



Emisijas kvotu sadales plāns 2008.–2012.gadam

Apstiprināts ar Ministru kabineta
2006.gada 9.augusta rīkojumu Nr.308

LATVIJAS REPUBLIKAS VIDES MINISTRIJA

Satura rādītājs

Satura rādītājs	2
Ievads.....	4
1. Kopējā emisijas kvotu daudzuma noteikšana	4
1.1. Latvijas starptautiskās saistības	4
1.2. Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas dalībnieki.....	6
1.3. Pieņēmumi emisijas kvotu daudzuma noteikšanai	7
1.4. Kopējais emisijas kvotu daudzums	9
1.5. Pasākumi iekārtām, kas neveic likumā “Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības	11
1.6. Kioto protokola elastīgo mehānismu izmantošana	11
1.7. Normatīvie akti un politikas plānošanas dokumenti, kas ņemti vērā, nosakot emisijas kvotu apjomu	12
1.7.1. Likumi	12
1.7.2. Ministru kabineta noteikumi	14
1.7.3. Politikas plānošanas dokumenti	14
1.8. Emisijas kvotu daudzuma atbilstība Latvijas nacionālajai enerģētikas un klimata pārmaiņu samazināšanas politikai un Lēmumam 280/240/EK	16
1.9. Procedūra, lai nodrošinātu, ka operatoriem netiek piešķirtas vairāk emisijas kvotu kā vajadzīgs.....	17
1.10. Potenciāls siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanā	17
2. Emisijas kvotas nozaru līmenī	18
2.1. Aprēķinam izmantotā metodika	18
2.2. Emisiju samazināšanas potenciāls	18
3. Emisijas kvotas iekārtu līmenī	18
3.1. Aprēķinā izmantotā metodika	18
3.2. Iepriekš veiktie siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanas pasākumi	22
3.3. Brīvprātīgie emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas dalībnieki.....	22
3.4. Iekārtu kopfondi.....	22
4. Emisiju samazināšanas potenciāls, ieskaitot tehnisko potenciālu	23
5. Jaunās iekārtas.....	23
5.1. Emisijas kvotu aprēķināšana jaunajām iekārtām	23
5.1.1. Metodika jaunas katlu mājas izbūves gadījumā.....	25
5.1.2. Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā.....	26
5.1.3. Metodika kondensācijas stacijas izbūves gadījumā	28
5.1.4. Metodika jaunas rūpnieciskās ražotnes izbūves gadījumā.....	28
5.1.5. Metodika iekārtām, kas Plāna izstrādes laikā neatbilst likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētiem ražošanas jaudas nosacījumiem, bet 2008.-2012.gadā – atbilst	29
5.1.6. Esošas iekārtas aizstāšana ar jaunu iekārtu	29
5.2. Metodiku salīdzinājums	31
5.3. Jauno iekārtu skaits	32

5.4.	Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas	32
6.	Sabiedriskā apspriešana	32
7.	Iekārtu saraksts	36

Ievads

Lai sekmētu globālo klimata pārmaiņu novēršanu, īstenojot Eiropas Savienības normatīvajos aktos noteiktās prasības, Latvijai ir jāizstrādā emisijas kvotu sadales plāns (turpmāk – Plāns) katram Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas (turpmāk – ES ETS) periodam. Plāna izveide noteikta likumā “Par piesārņojumu”, un tajā tiek iekļauti jautājumi par ES ETS dalībniekiem Latvijā, emisijas kvotu sadales principiem un paredzēto emisijas kvotu sadalījumu, ar sadali saistītiem normatīviem aktiem un politikas plānošanas dokumentiem un siltumnīcefekta gāzu (turpmāk – SEG) emisiju samazināšanas potenciālu. Pirmais ES ETS periods ilgst no 2005.gada 1.janvāra līdz 2007.gada 31.decembrim, turpretī otrais periods, kuram arī sagatavots minētais dokuments, - no 2008.gada 1.janvāra līdz 2012.gada 31.decembrim.

Plāna saturs veidots saskaņā ar Komisijas 2004.gada 7.janvāra paziņojumu “Par vadošiem norādījumiem palīdzēt Dalībvalstīm Direktīvas 2003/87/EK, ar kuru izveido siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu tirdzniecības sistēmu kopienā un papildina padomes direktīvu 96/61/EK, 3.pielikumā minēto kritēriju ieviešanā un par apstākļiem, kādos *force majeure* tiek uzskatāmi pierādīts” (*COM(2003) 830 final*) un Komisijas 2005.gada 22.decembra paziņojumu “Turpmākās vadlīnijas attiecībā uz valstu kvotu sadales plāniem ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas tirdzniecības periodam no 2008. līdz 2012.gadam” (*COM(2005) 703 final*) un balstās uz esošo Latvijas Republikas normatīvo aktu, tiesību aktu, nacionālo programmu, koncepciju un citu oficiālu dokumentu (ieskaitot to projektu) analīzi, kā arī veicot izpēti par ES ETS iesaistīto operatoru darbību un SEG emisijas apjomu no 2000.gada līdz 2005.gadam.

1. Kopējā emisijas kvotu daudzuma noteikšana

1.1. Latvijas starptautiskās saistības

Latvijas Republikas Saeima 1995.gadā ratificēja Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējo konvenciju par klimata pārmaiņām un 2002.gadā šīs konvencijas Kioto protokolu, tādējādi uzņemdamās pildīt virkni saistības. Atbilstoši Kioto protokolam, Latvijai individuāli vai kopīgā rīcībā ar citām valstīm laika posmā no 2008. līdz 2012.gadam jāpanāk SEG emisiju samazinājums par 8%, salīdzinot ar emisiju apjomu 1990.gadā.

1990.gadā Latvija emitēja 25 913,76 tūkst. tonnu CO₂ ekvivalentu¹, kas nozīmē, ka Latvija, lai pildītu Kioto protokolā noteiktās saistības, laikposmā no 2008.-2012.gadam ik gadu nedrīkst emitēt vairāk par 23 840,66 tūkst. tonnām CO₂ ekvivalentu.

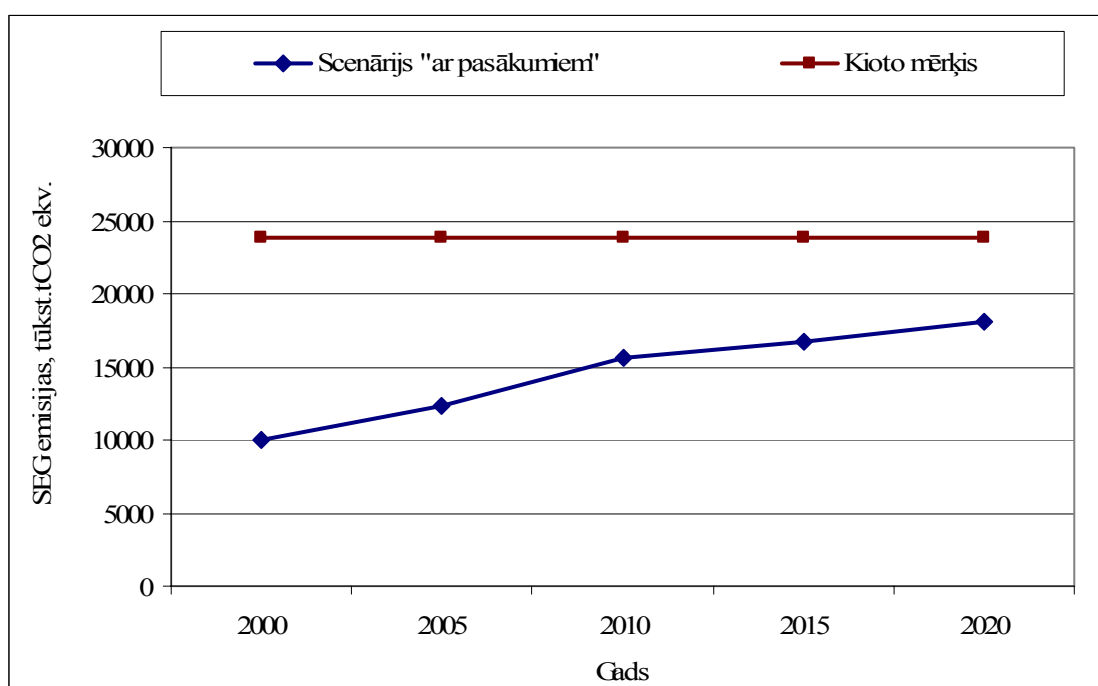
¹ Avots: Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūra. 2006.gada pārskats par antropogēnajām siltumnīcefekta gāzu emisijām un piesaisti Latvijā

2004.gadā kopējais SEG emisiju daudzums Latvijā bija 10 783 tūkst. tonnu CO₂², no kuriem to nozaru iekārtas, kas atbilst likuma “Par piesārņojumu” prasībām, emitēja 3 309 tūkst. tonnu CO₂³ (sadedzināšanas iekārtas – 2 478 tūkst. tonnu CO₂; rūpniecības iekārtas – 831 tūkst. tonnu CO₂), kas kopā veido 31% no kopējā SEG emisijas apjoma valstī.

