането на мерките. Тези емисии увеличават емисиите на редове 1, 3 и 4 на таблица 11.

Корекция за отчитане на обема на редуцирани емисии (включително ранни кредити) по одобрени и подкрепени проекти СИ V_{cr} (credits)

Предписаното на страната количество емисии (AAU – Assigned Amount Units) отразява допустимите по Протокола от Киото емисии на страната. Проекти “съвместно изпълнение” (СИ), в които са одобрени ранни кредити (early credits) следва да се отчетат при определянето на изменението на допустимите за страната емисии. Тези единици редуцирани емисии (ERU), които са одобрени или подкрепени за прехвърляне на други страни в рамките на проекти СИ като ранни кредити, намаляват обема на разрешените емисии на страната за периода 2008 – 2012 г.

Ежегодната корекция е равна на една пета от сумата от вече одобрените и планираните за одобряване ранни кредити по всички проекти СИ. Прието е корекцията за ранните кредити да се отрази като корекция на задължението по Протокола от Киото.

Редуцираните емисии от вече одобрените и подкрепени проекти² СИ са отчетени в прогнозите за емисии на ПГ, поради което те също следва да се отчетат тук като намаление на предписаното на страната количество емисии, за да се спазят указанията на Европейската Комисия, според които тези квоти не бива да бъдат разпределяни повторно.

Таблица 10. Корекции на макроикономическата прогноза

№	година	2008	2009	2010	2011	2012
1.	Задължителни мерки, Gg CO ₂ eqv.	973.38	1 170.85	1 219.76	1 446.77	1 616.67
2.	Одобрени ранни кредити СИ, Gg CO ₂ eqv	624.50	624.50	624.50	624.50	624.50
3.	Подкрепени ранни кредити СИ, Gg CO ₂ eqv	256.19	256.19	256.19	256.19	256.19
4.	Одобрени редуцирани емисии СИ, Gg CO ₂ eqv	1 616.57	1 616.57	1 616.57	1 616.57	1 616.57
5.	Подкрепени редуцирани емисии СИ, Gg CO ₂ eqv	703.60	703.60	703.60	703.60	703.60
6.	Всичко корекция кредити СИ, Gg CO ₂ eqv	3 200.87	3 200.87	3 200.87	3 200.87	3 200.87

Корекцията за задължителни мерки се отразява в числата на Таблица 9, като увеличение на емисиите на страната за периода 2008 – 2012 г., а корекцията за одобрени проекти СИ като намаление на задължението по Протокола от Киото. Така се формира коригираната прогноза за емисиите на ПГ (таблица 11):

² Подкрепени проекти са тези, които са получили писмо за подкрепа на проектната идея, а одобрени са тези, които са получили писмо за одобрение след оценка от Управляващ комитет, съгласно установени критерии. Оценката се прави на база Пълна проектна документация и доклад от валидация от независима фирма. Междуведомствена работна група за разработване на Национален план за разпределение на квоти за търговия с емисии на парникови газове в съответствие с изискванията на Директива 2003/87/ЕС на Европейския парламент и на Съвета

Таблица 11. Коригирана макроикономическата прогноза за антропогенните емисии на парникови газове с отчитане на задължителни мерки и ранните кредити

№	година	2008	2009	2010	2011	2012
	Коригирано задължение по Протокола от Киото, Gg CO₂ eqv.	124 082	124 082	124 082	124 082	124 082
1	Всичко антропогенни емисии на ПГ в страната, Gg CO ₂ eqv.	86 426	93 901	106 550	110 363	111 099
2	Всичко емисии на ПГ на сектори, не участващи в Схемата, Gg CO ₂ eqv	26 501	27 424	28 523	29 181	29 778
3	Всичко емисии на ПГ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂ eqv	59 925	66 477	78 027	81 182	81 321
4	Всичко емисии на CO ₂ на сектори, участващи в Схемата, Gg CO ₂	55 001	60 990	71 540	74 447	74 543
5	Свободни количества емисионни права, Gg CO ₂	37 657	30 181	17 532	13 719	12 983
	Свободни количества емисионни права средно годишно, Gg CO ₂ eqv.	22 414				

1.4. Мерки за намаляване на емисиите извън Схемата, енергийна политика

1.4. Какви политики и мерки ще се прилагат към източниците, които не са покрити от Директивата? Ще се използват ли механизмите на Протокола от Киото? Ако да, до каква степен и какви стъпки са предприети до сега? (законодателство, финансови ресурси) ?

МОСВ, като национален координатор по изпълнението на Втория национален план по изпълнение на климата, сътрудничи с министерствата и ведомствата, отговарящи за провеждането на национални мерки. Прогнозите им са отчетени при съставянето на настоящия план. Следните мерки с ефект за намаляване на емисиите са предвидени в различните сектори:

Енергетика

Енергийна ефективност

Поради все още твърде високата енергоемкост в икономиката и бита, енергийната ефективност (ЕЕ) е приоритет на национално, отраслово и регионално ниво. Законът за енергийната ефективност и четири наредби за ЕЕ³ образуват правната рамка за въвеждането ѝ в обекти със значителна консумация на енергия в индустрията, транспорта, услугите, бита и селското стопанство.

Националната дългосрочна програма по енергийна ефективност съдържа прогнози за неблагоприятни тенденции в развитието на първичното и крайното енергийно потребление до 2015 г. вследствие на икономическото развитие и заместването на потреблението на електроенергия с твърди и течни и газообразни горива, за компенсирането на които са разработени редица законодателни, организационни и финансови мерки.

Финансиране на проекти в областта на ЕЕ е задача на фонд "Енергийна ефективност", съществуват и други кредитни линии и програми за финансиране на въвеждането на ЕЕ и комбинирането на ЕЕ с възобновяеми енергийни източници.

³ Наредба за енергийните характеристики на обектите (ДВ 108/2004), Наредба за топлосъхранение и икономия на енергия в сгради (ДВ 5/2005), Наредба за сертифициране на сградите за енергийна ефективност (ДВ 108/2004), Наредба за обследване за енергийна ефективност (ДВ 112/2005), Наредба за обстоятелствата и реда за вписване на лица, извършващи сертифициране на сгради и обследване за енергийна ефективност, и получаване на информация (ДВ 5/2005)

Възобновяеми източници

Въвеждането на възобновяеми енергийни източници (ВЕИ) като част от хармонизацията на българското законодателство с правото на ЕС е регламентирано в Закона за енергетиката. Механизми за насърчаването на използването на ВЕИ са преференциалните цени на изкупуване на електроенергия, произведена от ВЕИ.

Важен елемент от политиката на България за въвеждането на ВЕИ е засилване на използването на биомаса и течни биогорива. Интерес съществува също към изграждането на водноелектрически централи и използването на вятърна и геотермална енергия. България е приела индикативна цел от 11 % дял на електрическа енергия произведена от ВЕИ в брутното вътрешно потребление на електроенергия през 2010 г. при благоприятни климатични условия. В процес на изготвяне е Национална дългосрочна програма за насърчаване използването на Възобновяеми енергийни източници 2005-2015 г., чиито аспекти и прогнози, свързани с изменението на климата, също са отчетени при изготвянето на НПК.

Промишленост

Във връзка с реструктурирането на промишлеността към по-малко енергоемки производства и прилагането на мерки за намаляване на потреблението на енергия от страна на новите собственици след приватизацията, сумата от процесните и горивни емисии в сектора през 2003 г. са намалели с около 52% спрямо базовата година 1988.

Мерките, прилагани в сектора, са намаляване на топлинните загуби в промишлеността, насърчаване на употребата на природен газ в промишлеността, мониторинг на промишленото потребление на енергия, модернизация на инсталациите за пара и сгъстен въздух и въвеждане на високоефективни строителни машини. В циментовата промишленост част от горивото ще бъде подменена с автомобилни гуми и други горими отпадъци.

Бит и услуги

В този сектор провежданите мерки са: газоснабдяване на домакинствата и осигуряване чрез различни проекти (в т.ч. “Съвместно изпълнение”) на финансиране за въвеждането на соларни колектори, хибридни инсталации за топла вода и др. мерки за намаляване на енергопотреблението.

Транспорт

Мерките за намаляване на енергопотреблението в сектора включват създаването на диспечерски системи за управление на товарния и железопътния транспорт, модернизация на железниците и градския транспорт, подобряване на инфраструктурата и въвеждане на биогорива.

Механизми на Протокола от Киото

България подпомага и ще продължи да подпомага използването на механизмите на Протокола от Киото. Механизмът “съвместно изпълнение” (чл. 6 на ПК) се счита за важна инициатива за привличане на инвестиции в енергийната ефективност, възобновяемите източници, когенерацията и нови ниско въглеродни или безвъглеродни технологии. България е разработила и прилага правила за работа и критерии за оценка на проекти “съвместно изпълнение”. Одобрени са 12 проекта, някои от които вече са стартирали.

Приетата Директива на ЕС2004/101/ЕС, изменяща Директивата за търговия с емисии 2003/87/ЕС, позната под името “Свързваща Директива”, прави връзка между Схемата за търговия с квоти на емисии на ПГ в Европейската общност и механизмите на Протокола от

Киото. Това е в резултат на усилията да се търсят икономически изгодни решения за предприятията с цел да постигнат намаление на емисиите на парникови газове. Единиците редуцираните емисии от проектите “съвместно изпълнение” и сертифицираните редуцирани емисии от проектите “чисто развитие” (чл.12 на ПК) могат да се зачитат до определен процент за изпълнение на задълженията на предприятията по Европейската схема за търговия с емисии (ЕСТЕ), тоест считат се за равностойни единици с квотите.

Свързващата Директива, обаче, води до намаляване на обхвата и възможностите за реализиране на такива проекти, особено за новите страни членки на ЕС, които са и домакини на проекти “съвместно изпълнение”. Това се получава в резултат на изискванията на Европейския съюз за избягване на т.нар. директно и индиректно двойно отчитане на редуцираните емисии на ПГ (т.е. емисии, които са редуцирани по проекти „Съвместно изпълнение“, не могат да се разпределят на инсталациите в рамките на ЕСТЕ).

При проектите с директен ефект (когато те са приложени след 2001 г.), с цел да се избегне двойно отчитане на редуцирани емисии, се отменя същото количество квоти от инсталацията, в която се осъществява намалението, каквото е количеството на единиците редуцирани емисии, които се прехвърлят на друга страна по проекта “съвместно изпълнение”.

Индиректен ефект на двойно отчитане от проекти СИ се получава при проекти, водещи до намаляване на енергопотреблението в мрежата или до производство на електроенергия (енергийна ефективност или възобновяеми енергийни източници). Те се изпълняват в инсталации извън обхвата на Схемата, но влияят върху инсталации в Схемата.

С цел да се избегне двойно отчитане от проекти СИ, се заделя количество квоти. За директното двойно отчитане това количество се отнема от квотите на конкретната инсталация, в която се получава намалението, а за индиректното се отнемат от квотите на сектор електропроизводство.

През втория период на търговията с емисии (2008-2012 г.) максималният дял на ЕРЕ и СЕРЕ, който може да се използва за покриване на задълженията на операторите е ограничен до 20% от разпределените им квоти.

1.5 Отчитане на националната енергийна политика

1.5. Как националната енергийна политика е взета предвид при изчисляването на общото количество квоти за разпределение? Как се осигурява общото количество квоти за разпределяне да е в съответствие с Решение 2002/358/ЕС или Протокола от Киото?

Целите по предотвратяването на изменението на климата са синхронизирани с основната стратегическа цел за рационално използване на енергийните ресурси, поставена в приетата през 2002 г. Национална енергийна стратегия и заложените в изготвяната Национална дългосрочна програма за насърчаване използването на Възобновяеми енергийни източници. Представените в т. 1.4 политики и мерки за насърчаване на енергийната ефективност и ползването на възобновяеми енергийни източници, освен прекия им ефект върху намаляването на емисиите, водят и до намаляване на енергийната зависимост на страната от внос и представляват структуроопределящи мерки на енергийната политика. Значим потенциал за намаляване на енергопотреблението, а оттам – на необходимото производство на енергия и потребността от емисионни квоти за енергетиката, има и в сектори, които не са непосредствено в обхвата на Директива 2003/87/ЕС (напр. домакинства, транспорт).

Националната енергийна стратегия и Национална дългосрочна програма за насърчаване използването на Възобновяеми енергийни източници предвиждат следните мерки:

Електропроизводство и топлопроизводство:

- Запазване дела на ядрената енергия в общия енергиен баланс на страната чрез изграждане на нови ядрени мощности;
- Нарастване дела на електроцентралите и топлоцентралите на природен газ в националния енергиен баланс;
- Приоритетно изграждане на централи за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия;
- Увеличаване дела на енергийното производство от възобновяеми енергийни източници в националния енергиен баланс с прилагане на преференциална политика за тяхното развитие;
- Изпълнение на рехабилитации на енергийните мощности в големите ТЕЦ, които ще работят след 2008 г. повече от 20 000 часа.

Разпределение на електрическата и топлинната енергия:

- Намаляване на загубите в електропреносните и топлопреносните мрежи;

Използване на възобновяеми енергийни източници

- Използване на биомаса за отопление и производство на електрическа и топлинна енергия
- Изграждане на ВЕЦ
- Използване на геотермални ресурси
- Увеличаване на енергията, произведена от ветрови генератори
- Соларни термични и фотоволтаични панели

Повечето от тези дейности могат да използват за привличане на инвестиции чрез механизмите на Протокола от Киото и се осъществяват като проекти “Съвместно изпълнение”.

1.6 Осигуряване на спазването на критериите по Приложение III на Директивата

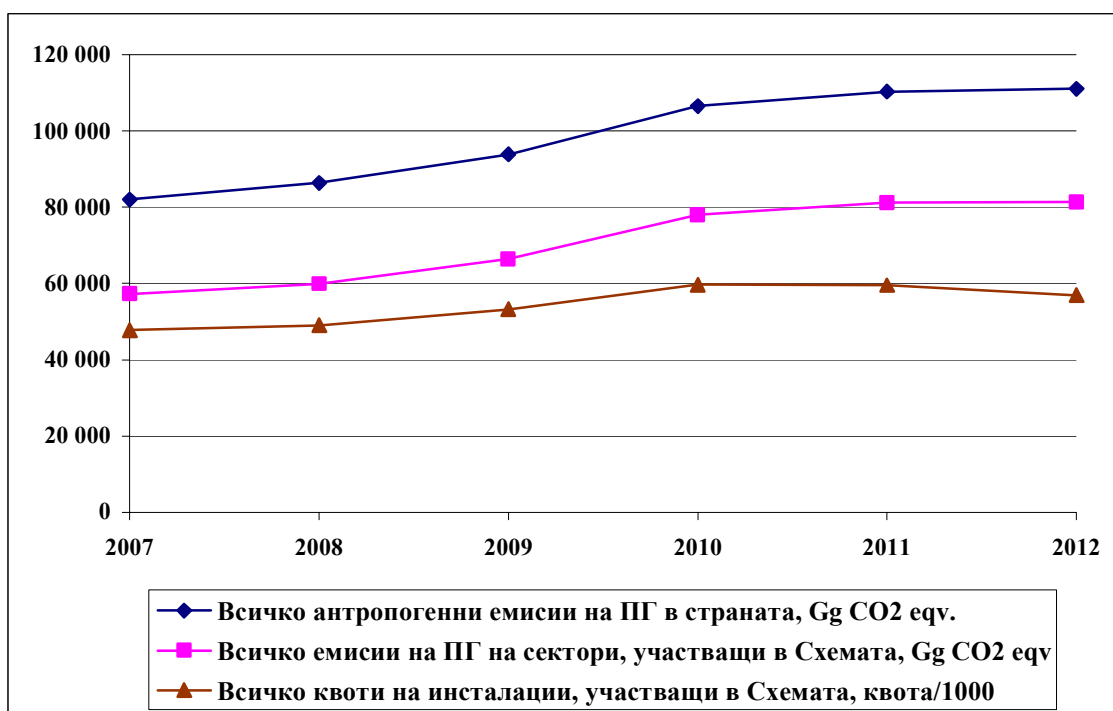
1.6. Как се осигурява, че общото количество квоти не е повече от необходимото за строго прилагане на критериите от Приложение III на Директивата? Как се осигурява съответствие с оценката на настоящите или прогнозни емисии в съответствие с Решение 93/398/ЕЕС ?