2005.gadā izstrādātās SEG emisiju prognozes⁴ rāda, ka Latvija varēs izpildīt Kioto protokolā emisiju samazināšanas saistības – 2010.gadā prognozētais SEG emisiju apjoms Latvijā varētu būt pat 40% zemāks nekā 1990.gadā (skat. 1.attēlu), pie nosacījuma, ka:

- tiek ieviesti apstiprinātie politikas dokumenti un tiesību akti klimata pārmaiņu jomā (īpaši attiecībā uz atjaunojamo energoresursu izmantošanas veicināšanu, biodegvielas ražošanu un izmantošanas veicināšanu, energoresursu efektīvu un racionālu izmantošanu, kūsmēsļu krātuvju sakārtošanu, mūsdienīgu prasībām atbilstošu sadzīves atkritumu apsaimniekošanas sistēmas izveidi, lauksaimniecībā neizmantoto zemju apmežošanu);

- netiek attīstīta kāda jauna energoietilpīga rūpniecības nozare, kas varētu būtiski palielināt prognozēto SEG emisiju apjomu.



1.att. Kopējā formā izteiktās SEG emisijas 2000.-2020.gadā, tūkst. tonnas CO₂ ekv.

Avots: Klimata pārmaiņu samazināšanas programma 2005.-2010.gadam un jaunākie komercsabiedrību un valsts institūciju dati, kuri koriģē emisiju prognozes

² Avots: Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūra. 2006.gada pārskats par antropogēnajām siltumnīcefekta gāzu emisijām un piesaisti Latvijā

³ Avots: ES ETS iesaistīto iekārtu operatoru sniegtā informācija

⁴ Avots: Klimata pārmaiņu samazināšanas programma 2005.-2010.gadam, 2005

1.2. Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas dalībnieki

Likums "Par piesārņojumu" nosaka, ka emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā obligāti jā piedalās individuālajiem komersantiem vai komercsabiedrībām, kas veic šādas piesārņojošas darbības:

1. enerģētikā:

1.1. sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus, izņemot bīstamo atkritumu vai sadzīves atkritumu sadedzināšanas iekārtas;

1.2. minerāleļļas attīrīšanas un rafinēšanas iekārtas;

1.3. koksa krāsnis;

2. melno metālu ražošanā un apstrādē:

2.1. iekārtas metālu rūdu, arī sulfīdu rūdu, apdedzināšanai un kausējumam iegūšanai;

2.2. iekārtas čuguna vai tērauda pirmreizējai vai atkārtotai kausēšanai, ieskaitot nepārtraukto izliešanu, kuru jauda pārsniedz 2,5 tonnas stundā;

3. minerālu izstrādājumu ražošanā:

3.1. iekārtas klinkera cementa ražošanai rotācijas krāsnīs, kuru ražošanas jauda pārsniedz 500 tonnas produkcijas dienā, vai iekārtas kaļķu ražošanai rotācijas krāsnīs, kuru ražošanas jauda pārsniedz 50 tonnas produkcijas dienā, vai citu veidu krāsnis kaļķu ražošanai, kuru ražošanas jauda pārsniedz 50 tonnas produkcijas dienā;

3.2. iekārtas stikla, arī stikla šķiedras, ražošanai, kuru kausēšanas jauda pārsniedz 20 tonnas dienā;

3.3. iekārtas apdedzināto māla izstrādājumu, arī jumta kārniņu, ķieģeļu, ugunsizturīgo ķieģeļu, flīžu, krāsns podiņu vai porcelāna, ražošanai, kuru ražošanas jauda pārsniedz 75 tonnas gatavās produkcijas dienā vai kuru apdedzināšanas krāsns tilpums ir lielāks par 4 kubikmetriem un apdedzināšanas krāsnī var ievietot vairāk nekā 300 kilogramu produkcijas uz vienu krāsns kubikmetru;

4. citās nozarēs:

4.1. iekārtas celulozes ražošanai no koksnes vai citām šķiedrvielām;

4.2. iekārtas papīra vai kartona ražošanai, kuru ražošanas jauda pārsniedz 20 tonnas produkcijas dienā.

Atbilstoši Latvijas Republikas normatīvo aktu prasībām, ES ETS var brīvprātīgi iesaistīties arī tie Latvijas individuālie komersanti vai komercsabiedrības, kuras veic likumā „Par piesārņojumu” minētās piesārņojošās darbības, bet zem pielikumā minēto ražošanas jaudu robežas. Plašāku informāciju par brīvprātīgu dalību ES ETS skatīt 3.3.apakšnodaļā.

Plānā tiek ņemtas vērā tikai CO₂ emisijas no augstāk minēto iekārtu grupām.

1.3. Pieņēmumi emisijas kvotu daudzuma noteikšanai

Nepieciešamais emisijas kvotu daudzums katrai iekārtai noteikts, balstoties galvenokārt uz vēsturiskajiem datiem. Lai nodrošinātu aprēķinos izmantoto datu ieguvī, tika veikta operatoru anketēšana. Operatori sniedza datus par saražoto produkcijas daudzumu, kurināmā, izejvielu un palīgmateriālu patēriņu, izejvielu un palīgmateriālu ķīmisko sastāvu, sadedzināšanas iekārtas lietderības koeficientu, emisijām un citiem jautājumiem par laika periodu no 2000.gada.

CO₂ emisijas aprēķinos **sadedzināšanas iekārtām** izmantoti:

- Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūras 2006.gada pārskatā par antropogēnajām siltumnīcefekta gāzu emisijām un piesaisti Latvijā norādītie emisijas faktori un oksidācijas faktori;
- Ministru kabineta 2004.gada 7.septembra noteikumu Nr.778 „Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju” 1.pielikumā minētās zemākā sadegšanas siltuma faktoru vērtības.

CO₂ emisijas aprēķinos **rūpniecības iekārtām**⁵ izmantoti:

- operatoru iesniegtie kurināmo zemākie sadegšanas siltuma faktori, kas noteikti no kurināmo pasēm vai noteikti Ministru kabineta 2004.gada 7.septembra noteikumu Nr.778 „Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju” 1.pielikumā;
- emisijas faktori un pārvēršanas faktori, kas noteikti Komisijas 2004.gada 29.janvāra lēmumā 2004/156/EK, ar kuru nosaka siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringa un ziņošanas vadlīnijas saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK (turpmāk – Komisijas lēmums 2004/156/EK).

Emisijas faktoru, zemākā sadegšanas siltuma faktoru, oksidācijas faktoru un pārvēršanas faktoru vērtību apkopojumu skatīt 1.tabulā.

1.tabula

Emisijas kvotu daudzuma noteikšanā pielietotie zemākā sadegšanas siltuma faktori, emisijas faktori, oksidācijas faktori un pārvēršanas faktori

Nozare	Kurināmā / izejvielas / palīgmateriāla veids	Zemākais sadegšanas siltuma faktors (Q _z ^d), GJ/t	Emisijas faktors bez oksidācijas faktora (R)	Oksidācijas faktors (O) / pārvēršanas faktors (P)
Enerģētika	Degvielleļļa (mazuts)	40,60	77,36 kg/GJ	0,99
	Dīzeļdegviela	42,49	74,74 kg/GJ	0,99

⁵ Šeit un turpmāk ar terminu “rūpniecības iekārtas” tiek apzīmētas iekārtas, kuras veic piesārņojošās darbības kādā no 1.2. punktā minētajām darbībām, izņemot enerģētiskā

Nozare	Kurināmā / izejvielas / palīgmateriāla veids	Zemākais sadeģšanas siltuma faktors (Q_z^d), GJ/t	Emisijas faktors bez oksidācijas faktora (R)	Oksidācijas faktors (O) / pārvēršanas faktors (P)
	Sadzīves krāšņu kurināmais	42,49	74,74 kg/GJ	0,99
	Degakmens eļļa	39,35	76,19 kg/GJ	0,99
	Dabas gāze	33,66*	56,10 kg/GJ	0,995
	Akmeņogles	26,22	94,08 kg/GJ	0,98
	Kurināmā kūdra ar mitruma saturu 40%	10,05	105,99 kg/GJ	0,98
	Kūdras briketes	15,49	97 kg/GJ	0,98
	Kurināmā koksne	6,70*	0 kg/GJ	0,98
	Kokapstrādes atkritumi	6,70*	0 kg/GJ	0,98
Kaļķu ražošana	Akmeņogles	26,22	94,08 kg/GJ	0,98
	CaO	-	0,785 tCO ₂ /tCa	1
	MgO	-	1,092 tCO ₂ /tMg	1
Cementa ražošana	Mazuts	40,60	77,36 kg/GJ	1
	Akmeņogles	26,22	94,08 kg/GJ	1
	Dabas gāze	33,66*	56,10 kg/GJ	1
	Nolietotas riepas	26,21	84,45 kg/GJ	1
	Atstrādātas minerāleļļas	29,23	79,44 kg/GJ	1
	Sērskābais gudrons	21,17	79,44 kg/GJ	1
	Petrokokss	34,27	99,17 kg/GJ	1
	Klinkers	-	0,525 tCO ₂ /t klinkera	1
	Cementa putekļi	-	0,525 tCO ₂ /t klinkera	1
Tērauda kausēšana un liešana	Degvieleļļa (mazuts)	40,60	77,36 kg/GJ	0,99
	Dabas gāze	33,66*	56,10 kg/GJ	0,995
	Šķidrā gāze	45,54	62,75 kg/GJ	0,995
	Pirolīzes sveķi	41,86	73,33 kg/GJ	0,99
	Karborizatori	-	3,489 tCO ₂ /t	1
	Ķets	-	0,147 tCO ₂ /t	1
	CaCO ₃	-	0,44 tCO ₂ /t CaCO ₃	1
	CaCO ₃ -MgCO ₃	-	0,477 tCO ₂ /t CaCO ₃ -MgCO ₃	1
Keramikas izstrādājumu ražošana	Akmeņogles	26,22	94,08 kg/GJ	0,98
	Dabas gāze	33,66*	56,10 kg/GJ	0,995
	Degvieleļļa (mazuts)	40,60	77,36 kg/GJ	0,99
	CaO	-	0,785 tCO ₂ /tCa	1
	MgO	-	1,092 tCO ₂ /tMg	1
Stikla un stikla šķiedras ražošana	Degvieleļļa (mazuts)	40,60	77,36 kg/GJ	0,99
	Dīzeļdegviela	42,49	74,74 kg/GJ	0,99
	Sadzīves krāšņu kurināmais	42,49	74,74 kg/GJ	0,99
	Dabas gāze	33,66*	56,10 kg/GJ	0,995
	CaO	-	0,785 tCO ₂ /tCa	1
	MgO	-	1,092 tCO ₂ /tMg	1
	Na ₂ O	-	0,71 tCO ₂ /tNa	1
	BaO	-	0,287 tCO ₂ /tBa	1

Piezīme:

* Zemākā sadeģšanas siltuma faktora mērvienība dabas gāzei ir GJ/1000m³; kurināmai koksnei un kokapstrādes atkritumiem – TJ/1000m³ cieš

1.4. Kopējais emisijas kvotu daudzums

Kopējais emisijas kvotu daudzums laika periodā no 2008.-2012.gadam, ņemot vērā gan emisijas kvotu rezervi jaunajām iekārtām⁶, gan emisiju samazināšanas potenciālu, ir 38,475 miljoni. Detalizētāks emisijas kvotu sadalījums uzrādīts 2.tabulā.

2.tabula

Emisijas kvotas laika periodam no 2008.-2012.gadam

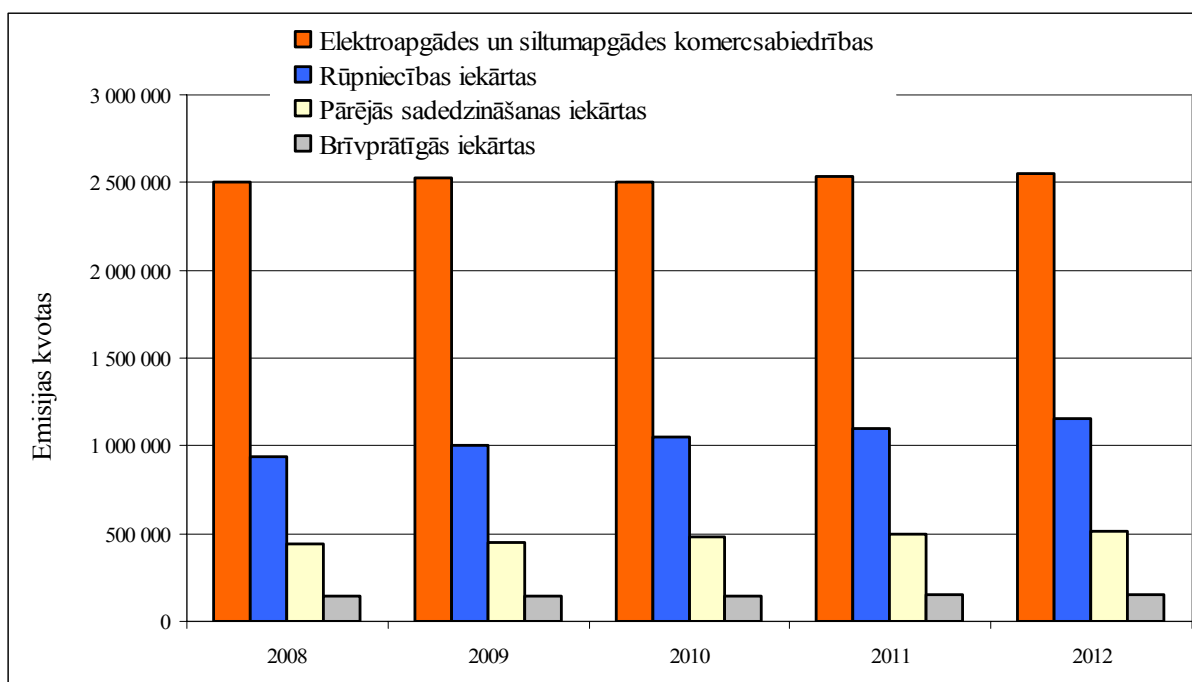
	2008	2009	2010	2011	2012	KOPĀ
<i>Sadedzināšanas iekārtas:</i>	2 938 563	2 974 202	2 984 023	3 032 224	3 065 025	14 994 036
▪ Elektroapgādes un siltumapgādes komercsabiedrības	2 499 712	2 523 416	2 499 275	2 534 884	2 554 292	12 611 578
▪ pārējās sadedzināšanas iekārtas ⁷	438 851	450 786	484 748	497 340	510 733	2 382 458
<i>Rūpniecības iekārtas:</i>	935 218	1 004 646	1 051 887	1 102 472	1 156 319	5 250 542
▪ tērauda liešana	386 843	394 908	401 431	406 357	409 631	1 999 170
▪ cementa un kaļķu ražošana	376 690	397 731	419 933	443 541	468 502	2 106 397
▪ stikla un stikla šķiedras ražošana	74 248	80 605	87 377	94 623	102 411	439 264
▪ keramikas izstrādājumu ražošana	87 816	119 668	128 846	140 528	154 544	631 402
▪ papīra ražošana	9 621	11 734	14 300	17 423	21 231	74 309
<i>Brīvprātīgās iekārtas⁸</i>	142 588	145 230	147 868	150 511	153 154	739 351
KOPĀ	4 016 369	4 124 078	4 183 778	4 285 207	4 374 497	20 983 928
Emisiju samazinājuma potenciāls	1%	1,5%	2%	2,5%	3%	343 133
Emisijas kvotu rezerve jaunām iekārtām	2 086 539	2 581 155	2 751 768	5 020 422	5 051 226	17 491 110
KOPĀ	6 102 908	6 705 233	6 935 546	9 305 629	9 425 723	38 475 038

Grafisks emisijas kvotu sadalījums četrām esošo iekārtu grupām ir dots 2.attēlā.

⁶ Šeit un turpmāk ar terminu "jaunā iekārta" tiek apzīmēta iekārta, kas saņēmusi SEG emisijas atļauju pēc emisijas kvotu sadales plāna iesniegšanas Eiropas Komisijai un kas nav iekļauta emisijas kvotu sadales plānā, kā arī iekārta, kurai pēc izmaiņu ieviešanas darbībā saskaņā ar SEG emisijas atļaujas nosacījumiem plānota lielāka SEG emisija

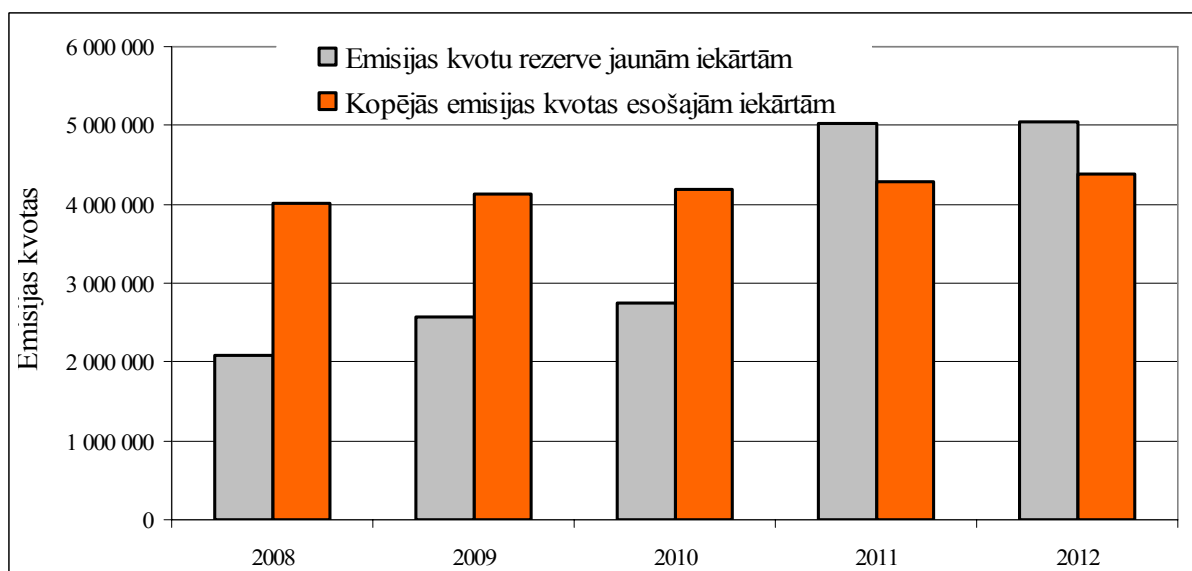
⁷ Šeit un turpmāk ar terminu "pārējās sadedzināšanas iekārtas" tiek apzīmētas sadedzināšanas iekārtas, kas saražoto siltumenerģiju izmanto tikai produkcijas ražošanas vajadzībām

⁸ Šeit un turpmāk ar terminu "brīvprātīgā iekārta" tiek apzīmēta tā iekārta, kas veic likumā „Par piesārņojumu” minētās piesārņojošās darbības, bet kuru ražošanas jauda vai saražotās produkcijas apjoms nepārsniedz likuma "Par piesārņojumu" 2.pielikumā minētos rādītājus



2.att. Emissijas kvotu sadalījums esošām iekārtām

Klimata pārmaiņu samazināšanas programmā 2005.-2010.gadā minētās SEG emisiju prognozes norāda, ka CO₂ emisijas no enerģijas ražošanas un rūpniecības sektora laika posmā no 2008.–2012.gadam pieaugs un veidos 31% no kopējā prognozētā Latvijas emisiju daudzuma šajā periodā (skatīt 1.attēlu). Kopējais emisijas kvotu daudzums, kas atvēlēts esošajām iekārtām, un rezerves apjoms 2008.-2012.gadam ir parādīts 3.attēlā.