НПРК се разработва напълно в съответствие с критериите, залегнали в Приложение III на Директивата. Историческите данни за емисиите и прогнози са официалните за страната и са правени независимо от разработването на НПРК. Ето защо не се очакват неточни данни.

Общото количество квоти за разпределение за година 2007 е в рамките на прогнозните емисии с прилагане на съществуващите мерки. Всички оценки на емисиите, настоящи и прогнозни са в съответствие с *Решение 93/398/ЕЕС*.

Графика на прогнозните емисии отгоре надолу и макроикономическо разпределение от 2007 до 2012

Фигура 2.



1.7. – 1.9 Отчитане на потенциала за намаление на емисиите и законодателството на ЕС. Отказ от разпределяне на квоти чрез търг.

1.7. Моля обяснете в секция 4.1. по-долу как потенциала, вкл. технологичния, на дейностите за намаление на емисиите са взети предвид при определяне на общото количество квоти за разпределение?

виж секция 4.1 по-долу

1.8. Моля избройте в секция 5.3. по-долу кое законодателство и политики на ЕС са взети предвид при определяне на общото количество квоти за разпределение?

виж секция 5.3 по-долу

1.9. Ако страна членка възнамерява да разпределя квоти чрез търг, моля декларирайте процента на общото количество, което ще бъде продадено и как ще се проведе търга?

България не възнамерява да се възползва от възможността при първоначалното разпределение на квоти, част от квотите да бъдат предоставени на търг. Всички квоти по Националния план за 2007 г. и Националния план за 2008-2012 г. при първоначалното разпределение по инсталации ще бъдат разпределени безвъзмездно.

2. Определяне на количеството квоти за разпределяне на ниво сектори

2.1. По каква методика е определено разпределението на ниво сектори? Използвана ли е една методика за всички дейности? Ако не, обяснете защо е било необходимо да се използва различна методика, как е направена, в детайли, и защо се счита, че това няма да облагодетелства несправедливо тези сектори в рамките на Общността?

Разпределението се извършва първо на ниво сектор, а след това на ниво инсталации в сектора.

Разпределение на емисионните квоти по сектори

На секторно ниво, количеството квоти за разпределяне по инсталации се определя от компромис между макроикономическата прогноза и сумата на верифицираните прогнози на инсталациите, обхванати от схемата. На този етап се сравняват данните на двата подхода – “отгоре надолу” и “отдолу нагоре” за изясняване на евентуални неточности. Получените данни се сравняват и с данните от Националната инвентаризация на парникови газове за 2003 г., обезпечавайки съвместимостта на изчислените количества квоти за разпределяне със задължението на страната по Протокола от Киото. Този процес е описан по-подробно в настоящия раздел:

Следните сектори според Приложение I на Директивата са включени в НПК:

- Енергийни дейности (с изключение на инсталациите за изгаряне на опасни или битови отпадъци)
- Производство и преработка на черни метали.
- Минералопреработвателна промишленост.
- Целулозно-хартиена промишленост.

Използвана е единна методология за разпределение за всички сектори.

Прогнози за емисиите на регистрираните участващи инсталации по сектори “отдолу нагоре”

Разпределението на вече определения за участие в схемата общ обем емисии между участниците се базира не само на прогнозите за емисии, които са разработени в т. 2.3., при прогнозирането “отгоре - надолу” но и на прогнозите “отдолу нагоре”, т.е. от инсталациите. Прогнозите “отдолу нагоре” базират на разработени от инсталациите собствени прогнози за развитие. Те са събрани с въпросниците и са част от регистрацията на всяка инсталация.

Дефинирани са същите сектори, както в т. 2.3.1. На базата на постъпилите данни от инсталациите се определят сумарните емисии по сектори и подсектори – общо 7 сектора и 4 подсектора за всяка година j от периода. Подсекторите тук се разглеждат като сектори.

За сектор “g”:

$$V_{Sg}^j = \sum_i V_{ig}^j, \text{ където}$$

V_{Sg}^j – прогнозни емисии на сектор “g” за година “j” по подход “отдолу - нагоре”

V_{ig}^j - прогнозни емисии на инсталация “i” от сектор “g” за година “j” по подход “отдолу - нагоре”

Общо за участниците в схемата за година “j” по подход “отдолу - нагоре”:

$$V_S^j = \sum_g V_{Sg}^j, \text{ където}$$

V_S^j – прогнозни емисии за година “j” по подход “отдолу - нагоре”

Така за всеки сектор (подсектор) и общо за всички сектори се получават прогнози за емисиите “отдолу – нагоре” на работещи и инсталации без базова година, известни нови участници и известни нови когенерации. Данните от тези прогнози за периода 2008-2012 г. са дадени както следва: за работещи (таблица 12), за известни нови участници (таблица 13), за инсталации без базова година (таблица 14) и за известни нови когенерации (таблица 15).

Таблица 12. Прогноза за емисиите на CO₂ по сектори (“отдолу нагоре”) на работили в периода 2002 – 2004 г. инсталации, kt

Години	2008	2009	2010	2011	2012
Всичко емисии на CO ₂ на инсталации, участващи в Схемата, Gg CO ₂	46 893.51	48 691.24	48 668.69	49 087.59	48 740.99
Енергийни дейности, включващи:					
-електроенергия	21 230.79	22 756.14	23 704.21	24 009.01	24 645.69
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	8 682.87	8 871.03	8 964.31	8 999.31	7 962.76
-топлоенергия - обществен сектор	671.67	686.87	695.12	706.54	717.66
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ, в т.ч.:					
Производство на химични продукти и каучук	397.02	397.02	397.02	397.02	397.02
Производство на хранителни продукти и напитки	76.51	79.37	86.82	89.78	90.65
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	85.80	86.78	87.75	88.72	89.70
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	28.84	29.85	30.86	31.88	32.89
Производство и леене на метали (цветни метали)	174.10	178.99	184.14	187.36	190.90
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	94.38	96.61	98.13	99.53	100.96
Здравеопазване и социални дейности	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	10.31	10.60	10.60	10.60	10.60
Производство и разпределение на газообразни горива	181.09	181.09	181.09	181.09	181.09
Рафинерии и нефтопродукти	4 572.40	4 580.41	4 588.42	4 596.44	4 596.44
Производство на цимент	3 309.55	3 309.55	2 154.81	2 154.81	2 154.81
Производство на вар	369.53	377.53	394.62	395.01	395.66
Производство на целулоза и хартия	215.84	217.47	219.84	222.59	224.94
Производство на стъкло	300.41	300.41	300.41	300.41	303.10
Производство на керамични материали	233.21	250.52	257.72	261.63	267.43
Черна металургия	6 255.10	6 276.91	6 308.72	6 351.77	6 374.61

Таблица 13. Прогноза за емисиите на CO₂ по сектори (“отдолу нагоре”) – известни нови участници, kt

Година	2008	2009	2010	2011	2012
Производство на керамични материали	2.03	2.51	2.51	2.51	2.51
Производство на стъкло	158.42	287.05	287.05	325.06	323.24
Производство на цимент	528.45	664.71	3 726.41	3 726.41	3 726.41
Черна металургия	75.76	94.70	94.70	94.70	94.70
Електроенергия	0.00	2 710.12	5 420.23	5 420.23	5 420.23

Таблица 14. Прогноза за емисиите на CO₂ по сектори (“отдолу нагоре”) – инсталации без базова година, kt

Година	2008	2009	2010	2011	2012
Производство на вар	225.35	225.35	225.35	225.35	225.35
Производство на керамични материали	5.66	5.66	5.66	5.66	5.66
Производство на стъкло	18.55	18.55	18.55	18.55	18.55
Производство на целулоза и хартия	104.17	145.76	148.86	151.18	151.18
Производство на цимент	837.92	837.92	587.05	587.05	587.05
Топлоенергия за производствени нужди и други ГИ - Производство на хранителни продукти и напитки	1.02	1.25	1.34	1.60	1.78
Електроенергия	2 591.39	2 591.39	3 120.12	3 120.12	3 120.12
Комбинирано производство на електро и топлоенергия	154.02	154.02	154.02	154.02	154.02
Черна металургия	0.54	0.61	0.68	0.75	0.89

Таблица 15. Прогноза за емисиите на CO₂ по сектори (“отдолу нагоре”)– известни нови когенериращи инсталации, kt

Година	2008	2009	2010	2011	2012
когенерация	281.79	281.79	347.79	347.79	347.79

Сумата от прогнозите за емисиите на работещи, известни нови участници, инсталации без базова година и известни нови когенерации представлява прогноза за емисиите на CO₂ по сектори (“отдолу нагоре”) и е дадена в таблица 16.

Таблица 16. Прогноза за емисиите на CO₂ по сектори (“отдолу нагоре”) kt

	2008	2009	2010	2011	2012
Всичко емисии на CO ₂ на инсталации, участващи в Схемата, Gg CO ₂	51 878.58	56 712.63	62 809.00	63 268.57	62 920.47
Енергийни дейности, включващи:					
-електроенергия	23 822.18	28 057.65	32 244.56	32 549.36	33 186.04
-комбинирано производство на топлоенергия и електроенергия	9 118.68	9 306.84	9 466.11	9 501.11	8 464.57
-топлоенергия - обществен сектор	671.67	686.87	695.12	706.54	717.66
-топлоенергия за производствени нужди и други ГИ, в т.ч.:					
Производство на химични продукти и каучук	397.02	397.02	397.02	397.02	397.02
Производство на хранителни продукти и напитки	77.53	80.62	88.16	91.38	92.43
Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели	85.80	86.78	87.75	88.72	89.70
Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло	28.84	29.85	30.86	31.88	32.89
Производство и лееене на метали (цветни метали)	174.10	178.99	184.14	187.36	190.90
Производство на машини, оборудване и домакински уреди	94.38	96.61	98.13	99.53	100.96
Здравеопазване и социални дейности	4.09	4.09	4.09	4.09	4.09
Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги	10.31	10.60	10.60	10.60	10.60
Производство и разпределение на газообразни горива	181.09	181.09	181.09	181.09	181.09
Рафинерии и нефтопродукти	4 572.40	4 580.41	4 588.42	4 596.44	4 596.44
Производство на цимент	4 675.92	4 812.19	6 468.27	6 468.27	6 468.27
Производство на вар	594.88	602.88	619.98	620.37	621.01
Производство на целулоза и хартия	320.01	363.23	368.70	373.77	376.12
Производство на стъкло	477.38	606.01	606.01	644.02	644.88
Производство на керамични материали	240.90	258.69	265.89	269.80	275.60
Черна металургия	6 331.39	6 372.22	6 404.10	6 447.22	6 470.20

Съгласуване на обем на емисионните квоти по сектори

Горепосочената прогноза “отдолу нагоре” по сектори, подсектори и общо се сравнява с получената в т. 2 макроикономическа прогноза, дадена в таблица 3. На този етап, трябва да бъдат преодолени различията между прогнозите “отдолу нагоре” и “отгоре надолу”, както и различията на прогнозата за 2004 г. (“отгоре надолу”) и отчетените данни на инсталациите за същата година.

При несъществени различия в прогнозите за периода 2005–2012 г., решението за компромисна прогноза може да бъде взето на ниво междуведомствената работна група и между министерства.

При по-съществени различия, водещи до разлики, които създават опасност от неизпълнение на задълженията по Протокола от Киото, се пристъпва към пълна ревизия на секторните прогнози “отдолу нагоре”. Ревизията обхваща оценка на прогнозираните обеми продукция и съответствието на тези обеми с държавната политика, заложена в макроикономическите прогнози “отгоре надолу”. Към дискусиите се привличат и браншовите организации. В резултат на тези дейности, следва да бъде постигнат консенсус по прогнозите за емисии на CO₂ по сектори и подсектори за периода 2008 – 2012 г. Така се получава таблица с прогнозните стойности на емисиите между секторите. В таблица 17 е дадено сравнение на макроикономическата прогноза и прогнозата отдолу нагоре за участващи инсталации за периода 2008-2012 г.

Различията в прогнозните емисии са несъществени и работната група изготви компромис за периода 2008-2012 г., който е използван при разпределението на емисиите по сектори. Този компромис е показан в таблица 18.

Таблица 17. Сравнение на макроикономическата прогноза и прогнозата отдолу нагоре за участващи инсталации

№	години	2008	2009	2010	2011	2012
1	Всичко квоти за регистрирани инсталации – от макроикономическа гледна точка	47 952 097	52 393 243	60 363 213	60 904 207	58 611 443
	Всичко квоти за регистрирани инсталации – прогноза отдолу нагоре	51 370 614	55 810 053	61 497 141	61 856 767	61 189 219
2.1	Енергийни дейности, включващи:					
2.1.1	Електроенергия – от макроикономическа гледна точка	22 448 622	25 820 226	30 131 982	29 899 682	28 264 803
	Електроенергия – прогноза отдолу нагоре	23 314 214	27 155 073	30 932 701	31 137 556	31 454 792
2.1.2	Комбинирано производство – от макроикономическа гледна точка	8 161 776	8 240 503	8 411 681	8 461 093	7 109 531
	Комбинирано производство – прогноза отдолу нагоре	9 118 680	9 306 839	9 466 113	9 501 113	8 464 571
2.1.3	Топлоенергия обществен сектор – от макроикономическа гледна точка	871 531	914 871	958 212	1 001 552	1 044 893
	Топлоенергия обществен сектор – прогноза отдолу нагоре	671 668	686 867	695 115	706 538	717 656
2.1.4	Топлоенергия производствени нужди					
	Производство на химични продукти и каучук – от макроикономическа гледна точка	340 368	355 702	370 719	385 469	399 989
	Производство на химични продукти и каучук – прогноза отдолу нагоре	397 017	397 017	397 017	397 017	397 017
	Производство на хранителни продукти и напитки – от макроикономическа гледна точка	41 792	43 872	45 801	47 903	49 909
	Производство на хранителни продукти и напитки – прогноза отдолу нагоре	77 529	80 617	88 161	91 385	92 433
	Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели – от макроикономическа гледна точка	99 905	107 500	115 095	122 691	130 286
	Производство на дървен материал и изделия от него, без мебели – прогноза отдолу нагоре	85 803	86 777	87 750	88 724	89 697
	Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло – от макроикономическа гледна точка	25 483	27 098	28 714	30 330	31 945
	Производство на текстил и изделия от текстил, без облекло – прогноза отдолу нагоре	28 837	29 850	30 863	31 876	32 889
	Производство и леене на метали (цветни метали) – от макроикономическа гледна точка	132 863	135 629	138 204	140 617	142 888
	Производство и леене на метали (цветни метали) – прогноза отдолу нагоре	174 098	178 985	184 139	187 363	190 902
	Производство на машини, оборудване и домакински уреди – от макроикономическа гледна точка	29 836	30 773	31 657	32 493	33 289
	Производство на машини, оборудване и домакински уреди – прогноза отдолу нагоре	94 377	96 613	98 128	99 529	100 958
	Здравеопазване и социални дейности – от макроикономическа гледна точка	3 962	4 159	4 356	4 553	4 750
	Здравеопазване и социални дейности – прогноза отдолу нагоре	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094
	Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги – от макроикономическа гледна точка	7 561	7 937	8 313	8 689	9 065
	Селско и ловно стопанство и свързани с тях услуги – прогноза отдолу нагоре	10 312	10 599	10 599	10 599	10 599
	Разпределение на природен газ – от макроикономическа гледна точка	182 488	182 488	182 488	182 488	182 488
	Разпределение на природен газ – прогноза отдолу нагоре	181 094	181 094	181 094	181 094	181 094

3.	Рафинерии – от макроикономическа гледна точка	4 214 050	4 466 893	4 734 907	5 019 002	5 320 142
	Рафинерии – прогноза отдолу нагоре	4 572 400	4 580 412	4 588 424	4 596 436	4 596 436
4.	Цимент – от макроикономическа гледна точка	4 715 266	5 049 546	8 058 377	8 256 393	8 454 408
	Цимент – прогноза отдолу нагоре	4 675 921	4 812 185	6 468 265	6 468 265	6 468 265
5.	Вар – от макроикономическа гледна точка	593 746	615 529	637 312	659 094	680 877
	Вар – прогноза отдолу нагоре	594 884	602 879	619 977	620 365	621 012
6.	Целулоза и хартия – от макроикономическа гледна точка	412 976	480 258	509 054	537 076	562 773
	Целулоза и хартия – прогноза отдолу нагоре	320 015	363 226	368 699	373 772	376 119
7.	Стъкло – от макроикономическа гледна точка	395 460	527 902	531 377	572 584	573 719
	Стъкло – прогноза отдолу нагоре	477 378	606 014	606 014	644 023	644 879
8.	Керамични материали – от макроикономическа гледна точка	157 212	160 342	162 805	165 106	167 268
	Керамични материали – прогноза отдолу нагоре	240 901	258 695	265 887	269 799	275 603
9.	Черна металургия – от макроикономическа гледна точка	5 117 201	5 222 016	5 302 157	5 377 393	5 448 420
	Черна металургия – прогноза отдолу нагоре	6 331 393	6 372 218	6 404 099	6 447 219	6 470 203

* ЗАБЕЛЕЖКА: Двете прогнози за сектор електроенергия се различават съществено, защото в прогнозата си инсталациите не са отчетели ранното извеждане от експлоатация на 3 и 4 блок на АЕЦ “Козлодуй”.

Таблица 18. Компромис за прогнозата за емисиите на CO₂ по сектори за периода 2008-2012 г., t (квоти)

№	Сектор/години	2008	2009	2010	2011	2012	Σ ₂₀₀₈₋₂₀₁₂
	Енергийни дейности, включващи:						
1.	Ел. енергия	22 448 622	25 820 226	30 131 982	29 899 682	28 264 803	136 565 314
2.	Комбинирано производство	8 640 228	8 773 671	8 938 897	8 981 103	7 787 051	43 120 950
3.	Топлоенергия обществен сектор	771 599	800 869	826 664	854 045	881 275	4 134 451
4.	Топлоенергия за производствени нужди	1 022 085	1 042 326	1 066 410	1 083 996	1 098 149	5 312 965
5.	Рафинерии	4 214 050	4 466 893	4 588 424	4 596 436	4 596 436	22 462 241
6.	Цимент	4 675 921	4 812 185	6 468 265	6 468 265	6 468 265	28 892 901
7.	Вар	594 884	602 879	619 977	620 365	621 012	3 059 117
8.	Целулоза и хартия	320 015	363 226	368 699	373 772	376 119	1 801 831
9.	Стъкло	436 419	566 958	568 695	608 303	609 299	2 789 675
10.	Керамични материали	199 056	209 518	214 346	217 453	221 435	1 061 809
11.	Черна металургия	5 724 297	5 797 117	5 853 128	5 912 306	5 959 312	29 246 160
Всичко квоти на база данни подадени до 30.11.2005 г.		49 047 176	53 255 868	59 645 488	59 615 726	56 883 156	278 447 414

2.2. Ако потенциала, включително технологичния потенциал е взет предвид на това ниво, моля декларирайте тук и дайте подробности в секция 4.3 по-долу.

Технологичният потенциал не е взет предвид на това ниво.

2.3. Ако законодателството и политиките на Общността са взети предвид при определяне на отделните количества за дейностите, моля избройте инструментите в секция 5.3 и декларирайте тук кои са взети предвид и как.

При разработването на НПК са отчетени влиянията върху емисиите на въглероден диоксид (както в посока на увеличение, така и в посока на намаляване на емисиите) във връзка с прилагането на следните Директиви 2003/196/ЕС, 2002/91/ЕС, 2001/77/ЕС, 96/61/ЕС, 2003/17/ЕС, 2001/80/ЕС, 1999/13/ЕС. Вж. също раздел 5.3.

2.4. Ако съществуването на конкуренция от страни извън Съюза е взета предвид, моля обяснете как.

НПРК не предвижда специални мерки за отчитане на конкуренцията от страни извън Европейския съюз.

Комисията за защита на конкуренцията дава становище, че тъй като НПРК е съобразен напълно с изискванията на Директива 2003/87/ЕС, която въвежда Схема за търговия с квоти на емисии на парникови газове, правилата на свободната конкуренция, включително и правилата за държавни помощи няма да бъдат нарушени.

3. Определяне на количеството квоти за разпределяне на ниво инсталации

3.1. С каква методика е определено разпределението на ниво инсталации? Еднаква методика ли е използвана за всички инсталации? Ако не, обяснете защо има разлики в инсталации, принадлежащи към една дейност, как е направена разликата между инсталациите, в детайли и защо се счита, че това няма да облагодетелства несправедливо тези инсталации в рамките на страната?

Разпределението на квотите между инсталациите в отделните сектори се базира на историческите емисии на инсталациите, които са се регистрирали и подали данни своевременно, прогнозите за обеми продукция и емисии по сектори и на предложената по-долу методика, която ще се приложи към секторите и инсталациите по сектори.

Разпределението на ниво инсталация се прави на основата на исторически емисии за периода 2002-2004 г., като се избира “базова година”. На базата на анализа на подадените и верифицирани данни за производствената дейност на всяка инсталация са изчислени историческите емисиите на инсталациите и се определят данни за “базова година” за всяка инсталация. Въвеждането на понятието “базова година” се налага за да се избегне влиянието на случайни намаления на емисиите на отделни инсталации дължащи се на моментни кризи или продължителни ремонти и модернизации. За “базова година” се приема средноаритметичното от емисиите на инсталацията за двете години с най-големи емисии от годините 2002, 2003 и 2004. За инсталациите, които не са работили през 2 от тези години, за базова година се приема последната година, в която са работили.

Така изчисления обем емисии за инсталациите за “базовата година” се обозначава с E_i^{bg} (i - номер на инсталацията, g - номер на сектор)

Определеният за даден сектор обем квоти се разпределя между инсталациите, като на всяка инсталация за всяка година се предоставя количество квоти, пропорционално на произведението на емисиите на инсталацията за “базовата година”, коригирани с прогнозния ръст на емисиите в сектора спрямо базовата година на сектора.

Емисиите за базовата година E^{bg} за всеки сектор “g” се определят като сума от емисиите на инсталациите в сектора за базовата година на всяка инсталация E_i^{bg} :

$$E^{bg} = \sum_i E_i^{bg}$$

Изчисленото количество квоти за конкретна инсталация се ограничава от капацитета на инсталацията и от прогнозата на инсталацията, като нито една инсталация не може да получи повече квоти от прогнозираните от нея емисии. Остатъкът от квоти над това количество се преразпределя между останалите инсталации от сектора пропорционално на емисиите им в базовата година. Под капацитет на инсталация се разбира максималното годишно производство по комплексно разрешително, а при липса на разрешително – 90 % от годишно производство по проект на инсталацията или от достигнатото максимално производство през периода 1988 – 2004 г. Правилото за ограничаване на количеството разпределени квоти до прогнозираните от инсталацията емисии не се прилага за сектори електропроизводство и топлоенергия за обществени нужди.

Така се постига равенство между инсталациите в сектора, като на инсталациите се дава равна възможност (с процент, равен на средния процент на ръст на емисиите в сектора)

да увеличават обема продукция спрямо “базовата година”, до достигане на производствения си капацитет или прогнозния обем по бизнес план.

Обемът квоти на отделни инсталации на следващата стъпка на разпределението се коригира с обема на необходимите резервни емисионни квоти за изпълнение на задължителни мерки, за стандартизацията на ден градусите, за нови и закъснели участници, както и за въвеждане в експлоатация на нова когенерация.

Когато в процеса на издаването на разрешително за емисии на парникови газове бъде констатирано, че данните, използвани при разпределението са неточни и това е довело до разпределяне на повече квоти, съответното на тази неточност количество квоти се изтегля от сметката на инсталацията и се прехвърля в резерв нови участници.

3.2. Ако са използвани исторически данни, моля декларирайте дали са определени в съответствие с указанията на Комисията за мониторинг и докладване според член 14 на Директивата или друг вид указания, и/или дали са били обект на независима верификация?

От идентифицираните инсталации бе изискано да предоставят информация за техните исторически данни, в съответствие с указанията на Комисията. Указанията бяха одобрени от МРГНПРК на 3 май 2005 г. и на тази база бяха изпратени писма до инсталациите, а паралелно информация за дейностите по съставяне на НПРК е публикувана на Интернет страницата на МОСВ, МЕЕР и МИ на 5 май 2005 г.

Както вече беше посочено в т 1.2. при съставянето на въпросника за събиране на данни от инсталациите, както и при събирането на данните и тяхната обработка в рамките на възможното са прилагани указанията на ЕС за мониторинг.

След сверяване на верността на данните с данни, подадени от НСИ, инсталациите получиха за потвърждение разчетените въз основа на подадените данни за исторически емисии – процес, който изпълнява ролята на допълнителна верификация на консенсусна основа от страна на заинтересованите лица и консултантите .

3.3. Ако ранни действия или чисти технологии са взети предвид на това ниво, моля декларирайте тук и дайте детайли в секция 4.2. или секция 4.3. по-долу.

България не възнамерява да взима предвид нито ранни действия, нито чисти технологии (обосновка вж. в раздели 4.2 и 4.3).

3.4. Ако страната членка смята да включи едностранно инсталации с дейности от Приложение I на Директивата, но с по-нисък капацитет от лимита, моля обяснете защо и в частност обяснете ефекта върху вътрешния пазар, потенциални изкривявания на пазара и влияние върху схемата от гледна точка на околна среда.

България не смята да включва едностранно инсталации с дейности от Приложение I на Директивата, но с по-нисък капацитет от лимита, както е отбелязано в чл. 24 на Директивата.

Решението на Правителството за общия брой на инсталациите, на които ще бъдат разпределени квоти за участие в Схемата, се основава на най-добрата налична информация

за попадащите в обхвата на Директивата инсталации. България няма нужда да включва допълнително инсталации в схемата за изпълнение на задълженията си по Протокола от Киото, поради което разходите и административното натоварване на малките и средни предприятия, свързани с включване на инсталации с по-нисък капацитет, биха били неоправдани.

4. Технически аспекти

4.1. Потенциал, включително технологически потенциал

4.1.1. Само критерий 3 ли е използван за определяне на общото количество квоти или също разпределението на квотите между дейностите, покрити от схемата?

4.1.2. Моля опишете технологията (включително и значими допускания) и всеки източник, използван да се оцени потенциала на дейностите за намаление на емисиите. Как е осигурено, че общото количество на квоти разпределени е в съответствие с потенциала.

4.1.3. Моля обяснете метода или формулата използвана за определяне на количеството на квотите за разпределение на общо ниво и/или на ниво дейности като се вземе предвид потенциала на дейностите да намалят емисиите.

4.1.1 Критерий 3 изисква количеството на квотите, които се разпределят, да е в съответствие с технологичния и друг потенциал за намаляване на емисиите на дейностите от обхвата на Директивата. Този критерий е задължителен по отношение на определяне на общото национално количество на квоти и незадължителен по отношение на определяне на количествата на квотите между различните дейности или сектори.

Критерий 3 е приложен по отношение на общото национално количество квоти, които България ще разпредели чрез Националния план за разпределение на квотите. Една особеност на прехода на България е наличието на неизползвани през последните 4 или повече години производствени мощности (означени в Националния план като “инсталации без базова година”), които при пускането си в действие биха попаднали в обхвата на схемата за търговия с квоти. Тези инсталации са с остаряло оборудване и няма исторически данни за емисиите им през последните години, поради което оценката на технологичния им потенциал за намаляване на емисиите, необходима за прилагане на Критерий 3 на ниво инсталация, не е възможна.

При прилагане на Критерий 3 са използвани данни от Втория национален план за действие по изменението на климата (НПДИК). Съгласно НПДИК, потенциалът за намаление на емисиите през 2010 г. е 4 млн. т. в енергетиката и 0.7 млн. т. в промишлеността.

Поради липса на данни за потенциала на намаляване на емисиите от различни източници не сме в състояние да направим оценка на техническия потенциал на различните групи на секторно ниво.

4.1.2 Подходът на България при поддържане на нивата на емисии на парникови газове е чрез ограничаване, доколкото е възможно, на ръста на промишлените производства с голям въглероден интензитет.

4.1.3 Пред вид прилагането на Критерий 3 само на национално, а не на секторно равнище (вж. 4.1.1) и в съответствие с изискванията на ЕК, в Националния план е планирано равно усилие на двете групи източници на емисии (участващи и не участващи инсталации), т.е.

равното право и задължение на тези две групи към изменението на емисиите и запазване на съотношението на емисиите им.

4.1.4. Ако е използван метода на “бенчмаркинг” като база за определяне на разпределението на индивидуалните инсталации, обяснете типа на “бенчмаркинга” и на използваната формула. Кой “бенчмаркинг” е използван и защо се счита за най-добър за да се постигне прогрес? Защо прогнозата на основа продукция е счтена за най-добра за развитието? Моля дайте задълбочен отговор.

Не е използван “бенчмаркинг” като база за определяне на разпределението на работещите индивидуалните инсталации. Методология близка до “бенчмаркинг” се прилага към нови участници. Новопостроените инсталации получават квоти на базата на най-ниския емисионен фактор за вида дейност през базовия период, а когато за базовия период не е имало такъв тип производство – по проектни данни за инсталацията. Към инсталациите без базова година се прилага средният емисионен фактор за вида дейност през базовия период. Така към новите инсталации се поставя условието да са ефективни колкото най-ефективната действаща инсталация, а към инсталациите без базова година, да са по-ефективни от средното ниво на отрасъла.

4.2. Ранни действия

4.2.1. Ако ранни действия са взети предвид при разпределението на квотите на индивидуалните инсталации, моля опишете начина по който са взети предвид. Моля избройте и обяснете в детайли мерките, които са приети като ранни действия и какви са били критериите за приемането им за ранни действия. Моля демонстрирайте, че инвестициите/действията предприети са довели до намаление на емисиите над изискванията от европейското или националното законодателство, което е в сила по време на предприемане на действието.

4.2.2. Ако е използван метода “бенчмаркинг”, моля опишете на каква база групата от инсталации към която е приложен “бенчмаркинга” е направена и защо конкретния “бенчмаркинг” е използван. Моля също посочете използваните стойности на продукцията и докажете че те са подходящи.

4.2.1. Според Приложение III на Директивата ранно действие може да бъде взето предвид. Указанията на Комисията за този критерий са следните:

Под “ранно действие” се разбира действие, предприето в инсталация в обхвата на Директивата с цел да намали емисиите преди публикуването на Националния план за разпределение и съобщено на Комисията. В съответствие с критерий 4, само мерки, които операторът е предприел над изискванията, произтичащи от европейското законодателство, може да се квалифицират като ранни действия. По-строго национално законодателство, приложено към всички инсталации като цяло или към дадена дейност, ще се отразят в потенциала за намаление на емисиите (критерий 3). Ето защо, ранното действие е ограничено до намаление на емисиите над намаленията, направени заради европейското или национално законодателство, или действия, предприети в отсъствието на такова законодателство.