3.att. Emissijas kvotu kopējais apjoms esošajām iekārtām un emisijas kvotu rezerve jaunām iekārtām

Emisiju kvotas gan obligātajiem, gan brīvprātīgajiem ES ETS dalībniekiem tiks piešķirtas par brīvu.

Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 32.³ panta desmitās daļas nosacījumiem, Ministru kabinets lems par darbībām ar emisijas kvotu atlikumu (starpība starp emisijas sadales plānā paredzētajām emisijas kvotām jaunajām iekārtām un šīm iekārtām piešķirtajām emisijas kvotām) un par darbībām ar emisijas kvotām, kuras nepiešķir saskaņā emisiju samazinājuma potenciālu.

1.5. Pasākumi iekārtām, kas neveic likumā “Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības

Lai veicinātu klimata pārmaiņu samazināšanu, attīstītu tīru tehnoloģiju ieviešanu un plašāku dalību ES ETS, Dabas resursu nodokļa likumā iestrādāti nosacījumi par šā nodokļa piemērošanu CO₂ emisijām no stacionārām tehnoloģiskām iekārtām, kas veic likuma “Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības (skatīt 1.2.apakšnodaļu), arī tādas piesārņojošās darbības, kurās ražošanas jauda vai saražotās produkcijas apjoms nepārsniedz likuma “Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētos rādītājus. Tai pat laikā Dabas resursu nodokļa likums nosaka, ka nodokli par CO₂ emisiju nemaksā no iekārtām, kuras operatoram izsniegta siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja, kā arī par emisiju, kas rodas, izmantojot atjaunojamus energoresursus un kūdru. Dabas resursu nodokļa likme par vienu CO₂ emisijas tonnu noteikta 0,10 Ls līdz 2008.gada 30.jūnijam un 0,30 Ls – pēc 2008.gada 1.jūlija.

1.6. Kioto protokola elastīgo mehānismu izmantošana

Latvijai kā Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējās konvencijas Kioto protokola dalībvalstij ir iespējas piedalīties protokolā paredzētajos elastīgajos mehānismos – kopīgi īstenojamajos projektos, tīrās attīstības mehānismā un starptautiskajā emisiju tirdzniecībā. Ņemot vērā SEG emisiju prognozes 2008.-2012.gadam (skat. 1.attēlu), Latvijai nav nepieciešams izmatot minētos mehānismus Kioto protokolā noteiktā SEG emisiju samazinājuma sasniegšanai, tādēļ patreiz valsts neplāno “emisiju tiesību” pirkšanu no citām valstīm. Tai pašā laikā normatīvie akti neaizliedz Latvijas uzņēmējiem piedalīties kopīgi īstenojamajos projektos un tīrās attīstības mehānismā ārpus Latvijas.

Sakarā ar lielo investoru interesi par kopīgi īstenojamo projektu īstenošanu Latvijā, Latvijas Republikas valdība ir lēmusi par dalību šāda veida projektos⁹, piesaistot papildu investīcijas SEG emisiju samazināšanā. Ir izveidota institucionālā sistēma projekta mehānisma īstenošanai Latvijā. Patlaban valstī tiek īstenots viens kopīgi īstenojamais projekts – Liepājas sadzīves atkritumu apsaimniekošanas projekts¹⁰.

Ņemot vērā prognozēto SEG emisiju apjomu 2008.-2012.gadam, Latvijai ir lielas potenciālas iespējas piedalīties starptautiskajā emisiju tirdzniecībā kā

⁹ Kopīgi īstenojamo projektu realizācijas stratēģija 2002.-2012.gadam, 2002

¹⁰ Plašāka informācija par projektu pieejama Klimata pārmaiņu samazināšanas programmā 2005.-2010.gadam, 2005

“emisiju tiesību” pārdevējai. 2006.gada pavasarī Latvijas Republikas valdība ir lēmusi par iesaistīšanos šajā Kioto protokola elastīgajā mehānismā¹¹, kā arī atbilstošo normatīvo aktu izstrādi, lai valsts varētu pilnvērtīgi izmantot starptautisko emisiju tirdzniecību klimata politikas mērķu sasniegšanai.

Atbilstoši likumam “Par piesārņojumu”, Plānā nosaka maksimālo emisijas samazināšanas vienību un sertificētu emisijas samazināšanas vienību daudzumu, ko operatori drīkst izmantot ES ETS kā procentuālo daļu no katrai iekārtai piešķirtā emisijas kvotu daudzuma. Šis maksimāli izmantojamais emisijas samazināšanas vienību un sertificētu emisijas samazināšanas vienību daudzums ir 5% no katrai iekārtai piešķirtā emisijas kvotu apjoma. Emisijas samazināšanas vienību un sertificētu emisijas samazināšanas vienību apmaiņas kārtību nosaka Ministru kabineta 2006.gada 7.februāra noteikumi Nr.115 “Noteikumi par Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām Kioto protokola projektu mehānismu īstenošanu un darbībām, kas saistītas ar emisijas samazināšanas vienību, sertificētu emisijas samazināšanas vienību, piesaistes vienību un noteiktā daudzuma vienību piešķiršanu un izmantošanu”.

1.7. Normatīvie akti un politikas plānošanas dokumenti, kas ņemti vērā, nosakot emisijas kvotu apjomu

Nosakot emisijas kvotas, ir ņemti vērā šādi normatīvie akti un galvenie politikas dokumenti enerģētikas un rūpniecības sektorā:

1.7.1. Likumi

1) Likums “Par piesārņojumu”

Viens no likuma “Par piesārņojumu” mērķiem ir samazināt siltumnīcefekta gāzu emisijas, ņemot vērā izmaksu efektivitāti, un nodrošināt Latvijas līdzdalību ES ETS. Likumā iestrādāti vispārēji ES ETS pamatnosacījumi – valsts iestāžu un iekārtu operatoru tiesības un pienākumi siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas izsniegšanas procesā, gada pārskatu sagatavošana, emisijas kvotu sadales plāna sagatavošanas un apstiprināšanas kārtība, emisijas kvotu sadales principi, siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību reģistra izveides un uzturēšanas nosacījumi, darbības ar emisijas kvotām, kā arī iekārtu kopfonda izveides nosacījumi. Likumā uzskaitītas piesārņojošas darbības, kurām nepieciešams saņemt siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauju un tādējādi obligāti jāpiedalās ES ETS, kā arī paredz iespēju šajā sistēmā piedalīties brīvprātīgi. Likums nosaka kārtību, kādā tiek nodrošināta sabiedrības līdzdalība lēmumu pieņemšanā par emisijas kvotu sadali un piešķiršanu un siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas izsniegšanu.

¹¹ Konceptija par Latvijas dalību starptautiskajā emisiju tirdzniecībā (apstiprināta ar Ministru kabineta 2006.gada 12.aprīļa rīkojumu Nr.249)

Detalizētus ES ETS ieviešanas nosacījumus regulē likumam „Par piesārņojumu” pakārtotie Ministru kabineta noteikumi – Ministru kabineta 2004.gada 22.aprīļa noteikumi Nr.400 „Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas pieteikšanas un izsniegšanas kārtība”, Ministru kabineta 2004.gada 3.augusta noteikumi Nr.661 „Kārtība, kādā notiek darbības ar emisijas kvotām un tiek veidoti iekārtu kopfondi” un Ministru kabineta 7.septembra noteikumi Nr.778 „Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju”.

2) Enerģētikas likums

Viens no Enerģētikas likuma mērķiem ir nodrošināt enerģijas lietotāju nepārtrauktu, drošu, kvalitatīvu apgādi ar enerģiju, dažādojot izmantojamā kurināmā veidus, palielinot ergoapgādes drošumu un uzlabojot enerģijas sadali un piegādi.

Atbilstoši Enerģētikas likuma 51.pantam pašvaldības savas administratīvās teritorijas attīstības programmas ietvaros, ņemot vērā vides aizsardzības un kultūras pieminekļu aizsardzības noteikumus, kā arī vietējo energoresursu izmantošanas iespējas un, izvērtējot siltumapgādes drošumu un ilgtermiņa robežizmaksas, nosaka siltumapgādes attīstību un saskaņo to ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju.

Likumā minētie nosacījumi ir ņemti vērā, aprēķinot emisijas kvotas sadedzināšanas iekārtām.

3) Elektroenerģijas tirgus likums

Viens no Elektroenerģijas tirgus likuma mērķiem ir veicināt elektroenerģijas ražošanu, izmantojot atjaunojamus energoresursus. Likums nosaka arī pasākumus šādas elektroenerģijas ražošanas veicināšanai.

Elektroenerģijas tirgus likums paredz, ka elektroenerģijas ražotāji var iegūt tiesības obligātā iepirkuma ietvaros pārdot elektroenerģiju, kas ražota koģenerācijas procesā, kā arī elektroenerģiju, kas ražota, izmantojot atjaunojamus energoresursus, tādējādi veicinot koģenerācijas un atjaunojamo energoresursu izmantošanu elektroenerģijas ražošanā.

Šie likuma nosacījumi ir ņemti vērā, sagatavojot Plānu.

4) Ēku energoefektivitātes likums (projekts)

Likuma mērķis būs veicināt ēku energoefektivitātes uzlabošanu. Likums noteiks tiesisko un organizatorisko pamatu ēku energosertifikācijai, kā arī valsts pārvaldes un pašvaldību institūciju kompetenci ēku energoefektivitātes jomā.

Attiecībā uz valsts pārvaldes institūciju kompetenci paredzēts, ka ēku energoefektivitātes uzlabošanas jomas vispārējo pārraudzību un koordināciju valstī veiks Ekonomikas ministrija. Ekonomikas ministrija īstēnos vienotas

politikas un programmas izveidi, kā arī nodrošinās sabiedrības informēšanu par ēkas energoefektivitātes prasībām un enerģijas taupības pasākumiem.

Likums noteiks, ka jaunbūvēm ar kopējo platību virs 1000 m² uzsākot projektēšanas darbus, kā alternatīvu risinājumu būs jāizvērtē uz atjaunojamiem resursiem balstītas decentralizētas energoapgādes sistēmas, koģenerācijas sistēmas, lokālās apkures, dzesēšanas sistēmas vai siltumsūkņa lietošana.

Ja ēkā ir apkures katls ar nominālo jaudu virs 20 kW vai apkures sistēma, kas vecāka par 15 gadiem, tiks novērtēta katla efektivitāte un doti ieteikumi par apkures katlu nomaiņu vai citām izmaiņām apkures sistēmā un alternatīviem risinājumiem, lai samazinātu enerģijas patēriņu un CO₂ emisiju daudzumu.

1.7.2. Ministru kabineta noteikumi

1) Ministru kabineta 2002.gada 9.jūlija noteikumi Nr.294 “Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošas darbības un izsniedzamas atļaujas A un B kategorijas piesārņojošo darbību veikšanai”

Noteikumi nosaka atļauju iesniegumu iesniegšanas un saņemšanas nosacījumus, ietverot maksimālā kurināmā patēriņa limitu iekārtā. Šis nosacījums ir ņemts vērā, aprēķinot emisijas kvotas esošajām iekārtām un emisijas kvotu rezerves apjomu jaunām iekārtām.

2) Ministru kabineta 2004.gada 7.septembra noteikumi Nr.778 “Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju”

Noteikumu 1.pielikumā ir norādītas zemākā sadegšanas siltuma faktoru vērtības, kas izmantotas Plānā uzrādītajos emisijas kvotu aprēķinos.

1.7.3. Politikas plānošanas dokumenti

1) Pamatnostādnes „Tautsaimniecības vienotā stratēģija” (apstiprinātas ar Ministru kabineta 2004.gada 18.augusta rīkojumu Nr.568)

Pamatnostādnes definē valsts politiku stabilas, sabalansētas un ilgtspējīgas izaugsmes nodrošināšanai, vienotā sistēmā sasaistot ilgtermiņa ekonomiskos mērķus un prioritātes (10-30 gadiem) ar vidēja (5-10 gadiem) un īstermiņa (1-3 gadiem) mērķiem un pasākumiem.

Pamatnostādņu „Tautsaimniecības vienotā stratēģija” dokumentā ir dots esošās ekonomiskās situācijas izvērtējums, definēti Latvijas ekonomiskās politikas stratēģiskie mērķi un to sasniegšanas izvērtējuma rādītāji, kā arī raksturoti politikas virzieni sabalansētas un ilgtspējīgas izaugsmes nodrošināšanai.

Kā viens no mērķiem ir izvirzīts ikgadējais iekšzemes kopprodukta pieauguma temps vidējā termiņā (līdz 2010.gadam) par 8%, ilgtermiņā (līdz 2030.gadam) par 5%.

2) Stratēģija „Latvijas ilgtermiņa ekonomiskā stratēģija” (apstiprināta Ministru kabinetā 2001.gada 17.janvārī (prot. Nr.34, 6.§))

Stratēģijā definēts valsts ilgtermiņa ekonomiskās politikas mērķis, raksturotas Latvijas ekonomiskās attīstības tendences, priekšrocības un trūkumi, analizētas attīstības iespējas un riski, formulētas politikas prioritātes un uzdevumi. Dokumentā ir aprakstīti Latvijas attīstības ilgtermiņa iespējamie scenāriji atkarībā no ārējās vides apstākļiem un stratēģijas īstenošanas pakāpes. Šie scenāriji ir ņemti vērā Plāna sagatavošanas procesā.

3) Klimata pārmaiņu samazināšanas programma 2005.–2010.gadam (apstiprināta ar Ministru kabineta 2005.gada 6.aprīļa rīkojumu Nr.220)

Programmas mērķis ir sekmēt globālo klimata pārmaiņu novēršanu, realizējot pasākumus, kas vērsti uz koordinētu SEG emisiju samazināšanu un CO₂ piesaistes palielināšanu, piedaloties Kioto protokolā paredzētajos elastīgajos mehānismos, piesaistot investīcijas SEG emisiju samazinošiem projektiem un atbalstot citu ekonomiski pamatotu starptautisko sadarbību SEG emisiju samazināšanā.

Programmā noteiktas pašreiz jaunākās SEG emisijas prognozes līdz 2020.gadam, kuras ņemtas vērā emisijas kvotu daudzuma aprēķinā. Programmā apkopotas esošā un plānotā politika un pasākumi tautsaimniecības nozarēs, kas emitē SEG vai piesaista CO₂.

4) Enerģētikas attīstības pamatnostādnes 2007.–2016.gadam (apstiprinātas Ministru kabineta 2006.gada 27.jūnija sēdē (prot. Nr.34, 46.§))

Enerģētikas attīstības pamatnostādnes 2007.-2016.gadam ir politikas plānošanas dokuments, kas nosaka Latvijas valdības politikas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus enerģētikā turpmākajiem desmit gadiem un iezīmē arī nozares ilgtermiņa attīstības virzienus.

Lai samazinātu atkarību no ārējiem energoresursu avotiem, šis dokuments paredz vairākas alternatīvas. Kā ticamākā alternatīva dabas gāzes izmantošanas samazinājumam elektroenerģijas ražošanā ir cietais kurināmais – ogles kombinācijā ar biomasu. 2011.-2012.gadā plānota jaunas ogļu kondensācijas stacijas būvniecība. Paredzētā kondensācijas stacijas jauda ir 400 MW_{el}. Enerģētikas attīstības pamatnostādnēs 2007.-2016.gadam papildus paredzēta arī jaunas atomelektrostacijas būvniecība Lietuvā.

Dokuments nosaka, ka līdz 2016.gadam ir jāapgūst koģenerācijas potenciāls Latvijas lielākajās pilsētās (ieskaitot Rīgu) ar kopējo siltumslodzi

aptuveni 300 MW_{th} un pārējās Latvijas pilsētās – ar kopējo siltumslodzi aptuveni 100 MW_{th}.

Paredzēts, ka sākot ar 2008.gadu energoefektivitātes pasākumu rezultātā primāro energoresursu patēriņam ir jāsamazinās par 1% gadā salīdzinot ar aprēķināto patēriņu bez efektivitātes pasākumu veikšanas, kas nosakāms izmantojot iepriekšējo 5 gadu vidējo energointensitātes rādītāju.

Visi augstākminētie un citi šajā dokumentā dotie prognozes dati ir ņemti vērā, izstrādājot Plānu un nosakot nepieciešamo emisijas kvotu rezerves apjomu jaunām iekārtām.

5) Atjaunojamo energoresursu izmantošanas pamatnostādnes 2006.–2010.gadam (projekts)

2006.gada 15.jūnijā Valsts sekretāru sanāsmē tika izsludināts Atjaunojamo energoresursu izmantošanas pamatnostādņu projekts. Tas būs ilgtermiņa politikas plānošanas dokuments, kura uzdevums ir noteikt Latvijas valdības politikas plānošanas pamatprincipus, mērķus un rīcības virzienus atjaunojamo energoresursu izmantošanā Latvijā.

6) Latvijas rūpniecības attīstības pamatnostādnes (2004.-2013.) (apstiprinātas ar Ministru kabineta 2004.gada 25.februāra rīkojumu Nr.120)

Latvijas rūpniecības attīstības pamatnostādnes ir ilgtermiņa politikas plānošanas dokuments, kurā ir ietverti valsts politikas pamatprincipi, mērķi un prioritātes rūpniecības sektora konkurētspējas veicināšanai.

Šis dokuments prognozē ikgadējo rūpniecības apjomu pieaugumu par 7-10%. Dotā prognoze ir ņemta vērā, nosakot emisijas kvotas esošajām rūpniecības iekārtām un nepieciešamo emisijas kvotu rezerves apjomu jaunām iekārtām.

1.8. Emisijas kvotu daudzuma atbilstība Latvijas nacionālajai enerģētikas un klimata pārmaiņu samazināšanas politikai un Lēmumam 280/240/EK

Enerģētikas attīstības pamatnostādnes 2007.-2016.gadam nosaka, ka 2011.gadā Latvijā tiks uzstādīta ogļu kondensācijas stacija 400 MW_{el}, kā arī paredzēti citi pasākumi, lai samazinātu elektroenerģijas importu un nodrošinātu kurināmā daudzveidību Latvijas energobilancē.

Emisijas kvotu daudzums noteikts atbilstoši Latvijas ekonomiskās attīstības scenārijam valstiskā līmenī saskaņā ar Ekonomikas ministrijas iesniegtajām prognozēm par plānoto jauno jaudu uzstādīšanu, tai skaitā potenciālajām elektrostacijām. Nosakot Latvijas emisijas kvotu rezerves apjomu jaunām iekārtām 2008.-2012.gada periodam, aprēķinā iekļautas emisijas kvotas

jaunas ogļu kondensācijas stacijas darbības nodrošināšanai, ņemot vērā labākās pieejamās tehnoloģijas šādas iekārtas darbībai.