Указанията също определят, че ранното действие, ако е използвано, трябва да се приложи при определяне на количеството квоти за разпределяне на индивидуалните инсталации.

Така описаните указания поставят два въпроса за разглеждане: първо, да се идентифицират ясни случаи на ранни действия и второ, да се разработи механизъм в НПК за възнаграждаване на тези ранни действия.

По отношение на първия въпрос от указанията на Комисията е видно, че определянето на квоти за ранни действия зависи от мотивите за извършването им. Всяко действие, извършено недоброволно, като изпълнение на законодателство, се изключва. Когато постигнатото намаление на емисиите е довело до нетна икономическа полза, която е направена, без да се има предвид бъдещи ограничения на емисиите от въглероден диоксид, тогава излиза че има малко основание за възнаграждение.

Трябва да се отбележи, че пред вид процеса на присъединяване на България към ЕС и предвидимостта, в тази връзка, на бъдещи мерки за ограничаване на емисиите на ПГ, е затруднено обективното използване на тези два критерия за идентифициране на ранни действия.

Вместо това, методологията на разпределение на квотите в НПК предвижда използването на средно аритметична на двугодишен исторически период от годините 2000-2004 г. с най-високи емисии. Това решение дава пазарно регулиран бонус на инсталациите, които са инвестирани в намаления на емисиите си като форма на ранни действия през този период, без да налага допълнителни административни действия. Този възприет исторически подход възнаграждава в известна степен и когенерацията.

4.2.2. Не е използван бенчмаркинг.

4.3. Чисти технологии (ако е приложимо)

4.3.1. Как чистите технологии, включително технологиите за енергийна ефективност, са взети под внимание при процеса на разпределение на квотите?

4.3.2. Ако изобщо е взето предвид, то кои чисти технологии са взети предвид и на каква основа са определени за такива? Някоя от енергопроизвеждащите технологии взети предвид попада ли в предписаните за държавна помощ поради причини на околната среда в някоя от страните членки? Моля декларирайте дали някоя индустриална технология, взета предвид представлява “най-добра налична технология” както е определено в Директива 96/61/ЕС и обяснете по какъв начин се изразява в намаление на емисиите от парникови газове.

4.3.1. Критерий 8 разширява критерий 3 до ниво на инсталация и изисква НПК да съдържа информация за начина, по който чистите технологии, включително технологиите за енергийна ефективност, са взети предвид. Както в случая с критерий 7, и тук Комисията казва в указанията, че този критерий не е задължителен.

Според Комисията, този критерий трябва да бъде изпълнен в случай, че страната членка ясно изрази в НПК дали възнамерява да вземе предвид чистите технологии и ако да, точно как.

България не отчита чистите технологии.

4.3.2. България счита, че най-основният резултат от прилагането на Директивата, чрез поставянето на цена на емисиите от ПГ, ще бъде автоматичната инициатива за използването на чисти и енергийно ефективни технологии. Ето защо чистите технологии, които се поощряват в НПК, са дейностите по енергийна ефективност и ползване на възобновяеми енергийни източници, които са приоритет на Националната енергийна стратегия (чрез

създаването на заделено количество квоти за проекти “Съвместно изпълнение” с индиректен ефект върху електропроизводството) и когенерацията (чрез специален целеви резерв от квоти).

5. Законодателство и политики на Общността

5.1. Политика по конкурентността

5.1. Ако компетентните органи са получили молба от операторите, които искат да формират пул (сдружение) и ако това ще се удовлетвори, моля приложете копие от молбата към НПК. Какъв процент от общото разпределение на квоти ще представлява пула? Какъв процент от разпределените квоти от съответния сектор ще представлява пула?

Директивата разрешава операторите на инсталации в рамките на страната да формират пулове (сдружения) за изпълнение на задълженията си. Формирането на пулове подлежи на одобрение, както от страната, така и от ЕК.

За България, задълженията ще се изпълняват съвместно само в случаите когато регистрирано в България лице е оператор на две и повече регистрирани в България инсталации, извършващи една и съща попадаща в обхвата на схемата дейност. В такъв случай лицето може да прехвърля свободно, без финансови операции, квоти между тези инсталации. Докладването и верифицирането на доклада в този случай се извършва по отделно за всяка инсталация в рамките на 4 месеца след приключване на съответната календарна година.

5.2 Политика на вътрешния пазар (чл. 43 от Договора)

5.2.1. Как новият участник ще участва в Схемата за търговия с квоти?

Нов участник е всяка инсталация, извършваща една или повече от дейностите, попадащи в обхвата на Схемата за търговия, за която е получено разрешително за емисии на парникови газове или е подновено разрешително за емисии на парникови газове поради промяна в характера или функционирането ѝ, или поради разширяване на инсталацията, след 01.01.2007 г. Нов участник е също така инсталация, която е построена преди 2004 г. и през периода 2002 – 2004 г не е работила поне една цяла календарна година с повече от 30 % от производствения капацитет в съответствие с технологично обоснован режим на работа, както и инсталация, която е построена или инсталация при промяна в характера или функционирането или разширяване, след 01.01.2004 г. Закъснялата инсталация не се явява нов участник. Определят се четири вида нови участници:

- новопостроени инсталации след 01.01.2004 г.
- инсталации участници в схемата, при промяна в характера или функционирането или разширяване след 01.01.2004 г.
- инсталации, на които е отказано разрешително до 01.01.2007 г.
- инсталации без базова година - инсталации, които са построени преди 2004 г. и през периода 2002 – 2004 г не са работили една цяла календарна година с повече от 30 % от производствения си капацитет, в съответствие с технологично обоснован режим на работа.

България възнамерява да създаде резерв за нови участници (**РНУ**) за инсталации, извършваща една или повече от дейностите, попадащи в обхвата на Схемата за търговия и получили разрешително за емисии на парникови газове до **31 декември 2007 г.** Като “нов участник” се третираат също и инсталации, чиито разрешителни са били преиздадени след 01.01.2007 г. поради промяна в характера или функционирането им или разширяване на

инсталациите, а също така и “инсталации без базова година” и инсталации, на които е отказано разрешително до 01.01.2007 г. и които ще влязат със закъснение в Схемата.

РНУ се разделя на две части: резерв за известни нови участници (планирани или в процес на изграждане към момента на изготвяне на НПК) и резерв за неизвестни нови участници (нови инсталации, които ще заработят след съставянето на плана и не са известни към момента на съставянето му).

В Първия НПК (за 2007 г.) вторият компонент на РНУ е значително по-малък поради това, че планът обхваща само една година и на практика не е възможно да заработят много нови инсталации, които не са известни към момента.

Прехвърляне на емисионни квоти между оператори на инсталации

Прехвърлянето на емисионни квоти между оператори на инсталации се извършва чрез националния регистър, в рамките на пазара на емисионни квоти при спазване на националното законодателство.

Когато регистрирано в България лице е оператор на две и повече регистрирани в България инсталации, извършващи една и съща попадаща в обхвата на схемата дейност, то може да прехвърля свободно, без финансови операции, квоти между тези инсталации. Правилото за коригиране на разпределените квоти в съответствие с реално произведения обем продукция се прилага към сумарните обеми продукция на инсталациите на такъв оператор. Докладването и верифицирането на доклада в този случай се извършва по отделно за всяка инсталация в рамките на 4 месеца след приключване на съответната календарна година.

Закриване на инсталации

Инсталации, чийто капацитет в определена година бъде намален под граничния за участие в Схемата, както е определен в Директивата, се разглеждат като закрити инсталации и на тях не се издават квоти през следващите години. Неиздадените квоти се прехвърлят в резерв нови участници.

Ако една закрита инсталация възстанови работата си, за нея се прилагат правилата за нов участник.

Коригиране на разпределените квоти

Когато на дадена инсталация с комплексно разрешително или друг документ бъдат наложени ограничения на обема на производството поради съображения за опазване на околната среда, съответното на това ограничение количество квоти се изтеглят от сметката на инсталацията и се прехвърля в резерв нови участници.

Оператор на инсталация, която в дадена година намали обема на произведената продукция в сравнение с този, за който са отпуснати емисионни квоти (еквивалентно на изчислената произведена продукция в базовата година и използвания прогнозен ръст за обем на производството) е задължен да предаде на компетентния орган по чл. 131к от ЗООС оставащото му свободно количество емисионни квоти, съответстващо на намалението на производството, като това количество квоти се прехвърля в резерв за нови участници.

При верификацията на годишния доклад за емисиите на ПГ на оператор на регистрирана в НПК инсталация, верификаторът проверява съотношението на количеството произведена продукция за отчетната година с количеството, за което са разпределени квоти за емисии на ПГ.

5.2.2. В случай, когато има резерв за нови участници, как количество на резерва е

определено и на каква основа ще се определя количеството за всеки участник? Как формулата приложена за новите участници се сравнява с формулата за съществуващите от този сектор? Моля също обяснете какво ще стане с квотите останали в резерва на края на периода. Какво ще се прилага в случай, когато търсенето на квоти надхвърли наличното количество квоти в резерва?

Методологията на ЕС за разпределение на емисионните квоти позволява формирането на резерви. Страната би могла да реши да не формира резерви и да задължи нерегистрираните и новите участници да закупуват квоти на пазара. В условията на България това би създавало съществени затруднения пред инвеститорите, поради което са създадени резерви за по-късно разпределение, които ще се обединят в общ резерв.

Резервите имат характер на реални емисионни квоти. Те могат да бъдат разпределяни, като в плана са включени правила за вземане на решения по молбите за ползване на тези резервни квоти.

Формират се също така изчислителни резерви, които се разпределят в процеса на разработката на плана.

Резерв за закъснели инсталации ($V_{res2003}$)

Неговият обем може да бъде коригиран в последния момент преди представянето на Плана в Европейската комисия (ЕК).

За периода 2008 - 2012 г. този резерв се изчислява като процент (5%) от прогнозираните емисии на регистрираните участници. Той се формира за сметка на количеството емисии на неучастващите инсталации от участващите сектори и представлява потенциално увеличение на количеството квоти за разпределение.

Таблица 19. Резерв закъснели инсталации:

Години	2008	2009	2010	2011	2012
Всичко емисии на CO ₂ на инсталации, участващи в Схемата, Gg CO ₂	49 955.91	55 469.24	65 848.49	68 373.25	68 399.94
Резерв закъснели инсталации, Gg CO ₂	2 497.80	2 773.46	3 292.42	3 418.66	3 420.00

Основното правило за разпределяне на квоти от този резерв определя, че на закъснелите с регистрацията си инсталации се отпускат не повече квоти, отколкото биха били разпределени при своевременна регистрация, при използване на същата методология. В зависимост от годината, в която тези инсталации се регистрират се прилага следната процедура за разпределяне на квотите:

1. Закъснелите инсталации, които се регистрират в периода от 30.11.2005 г. до 28.02.2006 г. попадат в окончателния списък на участващите инсталации и получават толкова квоти, колкото биха получили при своевременна регистрация, при използване на същата методология. Те се включват в плана, които се представя в Европейската комисия. Ако обемът на резерва се окаже недостатъчен, всички закъснели с регистрацията си в този период инсталации получават намален пропорционално на недостига обем квоти, а закъснелите през следващите години не получават безплатни квоти.

2. Закъснелите след 28.02.2006 г. но преди края на 2007 г. инсталации получават за участие през 2007 г. толкова квоти, колкото биха получили при своевременна регистрация, при използване на същата методология. Когато разрешението за емисии е получено след началото на 2007 г. инсталацията получава за тази година част от полагащите и се квоти

пропорционална на оставащия до края на годината период в календарни дни. Ако обемът на резерва се окаже недостатъчен, всички закъснели през тази година с регистрацията си инсталации получават намален пропорционално на недостига обем квоти, а закъснелите през следващите години не получават безплатни квоти.

3. Закъснелите инсталации, които получат разрешително за емисии през 2008 г. получават за всяка година от периода с 5% по-малко квоти, отколкото биха получили при съвременна регистрация, при използване на същата методология. Ако обемът на резерва се окаже недостатъчен, всички закъснели с регистрацията си през 2008 г. инсталации получават намален пропорционално на недостига обем квоти, а закъснелите през следващите години не получават безплатни квоти.

4. Закъснелите през всяка следваща година получават с още по 5% по-малко квоти за всяка година закъснение. Така регистрирана през 2012 г. инсталация ще получи с 25% по малко квоти. Ако обемът на резерва се окаже недостатъчен или се изчерпи през определена година, всички закъснели с регистрацията си през тази година инсталации получават намален пропорционално на недостига обем квоти, а получените разрешително за емисии през следващите години не получават безплатни квоти.

Когато разрешението за емисии е получено след началото на текуща година инсталацията получава за тази година част от полагащите и се квоти пропорционална на оставащия до края на годината период в календарни дни.

Окончателният обем квоти за закъснелите инсталации през периода след 28.02.2007 г. се определя до 28.02 на годината, следваща годината на регистрация на тези закъснели инсталации. Ежегодно неразпределеният остатък от този резерв се прехвърля в резерва за нови участници.

Изчислителен резерв за задължителни мерки (V_{RP}^j)

Този изчислителен резерв се формира с цел да бъдат издадени допълнителни квоти на инсталации, които през периода 2008 – 2012 г. ще въведат задължителни мерки, които увеличават емисиите. Такива са например сероочистващите инсталации, базирани на използването на вар или варовик, изменение на изискванията за аварийно захранване на ядрени блокове и др.

Обемът V_{RP}^j за всяка година “j” се определя на базата на планираното за изпълнение на международните задължения на страната намаление на емисиите на замърсителите (основно SO₂) и е равен на емисиите, с които е коригирана макроикономическата прогноза за този проблем (т. 2.3.2).

Таблица 20. Резерв за задължителни мерки:

Година	2008	2009	2010	2011	2012
Резерв задължителни мерки, Gg CO ₂	973.38	1170.85	1219.76	1446.77	1 616.67

От това количество квоти в процеса на разработка на плана се отпускат допълнителни квоти на конкретните инсталации за годината, в която се въвежда мероприятието и следващите години. Плановата дата на въвеждане на инсталацията за намаляване на емисиите на вредни субстанции по комплексното разрешително е и начална дата на увеличаване на количеството квоти.

Неизползваният при разработката на плана обем квоти се прехвърля в резерва за нови участници.

Инсталациите, за които не е определена планова дата за въвеждане на задължителните мерки, могат да кандидатстват като нов участник за допълнителни квоти

заедно с молбата за изменение на разрешителното на инсталациите при въвеждането на мярката.

Резерв за нови участници в схемата (с изключение на когенерация)

Методиката на ЕК позволява формиране на резерв за нови участници в схемата.

Нов участник е всяка инсталация, отговаряща на дефиницията в т. 5.2.1 по-горе.

Правилата за определяне на количеството квоти се различават за всеки вид нов участник.

Тук се разглеждат тези нови участници- **новопостроени инсталации**, които ще се появят през периода 2004 – 2012 г., чието въвеждане е:

- а) вече планирано или известно или
- б) още не е известно,

но и в двата случая е част от макроикономическото прогнозиране.

Този резерв се формира в рамките на прогнозното количество квоти за страната или за съответна група или сектор от промишлени инсталации.

Вече планирани или известни инсталации

В методиката се прилага подход за определяне на този резерв за всяка група (g), като сума от резервите за отделните нови инсталации:

$$V_{RN}^{gj} = \sum_i V_{RN}^{ij} \quad (\text{за всяка година } j \text{ от периода})$$

Резервът за отделна нова инсталация (i) за година (j) V_{RN}^{ij} се определя (а след това и разпределя) на база на прогнозния обем продукция на новата инсталация за съответната година P_N^{ij} и емисионния фактор на действащата инсталация $E_{f \text{ [min } g]}$ с най-ниски емисии на единица продукция за година от периода 2002 - 2004 г. от всички участващи в група “g” инсталации, а когато за базовия период не е имало такъв тип производство по проектни данни за инсталацията. В енергетиката емисионният фактор се диференцира и по вид гориво (местни или вносни въглища, природен газ, мазут и др. видове горива).

$$V_{RN}^{ij} = P_N^{ij} \cdot E_{f \text{ [min } g]}$$

За целта, при анализа на емисиите на участниците в схемата за периода 2002 – 2004 г., за всяка група инсталации се идентифицира инсталацията с най-нисък емисионен фактор.

Кандидатите за включване в списъка на планираните или известните нови участници се представляват от собствениците на нови инсталации, от МОСВ, МИЕ, МРРБ и други заинтересовани организации, като планираните обеми продукция се одобряват от работната група. Тези инсталации фигурират в списъка за разпределени квоти и ще ги получат при получаване на разрешително след пускане на инсталацията в действие.

Определеното количество квоти за известен нов участник може да бъде коригирано в посока намаление при издаване на разрешителното за емисии на парникови газове и (или) комплексното разрешително, в зависимост от параметрите на разрешителното (разрешителните). Остатъкът се прехвърлят в резерв нови участници.

Неизвестни нови инсталации

В резерва е отделен на етапа на макроикономическото прогнозиране, за още неизвестните нови участници.

Таблица 21. Резерв нови участници

Години	2008	2009	2010	2011	2012
Резерв известни нови и участници без базова година, включително когенерация, Gg CO ₂	4 985.07	8 021.39	14 140.30	14 180.98	14 179.48
Резерв неизвестни нови участници, Gg CO ₂	1 747.92	2 586.71	4 586.71	6 528.62	8 528.62

За **инсталации участници при промяна в характера или функционирането, или разширяване** се прилага следното правило за разпределение на квотите:

- за разширението на инсталацията над капацитета на старата инсталация се прилага горното правилото за нова инсталация
- квотите от първоначалното разпределение се запазват.

Когато част или цялата стара инсталация се закрива, се прилага правилото за закриване на инсталации (виж т. 5.2)

Инсталациите на които е отказано разрешително до 01.01.2007 г. трябва да прекратят работата си на тази дата или да намалят производствената си мощност под граничната за участие в Схемата стойност. След получаване на разрешително към тези инсталации се прилага правилото за разпределение за нови участници.

Когато **инсталация без базова година** подаде молба за разрешително за емисии поради възстановяване на нормалната експлоатация и то бъде издадено, инсталацията получава квоти по правилото за нови участници – новопостроени инсталации, но към нея се прилага средният емисионен фактор за вида дейност от базовата година на сектора.

Квоти на нови участници се издават след получаване на разрешително за емисии и въвеждането на инсталацията в експлоатация. Когато това стане след началото на текуща година, инсталацията получава за тази година част от полагащите ѝ се квоти пропорционална на оставащия до края на годината период в календарни дни.

Когато е необходимо да се определи на обемът на продукцията на нов участник, се използва бизнес планът на инсталацията и комплексното разрешително.

Ежегодно остатъкът от резерва за нови инсталации се анулира и квотите се прехвърлят към резерва за следващата година.

При изчерпването на този резерв следващите нови участници не получават безплатни квоти.

Резерви от квоти за нова когенерация

Формират се два резерва за когенерация R_{CG1} и R_{CG2} , които ще са част от резерва за нови участници за всяка година от периода.

R_{CG1} – резерв за квоти за емисии от електропроизводство на нови когенерационни мощности на природен газ.

R_{CG2} – резерв от квоти за емисии от топлопроизводството на нови участници с когенерация в схемата. Той отразява преобразуването на топлопроизводствена инсталация с топлинна мощност под 20 MW в когенерационна с топлинна мощност над 20 MW, като така тя се включва в схемата за търговия.

Обемът на R_{CG1} отразява емисиите на страната при електропроизводство на нови високоефективни когенерационни мощности на природен газ и увеличава емисиите в сектор когенерация. Увеличението се определя на базата на очаквано електропроизводство от нова когенерация с емисионен фактор 0,35 t CO₂/MWh. Този фактор се определя при условие, че

се запазват условията (разхода на гориво) за топлопроизводство преди и след въвеждането на когенерацията. Този резерв е предназначен за отразяване на политиката на правителството за подкрепа на високоефективна когенерация. За да получи квоти от този резерв операторът на инсталацията трябва да докаже, че новата когенерация е високоефективна в съответствие с изискванията на Директива 2004/8/ЕС и Наредба №13/27.08.2004 г. на Министерството на енергетиката и енергийните ресурси. В случаите когато нова когенерационна инсталация не отговаря на изискванията за високоефективна когенерация, към нея се прилагат общите правила за нов участник.

Обемът на R_{CG2} – е равен на обема на емисиите от топлопроизводството от нови участници с когенерация в схемата, които ще преобразуват топлопроизводствена инсталация с топлинна мощност под 20 MW в когенерационна инсталация с топлинна мощност над 20 MW, като така я включват в схемата за търговия. Този резерв е неутрален по отношение на общите емисии на страната. Той увеличава наличните квоти в сектор когенерация за нови участници в схемата и намалява със същото количество емисиите в групата на не участващите.

Обемът на резервите се определя на базата на целите, които страната си поставя за въвеждане на нова, високоефективна когенерация. При поставяне на цел 18%, резервът се определя като разликата между прогнозираното и целевото електропроизводство се умножи по емисионен фактор 0,35 t CO₂/MWh. Количеството на квотите за топлопроизводство за инсталации, които са имали мощност под 20 MW се определят на 20% от квотите за електропроизводство.

Таблица 22. Резерв на базата целта за въвеждане на нова високоефективна когенерация

Година	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Цел когенерация 18%, GWh	6 733.80	6 895.80	7 043.40	7 295.40	7 570.80	7 765.20
Производство по прогноза, GWh	5 800	5 772	5 835	6 080	6 123	5 411
Очаквано увеличение по години, GWh	187	450	846	1 215	1 448	2 354
Квоти, електропроизводство, (броя)	61 631	148 381	279 146	400 977	477 850	776 877
Квоти, топлоенергия под 20 MW, (броя)	12 326	29 676	55 829	80 195	95 570	155 375
Всичко квоти за нова неизвестна когенерация, (броя)	73 957	178 057	334 975	481 172	573 420	932 252

Ежегодно неразпределеният остатък от този резерв се прехвърля в резерва за нови участници.

При изчерпването на този резерв следващите нови участници не получават безплатни квоти.

Заделено количество квоти за анулиране с цел компенсиране на единици редуцирани емисии по проекти СИ, които се прехвърлят на други страни

Квоти от това заделено количество следва да се анулират при прехвърлянето на единици редуцирани емисии по проекти СИ. Това трябва да позволи да се избегне **индиректното двойно отчитане** на редуцирани емисии. Това количество е сума от следните елементи:

- одобрени проекти за съвместно изпълнение: цялото количество на единици редуцирани емисии с индиректен ефект, които са определени във валидираните проектни документи (производство на електроенергия от ВЕИ, когенерация и намаляване на потреблението на електроенергия)

- подкрепени проекти СИ с индиректен ефект: 90% от количеството на единици редуцирани емисии, за които се кандидатства
- лимит за нови проекти СИ с индиректен ефект: лимитът е определен от правителството като допустим обем на единици редуцирани емисии по този тип проекти

Приета е цел за ВЕИ 11% и цел за когенерация 18%, като се лимитира, че само половината от въведеното електропроизводство от ВЕИ, както и от когенерация, ще бъде постигнато чрез нови проекти СИ. Прието е, че новите мощности за постигане на целта нарастват през годините 2007 – 2010 от 20% на 100%. В прогнозата за крайно потребление на електроенергия е заложено, че 2% намаление на електропотреблението ще бъде постигнато от нови проекти СИ. То нараства през годините от 40% до 100%. При тези условия в таблица 23 са определени заделените квоти (лимитите) за тези видове проекти с индиректен ефект. След постигането на тези лимити се прекратява подкрепата и одобряването на такива проекти. Квотите за когенерация и ВЕИ са за сметка на сектор Електроенергия.

Таблица 23. Заделени квоти за нови проекти СИ с индиректен ефект:

	Година	2008	2009	2010	2011	2012
1	Цел ВЕИ 11%, GWh	4 214	4 304	4 458	4 627	4 745
2	Производство, GWh	2 723	2 839	2 957	3 113	3 310
3	Необходимо увеличение, GWh	597	1 026	1 502	1 514	1 436
4	Квоти СИ - 50% нови ВЕИ x 1,1t/MWh	328 108	564 218	825 825	832 590	789 580
5	Цел когенерация 18%, GWh	6 895,80	7 043,40	7 295,40	7 570,80	7 765,20
6	Производство, GWh	5 772	5 835	6 080	6 123	5 411
7	Необходимо увеличение, GWh	450	846	1 215	1 448	2 354
8	Квоти СИ - 50% нови ког. x 0,7t/MWh	179 856	338 359	486 033	579 212	941 670
9	СИ за намалено (2%) електропотребление, GWh	766	783	811	841	863
10	Квоти за СИ за електропотребление по 1,1 kg/kWh, (броя)	597 636	813 904	1 053 780	1 093 560	1 121 640
11	Всичко за нови проекти с индиректен ефект, (броя)	1 105 600	1 716 481	2 365 638	2 505 362	2 852 890

По одобрените и подкрепените проекти СИ до момента са верифицирани или планирани количествата дадени в таблица 24. Те са отчетени при прогнозирането на електропроизводството и електропотреблението в страната.

Таблица 24. Заделени квоти за одобрени, подкрепени и нови проекти СИ с индиректен ефект⁴:

Година	2008	2009	2010	2011	2012
Одобрени единици намалени емисии, (броя)	1 238 897	1 259 305	1 278 048	1 310 825	1 350 728
Подкрепени единици намалени емисии, (броя)	678 243	678 243	678 243	678 243	678 243
Нови проекти с индиректен ефект, (броя)	1 105 600	1 716 481	2 365 638	2 505 362	2 852 890
Всичко заделени квоти, (броя)	3 022 740	3 654 029	4 321 929	4 494 430	4 881 861

⁴ По информация към 01.01.2006 г.

Заделено количество квоти за анулиране с цел компенсиране на единици редуцирани емисии по проекти СИ с индиректен ефект, които се прехвърлят на други страни, е показан в последния ред на таблица 24.

При прехвърлянето на единици редуцирани емисии по проекти СИ, които са изпълнени на инсталации – участващи в Схемата, когато проектът попада в определението на **директното двойно отчитане** се анулира съответното количество емисионни квоти от сметката в националния регистър на инсталацията, в която става намалението на емисиите.

Изчислителен резерв за топлофикационни дружества за стандартизация на ден градусите (RDHcold)

Операторите на инсталации, които са топлофикационни дружества, могат да кандидатстват за корекция на разпределението на квоти като резултат от стандартизацията на ден градусите, ако в обслужвания регион стойностите на ден градусите през базовия период (двете от годините с най-големи емисии от периода 2002 – 2004 г.) са били по-малки от средните дългосрочни стойности.

На базата на историческите данни е констатирано, че през този период средните температури са били по-високи от средните дългосрочни. Във връзка с това обемът на годишните квоти за разпределение между топлофикационните дружества се увеличава с R_{DHcold} . Това количество квоти се изчислява на базата на числени данни на НИМХ, МИЕ и ДКЕВР за топлофикацията на страната през разглеждания период. Средните месечни температури за периода са били с $1,14^{\circ}C$ по високи от дългогодишните средни температури. Ако температурите биха били равни на дългогодишните средни температури, необходимата енергия за отопление би била с 3,4% по голяма. За това резервът се определя на 3,4% от емисиите на топлофикационните дружества за 2003 г. Корекцията за отделно инсталация за всеки един TJ топлинна енергия, която би била продадена в повече, ако температурите биха били равни на средните за дългосрочен период се определя в зависимост от вида гориво и начина на производство на енергия на следния брой квоти:

- 70 квоти за котелни на природен газ
- 160 квоти за когенерация на природен газ
- 100 квоти за котелни на течно гориво
- 250 квоти за когенерация на течно гориво
- 500 квоти за когенерация на въглища.

Сумата на емисиите на CO_2 на топлофикационните дружества през 2003 г. е 4 373 109 t. При нормални зимни температури през 2003 г. топлофикационните дружества биха емитирали в повече 148 686 t CO_2 . За периода 2008 – 2012 г. се определя резерв за нормализация на ден градусите от 743 430 t CO_2 , по 148 686 t годишно.

Ако сумата от поисканите корекции от инсталациите е по-голяма от предвидения резерв, индивидуалните искания ще бъдат преизчислени пропорционално, така че сумата им да стане равна на резерва. Ако резервът не бъде използван напълно, остатъкът се анулира.

МОСВ ще публикува своевременно типова форма за искане на корекция. Операторите на инсталации ще бъдат поканени да подадат искания, при представяне на верифицираните доклади в ИАОС.

Остатъкът в РНУ, който не е използван за периода на НПК се прехвърля за следващия период.

Студен резерв за продължителни аварии в електроенергийната система

В съответствие с изискванията на Обединената европейска електроенергийна система (UCTE) системата на България трябва да поддържа в готовност студен резерв в размер на

1200 MW. Високият размер на този резерв е следствие на наличието в системата на два ядрени блока с единична мощност по 1000 MW. Те произвеждат над 30 % от електроенергията на страната.

В случай на тежка авария, при която се изисква продължително време за възстановяване на работоспособността на генериращата мощност се налага подържаните в студен резерв мощности да се включат в работа, за да произведат недостигащата енергия.

Оценено е, че тази енергия може да достигне 2100 GWh за година. Вероятността за такова събитие е много ниска, като то може да не се случи в течение на десетилетие, но независимо от това в системата винаги се поддържа готовност за производство на тази енергия.

В националната електроенергийна система студения резерв се поддържа на пет електроцентрали. Една оценка на тяхното годишно електропроизводство при разпределените им по този план квоти, допълнително електропроизводство, което те би се наложило да реализират при най-тежката аварийна ситуация, заедно с необходимите за това квоти са дадени в следващата таблица:

ТЕЦ	Годишно производство GWh	Резерв GWh	Необходим резерв квоти
Марица изток 2	7068	400	500 000
Марица изток 3	600	100	130 000
Русе	600	200	210 000
Варна	4 400	1 100	1 140 000
Бобов дол	2 300	300	320 000
Всичко	15 068	2 100	2 300 000

Това количество от 2 300 000 резервни квоти се заделят в “Студен резерв”, който може да се използва само при тежки аварийни ситуации. Необходимостта от използването на части от него за всеки отделен случай се обосновава от Системния оператор и се одобрява съгласувано от министрите на икономиката и енергетиката и на околната среда и водите.

Тези квоти са под прякото разпореждане на Министъра на околната среда и водите. Те могат да се прехвърлят в регистъра само на сметките на посочените в горната таблица участници и в количество, което не превишава посочените там количества.

Използването на квоти от този резерв ще зависи от аварийността в енергийната система. Вероятността за използването му е много малка, като целият обем би се наложило да се използва при почти тримесечен аварийен престой на блок 1000 MW в АЕЦ Козлодуй.

Неизползваните квоти от този резерв ежегодно се анулират.

Окончателна верификация на количествата квоти на ниво отделна инсталация

Окончателната проверка на предоставените данни от операторите на инсталация за определяне на количеството квоти и потвърждаването на това количество преди внасянето му в сметката на инсталацията в националния регистър се извършва от ИАОС, отдел “Разрешителни за търговия с емисии”. Същият отдел изчислява количеството квоти от различните резерви при разпределението им на участници след одобряването на този план.