Eiropas Parlamenta un Padomes 2004.gada 11.februāra lēmums 280/2004/EK par siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringa mehānismu Kopienā un Kioto protokola ieviešanu nosaka kārtību, kādā Eiropas Savienības dalībvalstīm jānodrošina SEG emisiju un piesaistes uzskaitē, tai skaitā, nosaka ziņošanas prasības par esošo un plānoto emisiju daudzumu valstī.

Atbilstoši likuma “Par piesārņojumu” 32.¹ panta trešās daļas nosacījumiem, kopējam piešķiramajam emisijas kvotu daudzumam ir jābūt saskaņā ar esošo un plānoto emisiju apjomu, izpildot dalībvalstu ieguldījumu saistībās, ko Kopiena uzņēmusies saskaņā ar Lēmumu 280/2004/EK. Plāns ir izstrādāts, ņemot vērā Latvijas emisijas samazināšanas saistības Apvienoto Nāciju Organizācijas Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām Kioto protokola ietvaros, un kopējais emisijas kvotu daudzums atbilst visiem 1.7. un 1.8.apakšnodalā minētajiem tiesību aktiem un politikas plānošanas dokumentiem.

1.9. Procedūra, lai nodrošinātu, ka operatoriem netiek piešķirtas vairāk emisijas kvotu kā vajadzīgs

Veicot aprēķinu par nepieciešamo emisijas kvotu daudzumu katram operatoram, ņemts vērā nosacījums, kas nodrošina, ka operatoriem netiek piešķirtas vairāk emisijas kvotu kā vajadzīgs, lai precīzi ievērotu likumā „Par piesārņojumu” minētos emisijas kvotu sadales kritērijus. Izvēlēti trīs emisijas kvotu pamatotības indikatori:

- *klimatoloģiskais* – sadedzināšanas iekārtām (energoapgādes un siltumapgādes komercsabiedrības) par bāzes gadu ir izvēlēts tuvākais vidējam aukstākajam gadam laika periodā no 2000. līdz 2004.gadam, t.i., 2001.gads (skat. 4.attēls). Tām iekārtām, kas sākušas darboties pēc 2001.gada, tiek veikts pārrēķins, ņemot vērā klimata korekcijas koeficientu (skat.3.tabulu);
- *slodzes* – aprēķinātas SEG emisiju izmaiņas, ņemot vērā enerģijas patērētāju atslēgšanos vai pieslēgšanos;
- *attīstības intensitātes* – rūpniecības iekārtām ņemta vērā konkrētā operatora ražošanas apjoma pieauguma tendence pēdējos piecos gados (laika periodā no 2000. līdz 2004.gadam). Gadījumā, ja iekārta darbību uzsākusi 2005.gadā vai vēlāk, iekārtas attīstības prognoze veikta saskaņā ar iekšzemes kopprodukta pieauguma tendenci.

1.10. Potenciāls siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanā

Plānā ir noteikts emisiju samazinājuma potenciāls vidēji 2% gadā no bāzes gada emisijas apjoma visām esošajām iekārtām. Atbilstoši likuma “Par piesārņojumu” nosacījumiem, Ministru kabinetam ir pilnvaras lemt par

darbībām ar emisijas kvotām, kuras nepiešķir saskaņā ar emisiju samazinājuma potenciālu.

2. Emisijas kvotas nozaru līmenī

2.1. Aprēķinam izmantotā metodika

Nosakot emisijas kvotas nozaru līmenī, tika izmantota augšupejošā (“*bottom up*”) metode. Kopējais emisijas kvotu daudzums aprēķināts, summējot individuālo iekārtu emisijas kvotas pa attiecīgajām nozaru grupām (skat. 1.4.apakšnodaļu).

Emisijas kvotu sadalījums nozaru līmenī uzrādīts 2.tabulā.

2.2. Emisiju samazināšanas potenciāls

Lai īstenotu emisiju tirdzniecības galveno ideju un rosinātu operatorus realizēt energoefektivitātes un tīrākas ražošanas pasākumus, kā arī balstoties uz valsts normatīviem aktiem un politikas plānošanas dokumentiem, kas analizēti 1.7.apakšnodaļā un ekspertu vērtējumu, ir noteikts, ka visiem operatoriem ir pakāpeniski un regulāri jāievieš emisiju samazināšanas pasākumi. Ekspertu vērtējums par emisijas samazināšanas potenciāla iespējām balstās uz potenciālo energoefektivitātes pasākumu īstenošanas rezultātiem. Ir novērtēts, ka potenciāls CO₂ emisiju samazināšanā varētu pieaugt pa gadiem un tas varētu būt šāds: 1% 2008.gadā (salīdzinot ar bāzes gadu), 1,5 % 2009.gadā (salīdzinot ar bāzes gadu), 2% 2010.gadā (salīdzinot ar bāzes gadu), 2,5% 2011.gadā (salīdzinot ar bāzes gadu) un 3% 2012.gadā (salīdzinot ar bāzes gadu), kas kopā veido 343 133 emisijas kvotas (skat. 2.tabulu).

3. Emisijas kvotas iekārtu līmenī

3.1. Aprēķinā izmantotā metodika

Emitētais emisiju daudzums visām ES ETS iekārtām aprēķināts, izmantojot Komisijas lēmumā 2004/156/EK noteikto emisijas aprēķinu metodoloģiju.

Lai noteiktu nepieciešamo emisijas kvotu daudzumu katrai iekārtai laika periodam no 2008. līdz 2012.gadam, izdarīti šādi pieņēmumi:

- sadedzināšanas iekārtām, kuras tiek izmantotas, lai nodrošinātu patērētājus tikai ar siltumenerģiju, elektroenerģiju vai siltumenerģiju un elektroenerģiju:
 - par bāzes gadu tiek noteikts 2001.gads, ņemot vērā grādu dienu skaitu pa gadiem (skat. 4. attēlu). 2001.gadā bija 4228 grādu dienas, kas ir tuvākais vidējam aukstākajam gadam laika periodā no 2000. līdz 2004.gadam. Vidējais apkures gads noteikts, balstoties uz informāciju par vidējām apkures grādu dienām, kuras aprēķina Latvijas Vides,

ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūra, ņemot vērā apkures sistēmas darbības laiku gada griezumā un ārējais temperatūras apkures darba laikā;

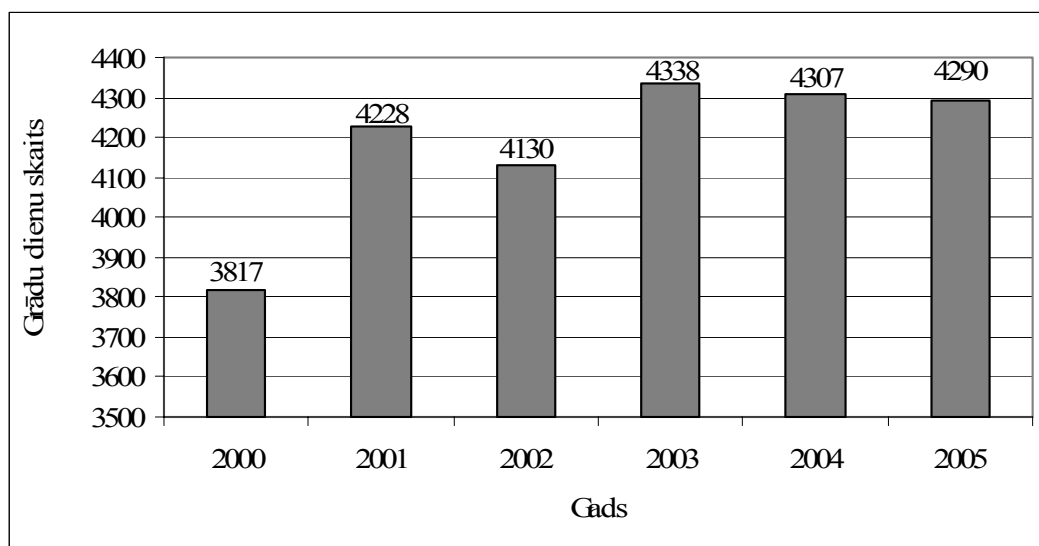
- tām iekārtām, kas uzsākušas darbu pēc 2001.gada līdz 2004.gada 31.decembrim, par bāzes gadu tiek noteikts 2004.gads un emisijas kvotas pārrēķinātas uz 2001.gada grādu dienām (skat. 3.tabulu);
 - tām iekārtām, kurās saražotais enerģijas daudzums samazinājies patērētāju atslēgšanās gadījumā vai pieaudzis jaunu patērētāju pieslēgšanās gadījumā, par bāzes gadu izvēlēts 2004.gads un emisijas kvotas pārrēķinātas uz 2001.gada grādu dienām (skat. 3.tabulu);
 - tām iekārtām, kas uzsākušas darbu pēc 2004.gada 31.decembra un līdz 2006.gada 30.aprīlim, par bāzes gadu tiek noteikts 2005.gads un/vai 2006.gada 1.ceturkšņa ražošanas apjomi un emisijas kvotas pārrēķinātas uz 2001.gada grādu dienām (skat. 3.tabulu);
 - tām iekārtām, kas uzsākušas darbu pēc 2006.gada 30.aprīļa un līdz laikam, kad Emisijas kvotu sadales plāns 2008.-2012.gadam iesniegts Eiropas Komisijā, emisijas kvotas tiek aprēķinātas pēc plānotajiem enerģijas ražošanas apjomiem;
 - tām iekārtām, kas darbību būs uzsākušas pēc Emisijas kvotu sadales plāna 2008.-2012.gadam iesniegšanas Eiropas Komisijā, emisijas kvotas tiks piešķirtas no emisijas kvotu rezerves pēc Plāna 5.nodaļā aprakstītās metodikas;
- sadedzināšanas iekārtām, kuras saražoto siltumenerģiju izmanto tikai produkcijas ražošanas vajadzībām:
 - par bāzes gadu tiek pieņemti vidējie iekārtas 2002.-2004.gada darbības rādītāji un, ņemot vērā Latvijas straujo attīstību, katram nākamajam gadam iekļauts pieaugums 5,5% apmērā pret bāzes gadu;
 - tām iekārtām, kas uzsākušas darbu pēc 2004.gada un līdz 2006.gada 30.aprīlim, par bāzes gadu tiek noteikts 2005.gads un/vai 2006.gada 1.ceturkšņa ražošanas apjomi un, ņemot vērā Latvijas straujo attīstību, katram nākamajam gadam iekļauts pieaugums 5,5% apmērā pret bāzes gadu;
 - tām iekārtām, kas uzsākušas darbu pēc 2006.gada 30.aprīļa un līdz laikam, kas Emisijas kvotu sadales plāns 2008.-2012.gadam iesniegts Eiropas Komisijā, emisijas kvotas tiek aprēķinātas pēc plānotajiem produkcijas ražošanas apjomiem;
 - tām iekārtām, kuru darbības dati uzrāda lineāru pieaugumu no 2003. līdz 2005.gadam, par bāzes gadu tiek pieņemts 2005.gads un, ņemot vērā Latvijas straujo attīstību, katram nākamajam gadam iekļauts pieaugums 5,5% apmērā pret bāzes gadu;
 - tām iekārtām, kas darbību būs uzsākušas pēc Emisijas kvotu sadales plāna 2008.-2012.gadam iesniegšanas Eiropas Komisijā, emisijas kvotas tiks piešķirtas no emisijas kvotu rezerves pēc Plāna 5.nodaļā aprakstītās metodikas;