Квотите се внасят в сметките на участниците в Националния регистър след одобрение от министъра на околната среда и водите.

В случаите, когато не са констатирани неточности в изходни данни, представени от инсталацията или неправилно приложение на методологията за разпределение на квоти ИАОС предлага на МОСВ да регистрира определеното в плана количество квоти в сметката на инсталацията. Когато е констатирано, че в резултат на неточности инсталацията е получила повече квоти, ИАОС коригира количеството и го предлага на МОСВ одобрение и внасяне в сметката на инсталацията, а остатъкът се прехвърля в резерв нови участници.

За регистрирани работещи инсталации, които получат разрешителни в определения срок, тези квоти се регистрират към 28.02.2007 година.

ИАОС определя количество квоти за работещи инсталации закъснели след 28.02.2006 година, които са получили разрешително при подаване от операторите на необходимите данни за изчисляване на количества квоти в утвърдения формат. След проверка и утвърждаване от МОСВ, квотите се регистрират в сметката на инсталацията до 28.02.2007.

Окончателното количество квоти за получили разрешително неработещи инсталации без базова година и известни нови участници се определя от ИАОС в срок от 10 дни след получаване на официално писмо от собственика или оператора на инсталацията за започване на експлоатацията на инсталацията. Количеството се утвърждава от МОСВ през следващите 20 дни и в срок от 35 дни след получаване на писмото се регистрира в сметката на инсталацията.

ИАОС може в рамките на този срок да провери достоверността на подадената информация и, при недостоверни или неактуални данни, да спре процеса на регистрация на квотите. Инсталациите от тази група не могат да започнат експлоатация преди получаването на разрешително за емисии.

Количеството квоти за неизвестен нов участник се определят от ИАОС и утвърждаване от МОСВ след подаване на заявление за разрешително. Когато количеството полагащи се квоти е по-малко от наличността в резерва, кандидатът получава остатъкът в резерва, а следващите кандидати не получават безплатни квоти.

Ако на по-късен етап резерв неизвестни нови участници бъде допълнен (поради неиздадени разрешителни, закъсняло въвеждане на инсталации и по други причини) на новия участник (новите участници) се дават допълнително недостигащите квоти в реда на постъпване на заявленията.

Квотите планирани за задължителни мерки се прехвърлят от ИАОС на сметката на участник когато той докаже, че е започнал да прилага мярката и се отпускат в размер, съответстващ на степента на прилагане на мярката. Размерът се определя от ИАОС и се одобрява от МОСВ.

В случаите на налагане на ограничение на обема на производство на инсталация с комплексно разрешително или друг документ на МОСВ, ИАОС блокира сметката на инсталацията в регистъра, определя новия обем квоти, съответстващ на ограничения производствен обем и предлага на МОСВ да го одобри. След одобряването от МОСВ прехвърля излишъка в резерв нови участници и разблокира сметката на инсталацията.

Споровете по действията на ИАОС за окончателна верификация на количествата квоти на ниво отделна инсталация са от компетенциите на Министъра на околната среда и водите.

5.2.3. Има ли налична информация за броя на новите участници, които се очакват (от молби за закупуване на земя, разрешителни за строеж, други разрешителни за околна среда и др.)? Има ли нови или актуализирани разрешителни за емисии на оператори, които са още в строеж, но чиито инсталации ще работят в периода 2007-2008?

Информацията за планираните нови участници бе събрана в процеса на дейността на Междуведомствената работна група за разработване на НПК, както следва:

- От МОСВ и подведомствените му учреждения:
 - проекти “Съвместно изпълнение”, които са подкрепени или одобрени към момента на изготвяне на НПК и предвиждат изграждане на нови мощности или разширяване на съществуващи инсталации;
 - от Регионалните инспекции по околната среда и водите – по отношение на вида и капацитета на предприятията в техния регион;
 - от дирекция “Превантивна дейност” към МОСВ – за предприятия в процес на изграждане;
 - от ИАОС – за инсталации в процес на издаване на комплексни разрешителни;
- От секторните прогнози в сектор Енергетика и индустриалните сектори, предоставени от МИЕ;
- От МРРБ;
- От браншовите организации по отношение на нови инсталации в съответните браншове.

Конкретни данни за планирани нови участници са дадени в табл. 21, точка 5.2.2 по-горе.

5.3. Друго законодателство или политически инструменти

5.3.1. Моля избройте законодателството или политическите инструменти на Общността, които са взети предвид при разработването на НПК и обяснете как всяко едно от тях въздейства върху разпределението на квотите и за кои дейности?

5.3.2. Взето ли е предвид в частност някое ново законодателство на ЕС за неизбежно увеличаване на емисиите? Ако да, обяснете как промяната в емисиите е взета предвид като неизбежна и как е взето това предвид?

1. Директива 2003/17/ЕС относно нормите за съдържание на вредни вещества в бензините, газьола за промишлени и комунални цели и дизеловото гориво.

Тази Директива изисква производството на горива с ниско съдържание на сяра. Като резултат се получава увеличение на емисиите на въглероден диоксид от инсталациите в обхвата на Директивата за търговия с емисии. Увеличението на емисиите от тези инсталации е придружено с намаление на емисиите на въглероден диоксид от транспортния сектор.

2. Директива 1999/13/ЕС относно ограничаване на емисиите от летливи органични съединения при определени промишлени дейности.

Директивата поставя норми за допустими емисии на летливи органични съединения (ЛОС) за инсталации, извършващи някои от промишлените дейности, за които се изисква издаване на комплексно разрешително и издаване на разрешително за емисии на парникови газове. Термичната обработка е един от основните методи, използвани за намаляване на емисиите на летливи органични съединения. За поддържане на високата работна температура се изразходва значително количество енергия. Последното води до увеличаване на емисиите на въглероден диоксид, което е отчетено при разработване на НПК чрез предвиждането на изчислителен резерв за задължителни мерки.

3. Директива 2001/80/ЕС относно ограничаване на емисиите от определени замърсители, изпускани в атмосферния въздух от големите горивни инсталации.

Задължителните мерки, свързани с привеждане в съответствие с изискванията на Директива 2001/80/ЕС и поставените от нея норми за допустими емисии за определени замърсители, изпускани в атмосферния въздух от големите горивни инсталации, също водят до неизбежно увеличаване на емисиите на въглероден диоксид от тези инсталации, което е отчетено при разработване на НПК чрез предвиждането на изчислителен резерв за задължителни мерки.

4. Директива 96/61/ЕС относно комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването.

Комплексното разрешително, изисквано по смисъла на тази Директива, е индивидуален административен акт, предоставящ разрешение за експлоатация на определена инсталация или на дадена част от нея при определени условия, които гарантират съответствието на инсталацията с нормативните изисквания. Чрез комплексното разрешително се разрешава и дефинира експлоатацията на всички инсталации включени в схемата за търговия с квоти, с изключение на горивните инсталации с термична мощност от 20 до 50 MW. Издаденото съгласно Директива 96/61/ЕС комплексно разрешително се използва и в рамките на процедурата по издаване на разрешително за емисии на парникови газове, което също представлява разрешително за експлоатация за инсталациите по Приложение 1 на Директива 2003/87/ЕС. До започване на издаването на разрешителни за емисии на парникови газове за инсталациите, които попадат в обхвата на двете Директиви, би следвало същите да имат вече действащи комплексни разрешителни и заложените в разрешителните мерки за постигане на съответствие с действащото законодателство да се изпълняват. Част от тези мерки оказват пряко влияние върху нивата на емисии на парникови газове от засегнатите инсталации.

5. Директивата 2004/8/ЕС относно поддръжка на когенерация.

В плана са предвидени достатъчно резерви за нова когенерация и за проекти СИ за изграждане на когенерация.

6. Директива 2001/77/ЕС относно поддръжка на производството на електрическа енергия от ВЕИ.

В плана е предвидено заделено количество квоти за проекти СИ за производство на електроенергия от ВЕИ.

6. Консултации с обществеността

6.1. Как този НПК е направен обществено достъпен?

6.2. Как страната членка е осигурила вземане под внимание на коментарите, получени преди решението за разпределение на квоти да е взето?

6.3. Ако някои коментари, получени от обществеността по време на първия кръг на допитване, имат значителен ефект върху НПК, страната членка трябва да обобщи тези коментари и да обясни как ги взема предвид.

6.1. Бизнесът участва в разработването на БНПК чрез представители на своите браншови организации в състава на МРГ, които защитават интересите на операторите, влизаци в обхвата на директивата.

Информация за разработването на НПК е предоставяна на обществеността чрез:

- информационните кампании на МРРБ и МИЕ;
- семинари, организирани от БСК, БИБА и други неправителствени организации;
- различни обучения и семинари в рамките на Холандския проект;
- публикации в масмедии
- Интернет страници на МОСВ, МИЕ и МРРБ.

Отразяването в медиите на различните етапи на разработване на НПК предоставя постоянна възможност за информиране на широката общественост и подпомагане на обществения дебат по темата. Актуалният и структуриран раздел от Интернет страница на МОСВ, посветен на разработването на НПК предоставя постоянна информация на всички страни, заинтересовани от неговото разработване.

6.2 След публикуване на БНПК на Интернет страницата на МОСВ, е дадена възможност за изпращане на коментари, което позволява на всички заинтересовани лица да направят предложения в определен срок. Събраните коментари се обобщават от МОСВ и представят за разглеждане на междуведомствената работна група по разработване на НПК.

6.3 В междуведомствената работна група предложенията се приемат или отхвърлят аргументирано, а резултатите на обсъжданията се протоколират. За подпомагане взимането на решения са привлечени холандски и български консултанти с доказан в световен мащаб капацитет за работа в областта на изменението на климата. МРГ разгледа постъпилите по време на обществената консултация коментари и предложения по същите правила и се произнесе по тях по описания по-горе ред.

7. Други критерии освен тези от Анекс III на Директивата

7.1 Има ли други критерии, освен тези изброени в Анекс III на Директивата, които са прилагани в НПК? Ако да, моля посочете кои и как са прилагани.

Моля също обяснете защо тези критерии не са дискриминационни.

България не е приложила други критерии, освен тези определени в Анекс III на Директивата.

СПИСКЪК

на

инсталациите, попадащи в обхвата на Директива 2003/87/ЕС и предложение за разпределение на квоти за периода 2008-2012 г.

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
I. Трансформиране на енергия - електроенергия											
Регистрирани инсталации											
1	2	ЕНЕРГИЙНА КОМПАНИЯ МАРИЦА ИЗТОК 3	Енергийна компания Марица изток 3 АД	Гълъбово	с. Медникарово	4011	5 413 187	5 617 356	5 948 510	5 876 811	5 690 460
2	11	ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД	ТЕЦ "Марица изток 2" ЕАД - и.ж. Атанас Димитров, Изп. Директор	гр. Раднево	с. Ковачево	4011	9 365 390	9 718 624	10 291 556	10 167 508	9 845 102
3	36	ТЕЦ-ВАРНА ЕАД	ТЕЦ Варна ЕАД	Белослав	с. Езерово	4011	2 759 673	2 863 759	3 032 583	2 996 031	2 901 028
4	7	ТЕЦ МАРИЦА 3 АД	ТЕЦ "Марица 3" АД	Димитровград	Димитровград	4011	345 528	345 528	345 528	345 528	345 528
						Общо	17 883 779	18 545 267	19 618 178	19 385 878	18 782 118
Известни нови участници											
5	7	ТЕЦ МАРИЦА 3 АД	ТЕЦ "Марица 3" АД	Димитровград	Димитровград	4011	454 723	454 723	454 723	454 723	454 723
6	1008	Ей И Ес-ЗС Марица Изток 1 ЕООД				4011	NA	2 710 115	5 420 230	5 420 230	5 420 230
						Общо	454 723	3 164 838	5 874 953	5 874 953	5 874 953
Известни инсталации без базава година											
7	9-36	ТЕЦ ВАРНА ЕАД	ТЕЦ Варна ЕАД	Белослав	с. Езерово	4011	1 860 873	1 860 873	1 860 873	1 860 873	1 860 873
8	16	ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД	ТЕЦ Бобов дол ЕАД	Бобов дол	с. Големо село	4011	2 062 238	2 062 238	2 062 238	2 062 238	1 031 119
9	9-27	ТЕЦ Русе Изток кондензационна	Топлофикация Русе ЕАД	Русе	гр. Русе	4030	641 732	641 732	1 170 463	1 170 463	1 170 463
						Общо	4 564 843	4 564 843	5 093 574	5 093 574	4 062 455

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
Задължителни мерки											
10	1	АЕЦ Козлодуй	АЕЦ Козлодуй ЕАД	Козлодуй	Козлодуй	40	1 483	1 483	1 483	1 483	1 483
11	2	ЕНЕРГИЙНА КОМПАНИЯ МАРИЦА ИЗТОК III	Енергийна компания Марица изток III АД	Гълъбово	с. Медникарово	4011	216 527	224 694	237 940	235 072	227 618
12	11	ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД	ТЕЦ "Марица изток 2" ЕАД - инж. Атанас Димитров, Изп. Директор	гр. Раднево	с. Ковачево	4011	374 616	388 745	411 662	406 700	393 804
Общо							592 626	614 923	651 086	643 256	622 906
Студен резерв в кондензационни ТЕЦ											
13	9-36	ТЕЦ ВАРНА ЕАД	ТЕЦ Варна ЕАД	Белослав	с. Езерово	4011	1 140 000	1 140 000	1 140 000	1 140 000	1 140 000
14	16	ТЕЦ БОБОВ ДОЛ ЕАД	ТЕЦ Бобов дол ЕАД	Бобов дол	с. Големо село	4011	320 000	320 000	320 000	320 000	320 000
15	7	ТЕЦ МАРИЦА 3 АД	ТЕЦ "Марица 3" АД	Димитровград	Димитровград	4011	130 000	130 000	130 000	130 000	130 000
16	9-27	ТЕЦ Русе Изток кондензационна	Топлофикация Русе ЕАД	Русе	гр. Русе	4030	210 000	210 000	210 000	210 000	210 000
17	11	ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2 ЕАД	ТЕЦ "Марица изток 2" ЕАД - инж. Атанас Димитров, Изп. Директор	гр. Раднево	с. Ковачево	4011	500 000	500 000	500 000	500 000	500 000
Общо							2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000
Общо за сектора							25 795 971	29 189 871	33 537 791	33 297 661	31 642 432
I. Трансформиране на енергия - комбинирано производство на електро и топлоенергия											
Регистрирани инсталации											
18	118	БИОВЕТ АД - Разград	Биовет АД - клон Разград	Разград	Разград	2442	47 829	43 531	46 343	46 921	40 767
19	124	БРИКЕЛ ЕАД	БРИКЕЛ ЕАД	Гълъбово	гр. Гълъбово	4011	1 068 644	1 068 644	1 068 644	1 068 644	NA
20	42	КАМИБО ЕООД	Камелия Боянова Шушкова	Враца	Враца	4010	23 551	21 435	22 820	23 104	20 074
21	37	ТЕЦ ДЕВЕН АД	"ДЕВЕН" АД	Девня	Девня	4030	1 731 532	1 870 741	1 870 741	1 870 741	1 870 741
22	14	ТЕЦ към ВИДАХИМ	Видахим АД - гр. Видин	Видин	гр. Видин	2511	587 209	587 209	587 209	587 209	587 209
23	3	ТЕЦ Пловдив Север	инж. Мирко Цветанов Угринов	Пловдив	Пловдив	4030	134 639	135 493	135 493	135 493	135 493