- rūpniecības iekārtām, kas atbilst kādai no pārējām likumā “Par piesārņojumu” noteiktajām piesārņojošajām darbībām, bāzes gads tiek noteikts atkarībā no nozares:
 - melno metālu ražošanā un apstrādē noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2004.gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 3,5% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - minerālu izstrādājumu ražošanā:
 - klinkera ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2004.gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 5,5% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - kaļķu ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2002. gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 10,5% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - stikla ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2002. un 2003.gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 13% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - stikla šķiedras ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2004.gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 5,5% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - keramikas flīžu ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2006.gadā prognozētajiem datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 5,5% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - pārējo māla izstrādājumu ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2005.gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 15% gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - papīra ražošanā noslogotajām iekārtām emisijas kvotas piešķirtas pēc 2005.gada darbības datiem un plānotais pieaugums šajā nozarē noteikts 23 % gadā attiecībā pret iepriekšējo gadu;
 - tām iekārtām, kas darbību būs uzsākušas pēc Emisijas kvotu sadales plāna 2008.-2012.gadam iesniegšanas Eiropas Komisijā, emisijas kvotas tiks piešķirtas no emisijas kvotu rezerves pēc Plāna 5.nodaļā aprakstītās metodikas.

Operatoru prognozes par komercsabiedrību attīstību ņemtas vērā divējādi:

- ražošanas apjomu pieaugums vērtēts saskaņā ar valsts ekonomiskās attīstības rādītājiem un komercsabiedrības attīstības rādītājiem pēdējo 5 gadu laikā;
- jaunu tehnoloģisko līniju un iekārtu uzstādīšana ņemta vērā emisiju kvotu rezerves aprēķinos.

Visām iekārtām emisijas kvotas tiek aprēķinātas augstāk aprakstītajā kārtībā, atņemot 2.2.apakšnodaļā aprakstīto siltumnīcefekta gāzu emisiju samazinājuma potenciālu.



4.att. Grādu dienu skaits laika periodā no 2000.gada līdz 2005.gadam

Avots: Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūra

Klimatoloģiskos apstākļus emisiju kvotu aprēķinā ņem vērā, izmantojot klimata korekcijas koeficientu. Izmantojot šo koeficientu, iespējams noteikt kāds būtu bijis SEG emisiju apjoms, ja grādu dienu skaits atbilstu bāzes gada grādu dienu skaitam. Veicot pārrēķinu, tiek rekomendēts izmantot klimata korekcijas vienādojumu:

$$\Delta CO_2 = (k_{CO_2} - 1) \cdot CO_{2bāzes\ gada} \quad [1]$$

kur

ΔCO_2 - SEG emisiju samazinājums, tCO₂/gadā;

k_{CO_2} - klimata korekcijas koeficients saskaņā ar 3.tabulu;

$CO_{2bāzes\ gada}$ - bāzes gada SEG emisijas, tCO₂/gadā

SEG emisijas pirms siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanas projekta realizācijas aprēķinātas šādi:

$$CO_2 = CO_{2bāzes\ gada} + \Delta CO_2 \quad [2]$$

3.tabula

Klimata korekcijas koeficientu vērtības

Gads	2000	2001	2002	2003	2004	2005
k_{CO_2}	0,903	1,00	0,977	1,026	1,019	1,015

3.2. Iepriekš veiktie siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanas pasākumi

Aprēķinot emisijas kvotu apjomu, tiek ņemti vērā iepriekš veiktie SEG emisiju samazināšanas pasākumi kopš 2001.gada un vēlāk, jo emisijas kvotu noteikšanā kā pamatdati tiek izmatots emisijas apjoms bāzes gadā (skatīt 3.1.apakšnodaļu). Pasākumi, kas veikti pirms 2001.gada, emisiju kvotu aprēķinos vērā nav ņemti.

3.3. Brīvprātīgie emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas dalībnieki

Saskaņā ar likumu “Par piesārņojumu”, ES ETS var piedalīties arī tās iekārtas, kuras veic likuma “Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības, kuru ražošanas jauda vai saražotais produkcijas apjoms nepārsniedz likuma “Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētos rādītājus.

Uzaicinājums piedalīties visiem interesentiem un kļūt par emisijas kvotu tirdzniecības operatoriem tika izplatīts dažādos veidos:

- informācija tika ievietota Vides ministrijas mājas lapā internetā;
- informācija tika izsūtīta profesionālām asociācijām;
- informācija tika ievietota laikrakstā “Latvijas Vēstnesis”;

Pastāv vairāki iemesli šāda veida iekārtu iekļaušanai ES ETS:

- popularizēt ietekmes uz klimatu samazinājuma idejas, iesaistot emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā visus operatorus, kas vēlas;
- attīstīt tīras tehnoloģijas sadedzināšanas iekārtās, iesaistot emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā visus operatorus, kas vēlas.

Uz brīvprātīgajiem ES ETS dalībniekiem attiecas tādi paši emisijas kvotu sadales, siltumnīcefekta gāzu emisijas monitoringa un ziņošanas nosacījumi, kādi attiecināmi uz obligātajiem sistēmas dalībniekiem.

3.4. Iekārtu kopfondi

Likums “Par piesārņojumu” un Ministru kabineta 2005.gada 3.augusta noteikumi Nr.661 “Kārtība, kādā notiek darbības ar emisijas kvotām un tiek veidoti iekārtu kopfondi” nosaka iekārtu kopfondu izveidošanas kārtību. Par iekārtu kopfonda izveidi 2008.-2012.gada periodam operatori var lemt līdz 2007.gada 1.septembrim, kad iesniedzams iesniegums par iekārtu kopfonda izveidi.

Līdz 2006.gada 24.jūlijam iesniegumi par šādu kopfondu izveidošanu nav saņemti.

4. Emisiju samazināšanas potenciāls, ieskaitot tehnisko potenciālu

Emisiju samazinājuma potenciāls visām esošajām iekārtām noteikts vidēji 2% apmērā ik gadu no bāzes gada visā ETS darbības laikā no 2008. līdz 2012.gadam.

SEG emisiju samazināšanas potenciāls sadedzināšanas un rūpniecības iekārtām ir noteikts šāds:

- 2008.gadā samazinājums attiecībā pret bāzes gadu ir 1%;
- 2009.gadā samazinājums attiecībā pret bāzes gadu ir 1,5%;
- 2010.gadā samazinājums attiecībā pret bāzes gadu ir 2%;
- 2011.gadā samazinājums attiecībā pret bāzes gadu ir 2,5%;
- 2012.gadā samazinājums attiecībā pret bāzes gadu ir 3%.

5. Jaunās iekārtas

Latvija paredzējusi emisijas kvotu rezervi jaunām iekārtām, kas plāno savu darbību uzsākt laika periodā no 2008. līdz 2012.gadam. Prognoze par emisijas kvotu rezerves apjomu balstīta uz Plāna 1.7. un 1.8.apakšnodalās minētajiem politikas plānošanas dokumentiem, Ekonomikas ministrijas sagatavoto informāciju par plānotajām iekārtām un operatoru iesniegto informāciju. Emisijas kvotu rezerves apjoms dots 2.tabulā.