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпредени за 2008	Квоти разпредени за 2009	Квоти разпредени за 2010	Квоти разпредени за 2011	Квоти разпредени за 2012
24	35	ТЕЦ при ЗАХАРНИ ЗАВОДИ АД	инж.Румен Иванов - изп.директор	Горна Оряховица	гр.Горна Оряховица	1583	141 483	130 745	139 192	140 926	122 445
25	27	ТЕЦ Русе Изток когенерационна	Топлофикация Русе ЕАД	Русе	гр. Русе	4030	680 224	679 614	679 614	679 614	679 614
26	33	ТЕЦ СВИЛОЗА	Изп.Директор инж.Л.Стамагов	Свищов	гр. Свищов	4030	727 086	727 086	727 086	727 086	727 086
27	15	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК ЕАД – ТЕЦ Република	Топлофикация Перник ЕАД	Пернишка	гр. Перник	4030	1 079 192	1 079 192	1 079 192	1 079 192	1 079 192
28	12	Топлофикация Сливен ЕАД	Топлофикация Сливен ЕАД	Сливен	Сливен	4011	211 924	213 406	214 888	217 111	219 334
29	18	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ТЕЦ София	Топлофикация София АД	Столична, район Сердика	гр.София	4030	457 190	467 019	477 064	487 335	497 828
30	17	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ТЕЦ София Изток	Топлофикация София АД	Столична, район Искър	гр.София	4030	773 574	788 707	804 135	819 866	835 867
31	38	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВАРНА ЕАД, ОЦ Варненчик	Топлофикация Варна	Варна	Варна	4030	32 381	31 345	33 370	33 437	29 355
32	40	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА - ТЦ Градска	Топлофикация Враца ЕАД	Враца	гр.Враца	4030	13 364	13 718	13 773	13 773	13 773
33	32	ТОПЛОФИКАЦИЯ ГАБРОВО	Топлофикация Габрово ЕАД	Габрово	Габрово	4030	46 564	57 878	61 618	62 385	54 204
34	13	ТОПЛОФИКАЦИЯ КАЗАНЛЪК	Топлофикация Казанлък ЕАД	Казанлък	Казанлък	4030	49 003	49 034	49 507	49 034	49 507
35	30	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД	ПЛЕВЕН	ПЛЕВЕН	4030	145 203	149 025	149 947	150 210	150 210
36	6	ТОПЛОФИКАЦИЯ ШУМЕН ЕАД	Топлофикация-Шумен ЕАД	Шумен	гр.Шумен	4030	49 325	44 892	47 793	48 388	42 043
37	44	ТОПЛОФИКАЦИЯ ЯМБОЛ ЕАД	инж. Стоян Малинов Славов	Ямбол	Ямбол	4030	1 243	1 131	1 204	1 219	1 059
38	85	Топлоцентрала БИОВЕТ АД	Биовет АД	Пелера	Пелера	2441	56 541	51 460	54 785	55 467	48 193
							8 057 702	8 211 306	8 264 418	8 297 156	7 203 998
Общо											
Закъснели инсталации											

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за					Квоти разпределени за 2012
							2008	2009	2010	2011	2012	
						Общо	0	0	0	0	0	0
Известни нови участници												
39	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА- ТЦ Градска	Топлофикация Враца ЕАД	Враца	Враца	гр. Враца	4030	18 144	18 144	18 144	18 144	18 144	18 144
40	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД	ПЛЕВЕН	ПЛЕВЕН	ПЛЕВЕН	4030	81 550	81 550	81 550	81 550	81 550	81 550
41	ТОПЛОФИКАЦИЯ ЯМБОЛ ЕАД	инж. Стоян Малинов Славов	Ямбол	Ямбол	Ямбол	4030	8 400	8 400	8 400	8 400	8 400	8 400
42	Топлоцентрала БИОВЕТ АД	Биовет АД	Пелера	Пелера	Пелера	2441	133 000	133 000	133 000	133 000	133 000	133 000
43	ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС	ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС ЕАД	БУРГАС	БУРГАС	гр. Бургас	4030	44 685	44 685	44 685	44 685	44 685	44 685
44	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВТ АД	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВЕЛИКО ТЪРНОВО	гр. Велико Търново	гр. Велико Търново	гр. Велико Търново	4030	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090	13 090
45	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ТЕЦ София	Топлофикация София АД	Софийска, район Сердика	гр. София	гр. София	4030	NA	NA	66 000	66 000	66 000	66 000
						Общо	298 869	298 869	364 869	364 869	364 869	364 869
Известни инсталации без базова година												
46	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК ЕАД – ТЕЦ Република	Топлофикация Перник ЕАД	Перник	Перник	гр. Перник	4030	154 016	154 016	154 016	154 016	154 016	154 016
						Общо	154 016	154 016	154 016	154 016	154 016	154 016
						Общо за сектора	8 510 586	8 664 190	8 783 302	8 816 040	8 816 040	7 722 882
I. Трансформиране на енергия - -топлоенергия - обществен сектор												
Регистрирани инсталации												
47	ОЦ Пловдив Юг	инж. Мирко Цветанов Угринов	Пловдив	Пловдив	Пловдив	4030	32 360	33 588	34 669	35 818	36 960	36 960
48	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ВОЦ Инжстрой	Топлофикация София АД	Столична, район Илинден	гр. София	гр. София	4030	7 436	7 719	7 967	8 231	8 493	8 493
49	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ВОЦ Овча купел-1	Топлофикация София АД	Столична, район Овча купел	гр. София	гр. София	4030	17 862	18 540	19 137	19 771	20 401	20 401

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
50	26	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ВОЦ Овча купел-2	Топлофикация София АД	Столична, район Овча купел	гр.София	4030	21 928	22 760	23 493	24 271	25 045
51	23	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ВОЦ Суха река	Топлофикация София АД	Столична, район Подуяне	гр.София	4030	18 213	18 904	19 513	20 159	20 802
52	22	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ВОЦ Х.Димитър	Топлофикация София АД	Столична, район Подуяне	гр.София	4030	37 419	38 838	40 089	41 417	42 738
53	20	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ОЦ Земляне	Топлофикация София АД	Столична, район "Красно село"	гр.София	4030	271 453	281 750	290 825	300 458	310 038
54	19	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ОЦ Люлин	Топлофикация София АД	Столична, район Връбница	гр.София	4030	193 845	201 198	207 679	214 558	221 398
55	24	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ АД - ВОЦ Левски - Г	Топлофикация София АД	Столична, район Подуяне	гр.София	4030	18 168	18 857	19 465	20 110	20 751
56	5	ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС	ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС ЕАД	БУРГАС	гр. Бургас	4030	80 686	83 747	86 444	89 307	92 155
57	39	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА - ОЦ Младост	Топлофикация Враца ЕАД	Враца	гр.Враца	4030	27 112	28 140	29 047	30 009	30 966
58	31	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВТ АД	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВЕЛИКО ТЪРНОВО	гр. Велико Търново	гр. Велико Търново	4030	34 372	35 676	36 825	38 045	39 258
59	46	ТОПЛОФИКАЦИЯ РАЗГРАД	ТОПЛОФИКАЦИЯ РАЗГРАД ЕАД	РАЗГРАД	ГРАД РАЗГРАД	4030	10 744	11 151	11 510	11 892	12 271
						Общо	771 599	800 869	826 664	854 045	881 275
Закъснели инсталации											
						Общо					
Известни нови участници											
						Общо					
Известни инсталации без базава година											

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
				Общо			771 599	800 869	826 664	854 045	881 275
				Общо за сектора							
				I. Трансформиране на енергия - топлоенергия за производствени нужди и други ГИ							
				Регистрирани инсталации							
60	34	АГРОПОЛИХИМ АД	"АГРОПОЛИХИМ" АД	Девня	Девня	2415	282 535	282 535	282 535	282 535	282 535
61	111	АЛКОМЕТ	АЛКОМЕТ АД	Шумен	Шумен	2742	26 588	29 246	32 171	35 395	38 934
62	263	АМИЛУМ-БЪЛГАРИЯ ЕАД	инж. Светлозар Петров Караджов	Разград	Разград	2430	60 551	60 551	60 551	60 551	60 551
63	80	АРСЕНАЛ АД	Арсенал АД	Казанлък	Казанлък	2960	38 588	38 588	38 588	38 588	38 588
64	261	АСЕНОВА КРЕПОСТ АД				1584	3 193	3 225	3 378	3 531	3 841
65	78	БИСЕР ОЛИВА АД	БИСЕР ОЛИВА АД	СТАРА ЗАГОРА	СТАРА ЗАГОРА	1542	2 173	2 173	2 173	2 173	2 173
66	259	БУЛКОМ ПЛЮС	Булком плус ЕООД	Карлово	гр. Бая	2521	9 795	17 462	24 971	32 345	38 119
67	115	БЪДЕЩНОСТ АД	ЗАПРЯН ЯКИМОВ	Сопот	гр. ЧИРПАН	2912	6 790	6 790	6 790	6 790	6 790
68	104	ВМЗ ЕАД	„ВМЗ“ ЕАД	Сопот	Сопот	2960	20 141	20 742	21 344	21 945	22 546
69	105	ВМЗ ЕАД Игнагово	„ВМЗ“ ЕАД	Карлово	с.Игнаво	2960	11 681	12 280	12 879	13 478	14 077
70	100	ГАРД ИНВЕСТ	Рангел Стоянов Берберов	Раковски	Раковски	112	7 561	7 937	8 313	8 689	9 065
71	279	Дървообработване-ВТ АД	Дървообработване-ВТ АД	Велико Търново	Велико Търново	20	4 374	4 374	4 374	4 374	4 374
72	76	ЗАГОРА ФРУКТ АД	Загора Фрукт АД	Стара Загора	гр. Стара Загора	1533	1 743	1 763	1 783	1 783	1 783
73	75	ЗАГОРКА АД	Загорка АД	Стара Загора	Стара Загора	1596	12 514	12 514	12 514	12 514	12 514
74	260	ЗАХАРЕН КОМБИНАТ КРИСТАЛ АД	Захарен комбинат Кристал АД	Пловдив	гр. Пловдив	1584	44 814	44 814	49 293	49 293	49 293
75	70	КАЛИАКРА АД	"Калиакра" АД	Добрич	Добрич	1542	6 469	6 469	6 469	6 469	6 469
76	125	КРОНОШПАН БЪЛГАРИЯ ЕООД	Кроношпан България ЕООД	Бургас	Бургас	2020	33 098	34 071	35 045	36 018	36 992
77	285	КЦМ АД	КЦМ АД, Пловдив	Кюлен	гр. Пловдив	2743	25 507	25 507	25 507	25 507	25 507
78	99	МАРИЦАТЕКС	МАРИЦАТЕКС АД	ПЛОВДИВ	ПЛОВДИВ	1721	9 591	9 591	9 591	9 591	9 591
79	282	Машстрой	инж. Минко Ангелов Таслаков	ТРОЯН	ТРОЯН	29	1 747	1 776	2 091	2 291	2 520

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
80	73	МБАЛ ПРОФ ДР СТ КИРКОВИЧ	МБАЛ "Проф.д-р Ст.Киркович" АД	Стара Загора	Стара Загора	8511	4 094	4 094	4 094	4 094	4 094
81	271	Мекком АД	МЕКОМ АД	Силистра	гр. Силистра	1511	5 607	8 410	11 213	14 017	14 577
82	74	МИРОЛИО БЪЛГАРИЯ ЕООД	инж. Иван Динев - прокурист	Сливен	гр.Сливен	17	19 246	20 259	21 272	22 285	23 297
83	84	ОЛОВНО ЦИНКОВ КОМПЛЕКС АД	инж. Никола Пашинов	Кърджали	Кърджали	2743	25 994	25 994	25 994	25 994	25 994
84	9	ОЦ БАЛКАНФАРМА-ДУПНИЦА АД	"Балканфарма Дупница" АД	Дупница	гр.Дупница	2441	15 811	15 811	15 811	15 811	15 811
85	112	ПРОМЕТ СТИИЛ	Промет стил АД, гр. Бургас	Средец	гр.София,ул. "Добруджа"1	2710	40 525	42 754	44 983	44 983	44 983
86	210	ФАЗЕРЛЕС АД	ФАЗЕРЛЕС АД	Силистренска	гр. Силистра	2020	28 558	28 558	28 558	28 558	28 558
87	277	Хранивмест Хранмашкомплект АД	Тодор Зафиров	Стара Загора	гр.Стара Загора	2953	2 015	3 022	3 022	3 022	3 022
88	10	ЮМИКОР МЕД АД	Юмикор Мед АД	Пирлоп	Пирлоп	2744	55 484	55 484	55 484	55 484	55 484
							806 787	826 795	850 790	868 109	882 084
						Общо					
Засъбнели инсталации											
89	122	БУЛГ АРГАЗ ЕАД КС Петрич	инж. Никола Филчев	РЕТРИСН	s. RUPITE	4022	35 053	35 053	32 471	51 458	51 948
90	123	БУЛГ АРГАЗ ЕАД - район Чирен	инж. Ваньо Славейков	Враца	с. Чирен	4022	7 168	9 216	8 616	11 263	11 263
91	110	БУЛГ АРГАЗ ЕАД, КС Кардам 1	инж. Стоян Енчев Димитров	Генерал Тошево	с.Кардам , обл.Добрич	4022	4 678	4 692	3 749	5 942	5 998
92	121	БУЛГ АРГАЗ ЕАД район Ихтиман, КС Ихтиман	Любен Кадарски	Ихтиман	с.Стамболово	4020	34 084	34 180	27 316	43 288	43 700
93	119	БУЛГ АРГАЗ ЕАД, район Стара Загора, КС Лозенец	инж. Митко Парушев Митев	Страцка	с.Лозенец	4022	98 955	98 955	92 248	122 495	122 495
94	120	БУЛГ АРГАЗ ЕАД, район Стара Загора, КС Странджа	инж. Петко Марков Георгиев	Болярово	с. Горска Поляна	4022	78 995	78 995	78 995	78 995	78 995
95	117	БУЛГ АРГАЗ ЕАД, район Вълчи дол, КС Кардам 2	инж. Стоян Енчев Димитров	Генерал Тошево	с. Кардам	4022	75 601	75 601	76 001	94 001	94 001
96	109	БУЛГ АРГАЗ ЕАД, район Вълчи дол, КС Провадия	инж. Звезделин Маринов Злагов	Провадия	с. Кривня	4022	101 597	101 597	87 890	126 080	126 080
97	288	Мездратекс ЕООД	Мездратекс ЕООД	Мездра	Мездра	1721	6 164	7 284	5 042	5 042	5 042

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
98	202	ЛЕСОПЛАСТ АД	инж. Борис Симеонов	Троян	Троян	2020	21 375	21 752	22 129	22 506	22 883
						Общо	463 670	467 324	434 459	561 071	562 406
Известни нови участници											
						Общо					
Известни инсталации без базова година											
99	58	ЧУГУНЕНА АРМАТУРА БЪЛГАРИЯ АД	Марияна Георгиева Сотирова	Враца	Враца	2 913	3 763	4 077	4 077	4 077	4 077
100	9-76	ЗАГОРА ФРУКТ АД	Загора Фрукт АД	Стара Загора	гр. Стара Загора	1533	1 016	1 248	1 337	1 604	1 783
						Общо	4 779	5 325	5 414	5 681	5 860
						Общо за сектора	1 275 236	1 299 444	1 290 663	1 434 861	1 450 349
II. Рафинерии											
Регистрирани инсталации											
101	128	ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС АД	Лукойл Нефтохим Бургас АД	Бургас	Бургас	2320	4 200 552	4 452 585	4 573 727	4 581 713	4 581 713
						Общо	4 200 552	4 452 585	4 573 727	4 581 713	4 581 713
Закъснели инсталации											
						Общо					
Известни нови участници											
102	9-128	ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС АД - задължителни мерки	Лукойл Нефтохим Бургас АД	Бургас	Бургас	2320	252 078	413 289	413 289	471 378	471 378
						Общо	252 078	413 289	413 289	471 378	471 378
Известни инсталации без базова година											
						Общо					
						Общо	0	0	0	0	0
						Общо за сектора	4 452 630	4 865 875	4 987 016	5 053 092	5 053 092
III. Черна металургия											

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
Регистрирани инсталации											
103	131	КРЕМИКОВЦИ АД	инж. Валентин Захариев	София	София	2710	5 438 873	5 490 735	5 544 660	5 601 628	5 646 799
104	281	ПРОГРЕС АД	ПРОГРЕС АД	СТАРА ЗАГОРА	СТАРА ЗАГОРА	2751	3 366	3 398	3 431	3 467	3 495
105	273	РАДОМИР-МЕТАЛИ АД	РАДОМИР-МЕТАЛИ АД	РАДОМИР	РАДОМИР	27	41 180	41 572	41 981	42 412	42 754
106	215	РЕМОТЕКС-РАДНЕВО ЕАД	Ремотекс-Раднево ЕАД	Раднево	гр.Раднево	2952	5 327	5 327	5 327	5 327	5 327
107	132	Стомана - индъстри АД	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД	ПЕРНИК	ПЕРНИК	2710	375 193	483 059	483 059	483 059	483 059
						Общо	5 863 939	6 024 091	6 078 458	6 135 892	6 181 434
Закъснели инсталации											
108	274	Чугунолеене АД	Чугунолеене АД	Ихтиман	гр. Ихтиман	2751	3 543	3 577	3 504	3 504	3 504
						Общо	3 543	3 577	3 504	3 504	3 504
Известни нови участници											
109	9-132	Стомана - индъстри АД	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД	ПЕРНИК	ПЕРНИК	2710	151 517	151 517	151 517	151 517	151 517
						Общо	151 517	151 517	151 517	151 517	151 517
Известни инсталации без базова година											
110	291	Метал БГ	Метал БГ ООД	Пловдив	гр. Пловдив	270	14 863	15 121	11 890	11 890	11 890
111	9-275	Солидус	СОЛИДУС ООД	ПЕРНИК	гр.ПЕРНИК	2924	536	612	677	753	894
						Общо	15 399	15 733	12 568	12 643	12 784
						Общо за сектора	6 034 398	6 194 918	6 246 047	6 303 556	6 349 239
IV. Производство на цимент											
Регистрирани инсталации											
112	135	ВУЛКАН	Атилла Йълдъз	Димитровград	Димитровград, квартал Вулкан	2651	367 692	367 692	344 711	344 711	344 711
113	136	ДЕВНИЯ-ЦИМЕНТ АД	Девния Цимент АД	Девния	Девния	2651	1 646 190	1 646 190	514 434	514 434	514 434

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
124	189	ВАРОДОБИВ	Вародобив ЕООД - гр. Шумен	Шумен	с. Троица	2652	20 033	22 537	22 537	22 537	22 537
125	193	ВАРХИМ	Вархим ЕООД - гр. Мездра	Мездра	гара Черепиш	2652	21 334	21 981	22 239	22 627	23 274
126	144	КАЛЦИТ	Калцит АД	Асеновград	Асеновград	2413	69 891	69 891	69 891	69 891	69 891
127	142	КАРИЕРИ И ВАРДОБИВ	Карпери и вародобив АД	гр. Земен	гр. Земен	1450	23 144	23 144	23 144	23 144	23 144
128	253	ОГНЯНОВО-К - ВАРОВ ЗАВОД ОГНЯНОВО	ОГНЯНОВО К АД - ВАРОВ ЗАВОД ОГНЯНОВО	ПАЗАРДЖИК	с. ОГНЯНОВО	2652	151 559	151 559	168 399	168 399	168 399
129	254	ОГНЯНОВО-К - ЗНХВ ПУКЛИНА	ОГНЯНОВО К АД - ЗНХВ ПУКЛИНА	СЛИВНИЦА и ДРАГОМАН	Извън населено място	2652	83 570	88 414	88 414	88 414	88 414
							369 530	377 525	394 624	395 012	395 658
Закъснели инсталации											
							0	0	0	0	0
Известни нови участници											
							0	0	0	0	0
Известни инсталации без базова година											
130	9-143	Булварко ООД	"БУЛВАРКО" ЕООД	ПЕРНИК	ПЕРНИК	2652	155 463	155 463	155 463	155 463	155 463
131	9-144	КАЛЦИТ	Калцит АД	Асеновград	Асеновград	2413	69 891	69 891	69 891	69 891	69 891
							225 354	225 354	225 354	225 354	225 354
							594 884	602 879	619 977	620 365	621 012
Общо за сектора											
VI. Производство на стъкло											
Регистрирани инсталации											
132	149	ДРУЖБА СЪКЛАРСКИ ЗАВОДИ АД, площадка Пловдив	Дружба стъкларски заводи АД	Сердика	София	2613	114 112	115 176	116 147	117 040	118 616

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
144	173	ИДЕАЛ СТАНДАРТ БЪЛГАРИЯ АД	Идеал Стандарт България	Габрово	Севлиево	2622	34 174	34 362	35 412	36 026	37 415
145	181	КЕРАМ ИНВЕСТ	КЕРАМ ИНВЕСТ-АД	СЛИВЕН	СЛИВЕН	2640	1 541	1 541	1 541	1 541	1 541
146	257	КЕРАМАТ АД, цех Ветрище	КЕРАМАТ АД	Шумен	с.Ветрище	2640	998	998	998	998	998
147	255	КЕРАМАТ АД, цех Дивдядово	КЕРАМАТ АД	Шумен	Шумен-кв.Дивдядово	2640	1 117	1 123	1 158	1 178	1 223
148	256	КЕРАМАТ АД, цех Каспичан	КЕРАМАТ АД	Каспичан	гр. Каспичан	2640	6 770	6 770	6 770	6 770	6 770
149	183	КЕРАМИКА - 98	КЕРАМИКА-98 ООД	ЛЕТНИЦА	ГР. ЛЕТНИЦА	2640	1 960	1 960	1 960	1 960	1 960
150	160	КЕРАМИКА БУРГАС 2001 ООД	Керамика Бургас 2001-ООД	Бургас	Бургас	2640	14 266	14 266	14 266	14 266	14 266
151	165	Керамичен завод Драговищица КЕРАМИНЖЕНЕРИНГ	инж. Б. Ангелов	КЮСТЕНДИЛ	с. Драговищица	2640	7 898	8 311	8 510	8 638	8 802
152	161	КЕРАМИЧНА КЪЩА СТРАЛДЖА БООД	Завод за керамични продукти	Страцка	Страцка	2640	7 865	7 909	8 150	8 292	8 611
153	196	КЗ Багренци	Кирил Паргов - Управител	Кюстендил	с.Багренци	2640	7 937	8 351	8 551	8 680	8 845
154	166	МИЗИЯ	Мизия 2000 ООД	Г. Оряховица	Г. Оряховица	2640	4 790	4 816	4 963	5 049	5 244
155	185	РОДНА ИНДУСТРИЯ-91	Веселин Антонов Василев	Попово	Попово	2640	1 664	1 665	1 665	1 665	1 665
156	177	СК-13 ПЛЕВЕН КАМЕНИНА АД	СК-13 Плевен Каменина АД	гр. Плевен	гр. Плевен	2640	569	584	600	616	632
157	158	СТРОЙКЕРАМИКА АД Цех-Мездра	ЙОРДАНКА ТОДОРОВА	МЕЗДРА	МЕЗДРА	2640	7 058	7 217	7 217	7 217	7 217
158	157	СТРОЙКЕРАМИКА ВРАЦА	ЙОРДАНКА ТОДОРОВА	ВРАЦА	ВРАЦА	2640	4 531	5 302	5 302	5 302	5 302
159	269	СТРОЙКЕРАМИКА ООД Монтана	инж. Венцислав Димитров Георгиев	Монтана	Монтана	2640	1 132	1 138	1 173	1 193	1 239
160	266	ТЕРА АД	Изп. Директор Димитър Йотов Димитров	Червен бряг	Червен бряг	2640	1 868	1 868	1 868	1 868	1 868
161	198	ТРУД АД	Весела Дякова Акабалиева	Русе	Русе	2626	6 457	6 492	6 690	6 806	7 069

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
162	180	ХАН АСПАРУХ АД	Хан Аспарух АД	Исперих	Исперих	2630	48 964	56 938	58 679	59 696	59 844
163	262	ШАВАРНА-97 ООД	ШАВАРНА-97ООД	ЛЕВСКИ	гр.ЛЕВСКИ	2640	1 763	1 763	1 763	1 802	1 840
164	284	Шамот АД	д-р инж.Дончо Иванов	Елин Пелин	Елин Пелин	2626	10 118	10 624	11 155	11 689	12 140
						Общо	180 704	191 395	196 014	199 006	202 510
Закъснели инсталации											
165	289	ЕТ Митко Жеков - Д	ЕТ "Митко Жеков - Д"	Димитровград	с. Нова Надежда	2640	2 476	2 476	2 605	2 605	2 605
166	176	Керамик ГТ АД	"КЕРАМИК - ГТ" АД	ГЕНЕРАЛ ТОШЕВО	гр. ГЕНЕРАЛ ТОШЕВО	2640	3 688	3 880	3 973	4 033	4 046
167	286	Керамичен завод Дерманци	ВТПГ КОНСУЛТ ООД	Луковит	Дерманци	2640	43 419	45 685	42 562	42 562	42 562
168	179	ХАН ОМУРТАГ	Хан Омуртаг АД	Шумен	Шумен	2630	6 060	6 060	6 060	6 060	6 060
169	293	ХАРМАНЛИЙСКА КЕРАМИКА	инж.Ангелина Димитрова Периндева	ХАРМАНЛИ	ХАРМАНЛИ	2640	6 330	6 661	6 205	6 205	6 205
						Общо	61 974	64 762	61 406	61 466	61 479
Известни нови участници											
170	9-152	ТЕРРА 2000	"ТЕРРА" 2000 ООД, гр. Плевен	Луковит	гр. Луковит	2640	2 813	2 813	2 813	2 813	2 813
171	9-180	ХАН АСПАРУХ АД	Хан Аспарух АД	Исперих	Исперих	26130	39 559	48 845	48 845	48 845	48 845
172	9-179	ХАН ОМУРТАГ	Хан Омуртаг АД	Шумен	Шумен	26130	43 233	43 233	43 233	43 233	43 233
						Общо	85 605	94 890	94 890	94 890	94 890
Известни инсталации без базова година											
173	9-258	Керамичен завод, гр. Ботевград	Каприз 2 ООД	София	София	2640	53	53	53	53	53
174	265	Рекултивация ООД	Рекултивация ООД	Софийска	София	2640	3 144	3 144	3 144	3 144	3 144
175	9-269	СТРОЙКЕРАМИКА ООД Монтана	инж. Венцислав Димитров Георгиев	Монтана	Монтана	2640	5 610	5 610	5 610	5 610	5 610
176	152	ТЕРРА 2000	"ТЕРРА" 2000 ООД, гр. Плевен	Луковит	гр. Луковит	2640	25 467	25 467	25 467	25 467	25 467

№ по ред	Уникален идентификатор на инсталацията	Име на инсталацията	Име на оператора	Община	Населено място	Код на основната дейност НКИД	Квоти разпределени за 2008	Квоти разпределени за 2009	Квоти разпределени за 2010	Квоти разпределени за 2011	Квоти разпределени за 2012
						Общо	34 275	34 275	34 275	34 275	34 275
						Общо за сектора	362 557	385 323	386 585	389 637	393 154
VIII. Производство на целулоза и хартия											
Регистрирани инсталации											
177	206	ЗАВОД ЗА ХАРТИЯ-БЕЛОВО АД	„Завод за хартия - Белово“ АД	Белово	гр. Белово	2122	18 839	19 778	21 118	23 867	26 214
178	208	СВИЛОЗА АД	Свилоза АД	Свишов	гр. Свишов	2111	39 039	39 727	40 760	40 760	40 760
179	199	ТРАКИЯ-ПАПИР АД	Тракия-Папир АД	гр. Пазарджик	гр. Пазарджик	2112	28 166	28 166	28 166	28 166	28 166
180	201	ФАБРИКА ЗА ХАРТИЯ - СТАМБОЛИЙСКИ АД	Авинаш Чандер Тандежа	Стамболийски	гр. Стамболийски	2111	129 797	129 797	129 797	129 797	129 797
						Общо	215 840	217 467	219 841	222 590	224 936
Закъснели инсталации											
181	209	КОСТЕНЕЦ-ХХИ АД	Костенец - ХХИ АД	Костенец	гр. Костенец	2112	20 119	18 840	18 840	18 269	18 269
						Общо	20 119	18 840	18 840	18 269	18 269
Известни нови участници											
182	9-209	КОСТЕНЕЦ-ХХИ АД	Костенец - ХХИ АД	Костенец	гр. Костенец	2112	10 372	11 360	11 854	12 842	12 842
						Общо	10 372	11 360	11 854	12 842	12 842
Известни инсталации без базава година											
183	211	ЗАВОД ЗА ХАРТИЯ АД	Иван Борисов Цонев	гр. Мизия	гр. Мизия	2125	24 019	24 019	19 370	19 370	19 370
184	9-87	МАЙР МЕЛНХОФ-НИКОПОЛ	Андреас Майрхофер	Никопол	гр. Никопол	2112	77 482	116 223	116 223	116 223	116 223
						Общо	101 501	140 242	135 593	135 593	135 593
						Общо за сектора	347 833	387 910	386 128	389 294	391 640
						Разпределени квоти - ОБЩО	51 014 150	55 526 538	61 857 250	61 991 236	59 340 579

ОБОБЩЕНИЕ

На разпределението на квоти за периода 2008-2012 г.

	2008	2009	2010	2011	2012
Разпределени квоти - ОБЩО	51 014 150	55 526 538	61 857 250	61 991 236	59 340 579
Регистрирани работещи инсталации до 30.11.2005 г.	43 545 860	44 835 183	45 047 927	44 956 319	42 314 229
Известни нови инсталации	1 340 356	4 325 200	9 308 624	9 356 904	9 367 398
Регистрирани инсталации без базова година до 30.11.2005 г.	3 823 138	3 862 186	5 004 625	5 004 967	5 005 287
Всичко регистрирани	48 709 355	53 022 569	59 361 176	59 318 190	56 686 913
Корекция върната в резерв закъснели	337 821	233 298	284 312	297 536	196 243
Компромис	49 047 176	53 255 868	59 645 488	59 615 726	56 883 156
Закъснели работещи инсталации до 28.02.2006 г.	527 931	532 752	496 080	621 804	622 776
Закъснели нови инсталации	860 903	871 176	871 670	872 658	872 658
Закъснели инсталации без базова година до 28.02.2006 г.	71 256	71 828	63 949	63 949	63 949
Всичко закъснели	1 460 091	1 475 757	1 431 699	1 558 411	1 559 382
Задължителни мерки-отпускат се пропорционално на изпълнение на мярката	844 704	1 028 212	1 064 375	1 114 634	1 094 284
Остатък резерви - ОБЩО	3 578 869	4 744 017	7 516 995	9 740 653	12 188 805
Резерв закъснели инсталации	1 906 074	2 067 622	2 634 314	2 636 542	2 635 316
Резерв нови инсталации, нови когенерации	1 524 109	2 527 709	4 733 995	6 955 426	9 404 803
Изчислителен резерв за стандартизация на ден градусите	148 686	148 686	148 686	148 686	148 686
Общо квоти в схемата	54 593 019	60 270 555	69 374 244	71 731 889	71 529 384
Студен резерв на разпореждане на МОСВ за тежки аварии в ЕЕС	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000	2 300 000
Общо квоти, включително студен резерв	56 893 019	62 570 555	71 674 244	74 031 889	73 829 384
Средно годишно за периода 2008-2012			65 499 818		
Средно годишно за периода 2008-2012 включително студен резерв			67 799 818		