Atbilstoši likumam “Par piesārņojumu”, emisijas kvotu apjomu jaunajai iekārtai nosaka Vides ministrija, pieņemot lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu operatoram, kurš saņēmis siltumnīcefekta gāzu atļauju. Emisijas kvotas tiks aprēķinātas, izmantojot Plānā, Ministru kabineta 2004.gada 7.septembra noteikumos Nr.778 “Kārtība, kādā tiek veikts siltumnīcefekta gāzu emisiju monitorings, kā arī pārbaudīti un apstiprināti ikgadējie pārskati par siltumnīcefekta gāzu emisiju” un Komisijas lēmumā 2004/156/EK aprakstīto metodoloģiju, ievērojot normatīvo aktu prasības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas jomā.

Emisijas kvotas jaunajai iekārtai piešķirs bez maksas no emisijas kvotu rezerves jaunām iekārtām, bet gadījumā, ja emisijas kvotu rezerve būs izsmelta, jaunajām iekārtām emisijas kvotas būs jāpērk emisijas kvotu tirgū pēc vispārējiem tirgus nosacījumiem.

5.1. Emisijas kvotu aprēķināšana jaunajām iekārtām

Uz emisijas kvotu rezervi jaunām iekārtām varēs pieteikties tie operatori, kuri atbilst likumā „Par piesārņojumu” 32.² panta ceturtās daļas nosacījumiem.

Lai saņemtu emisijas kvotas jaunai iekārtai, iesniegumam siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas saņemšanai jāpievieno energoauditora¹² (rūpniecības iekārtu gadījumā arī eksperta (ar augstāko inženiertehnisko izglītību un 5 gadu pieredzi tīrākās ražošanas jomā)) atzinums par jauno tehnoloģisko iekārtu, arī ražošanas iekārtu, atbilstību uzstādītajām jaudām, pieslēgtajiem patērētājiem un to darbības nodrošinājumu (līgumi ar patērētājiem, pieslēgumi trasēm utt.), kā arī citi dokumenti, kas pamato iesniegumā norādīto informāciju.

Lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu jaunām iekārtām pieņems Vides ministrija, ņemot vērā likuma "Par piesārņojumu" 32.¹ panta trešās daļas 3., 4., 8., 9. un 12.punktā minētos pamatnosacījumus:

1) ievēro citu normatīvo aktu prasības, no kurām izriet siltumnīcefekta gāzu emisiju palielinājums;

2) ievēro noteikumu, ka attiecīgajai iekārtai piešķirto emisijas kvotu skaits nedrīkst pārsniegt tai nepieciešamo daudzumu, ņemot vērā iekārtas potenciālu (tai skaitā tehnoloģisko potenciālu) siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanā;

3) ietver informāciju par jau veiktajiem siltumnīcefekta gāzu emisiju samazināšanas pasākumiem, arī izmantojot labāko pieejamo tehnisko paņēmieni vadlīnijas A kategorijas iekārtām;

4) ņem vērā tīro tehnoloģiju, arī energoefektīvo tehnoloģiju ietekmi uz siltumnīcefekta gāzu emisiju;

5) neietver normas, kuras diskriminē uzņēmumus vai nozares, kā arī nosacījumus, kurus var atzīt par normatīvajiem aktiem neatbilstošu valsts atbalstu.

Emisijas kvotu aprēķiniem jaunajām iekārtām ir izstrādātas emisijas kvotu aprēķinu metodikas šādām jauno iekārtu grupām:

- I. katlu mājas izbūves gadījumā;
- II. koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā;
- III. kondensācijas stacijas izbūves gadījumā;
- IV. jaunas rūpnieciskās ražošanas izveides gadījumā.

Papildus augstāk minētām metodikām ir aprakstīta metodika gadījumā, ja Plāna izstrādes laikā iekārta neatbilst likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētiem ražošanas jaudas nosacījumiem, bet 2008.-2012.gadā, uzstādot papildu tehnoloģiskās iekārtas, - atbilst, un ja esoša iekārta (vai tās daļa) tiek aizstāta ar jaunu iekārtu.

Jaunajām iekārtām piešķiramo emisijas kvotu apjomu nosaka atkarībā no plānotās ražošanas:

- katlu mājām:
 - siltumenerģijas patērētājs,
- koģenerācijas stacijām:

¹² Šeit un turpmāk ar terminu „energoauditors” tiek apzīmēta persona, kura ieguvusi energoauditora sertifikātu vai, ja Latvijā nav šādu personu, apmācīta energoaudītu veikšanai

- siltumenerģijas patērētājs un tehniskās iespējas elektroenerģijas ražošanai,
- kondensācijas stacijām:
 - elektroenerģijas patērētājs,
- rūpnieciskām ražotnēm:
 - produkcijas noieta tirgus.

Metodiku apraksti ir doti 5.1.1.-5.1.6.apakšnodaļās.

5.1.1. Metodika jaunas katlu mājas izbūves gadījumā

Nepieciešamās emisijas kvotas jaunu katlu māju izbūves gadījumā aprēķina ar šādu vienādojumu:

$$EQ_{km} = \frac{Q_{km} \cdot R \cdot O \cdot 0,0036 \cdot 100}{\eta - q_{sz}}, \text{ tCO}_2/\text{gadā} \quad [3]$$

kur

- EQ_{km} - emisijas kvotas jaunajai katlu mājai;
- Q_{km} - prognozētais siltumenerģijas patēriņš, MWh / gadā
- R - emisijas faktors, kas norādīts 1.tabulā, t CO₂/TJ;
- O - oksidācijas faktors, kas norādīts 1.tabulā;
- η - katlu mājas lietderības koeficients, % (ja nav datu, tad pieņem 95%, ja izmanto dabas gāzi vai dīzeļdegvielu un 90%, ja izmanto citus kurināmā veidus);
- q_{sz} - siltuma zudumi siltuma tīklos (ārpus katlu mājas), pieņem ne lielāku par 10%.

Prognozēto siltumenerģijas patēriņu nosaka, summējot katra pieslēgtā siltumenerģijas patērētāja ikgadējo patēriņu:

$$Q_{km} = \sum Q_i, \text{ MWh/gadā}, \quad [3.1]$$

kur

- Q_i - katra siltumenerģijas patērētāja (ēkas vai tehnoloģijas) ikgadējais siltumenerģijas patēriņš, MWh/gadā.

Gadījumā, ja siltumenerģijas patērētājs ir ēkas, tad ikgadējo siltumenerģijas patēriņu nosaka ar vienādojumu:

$$Q_i = q \cdot \frac{F}{1000}, \text{ MWh/gadā}, \quad [3.2.a]$$

kur

- F - ēkas apsildāmā platība, m²;
- q - īpatnējais siltumenerģijas patēriņš standarta klimatiskajos apstākļos, kWh/m² gadā, kuru nosaka energoauditors vai pieņem mazāku vai vienādu ar 80 kWh/m² gadā.

Gadījumā, ja siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process (ieskaitot lauksaimniecisko ražošanu: piemēram, siltumnīcas), tad ikgadējo siltumenerģijas patēriņu nosaka ar vienādojumu:

$$Q_i = b \cdot P, \text{ MWh/gadā}, \quad [3.2.b]$$

kur

P - saražotās produkcijas apjoms, t/gadā;

b - īpatnējais siltumenerģijas patēriņš uz produkcijas vienību, kuru izvērtē tirgus izpētes atskaitē (labākās pieejamās tehnoloģijas līdzīgām ražotnēm Eiropā) un apstiprina energoauditors, MWh/t.

Prognozētais produkcijas apjoms tiek noteikts, balstoties uz ar pircēju noslēgtajiem līgumiem un produkcijas noieta tirgus izpēti. To nosaka ar vienādojumu:

$$P = P_{nosl} + P_{par}, \text{ t/gadā}, \quad [3.3]$$

kur

P_{nosl} - produkcijas apjoms, par kuru ar pircējiem ir noslēgti iepirkuma līgumi, ja nav datu, tad pieņem ne lielāku par 20% no maksimālā ražošanas apjoma ($0,2 \cdot P_{max}$), t/gadā;

P_{par} - produkcijas apjoms, par kuru nav noslēgti iepirkuma līgumi, pieņem ne lielāku par 10% no maksimālā ražošanas apjoma ($0,1 \cdot P_{max}$), t/gadā.

Prognozētais maksimālais produkcijas apjoms tiek noteikts atkarībā no iekārtas jaudas un darbības ilguma:

$$P_{max} = U \cdot \tau, \text{ t/gadā}, \quad [3.4]$$

kur

P_{max} - saražotās maksimālais produkcijas apjoms, t/gadā,

U - tehnoloģisko iekārtu uzstādītā jauda, t/h,

τ - tehnoloģisko iekārtu darba stundu skaits gadā, h/gadā.

5.1.2. Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā

Nepieciešamās emisijas kvotas jaunu koģenerācijas staciju izbūves gadījumā aprēķina ar šādu vienādojumu:

$$EQ_{koģ} = \frac{\left[\left(\frac{Q_{koģ} \cdot 100}{(100 - q_{sz})} \right) + E \right] \cdot R \cdot O \cdot 0,0036 \cdot 100}{\eta}, \text{ tCO}_2/\text{gadā}, \quad [4]$$

kur

$Q_{koģ}$ - prognozētais siltumenerģijas patēriņš, MWh/ gadā

q_{sz} - siltuma zudumi siltuma tīklos, ja nav datu, tad pieņem ne lielāku par 10%)

E - saražotās elektroenerģijas daudzums, MWh/gadā

R - emisijas faktors, kas norādīts 1.tabulā, t CO₂/TJ;

O - oksidācijas faktors, kas norādīts 1.tabulā;

η - koģenerācijas stacijas lietderības koeficients, % (ja nav datu, tad pieņem 80%, ja izmanto ogles vai kūdru, un 85%, ja izmanto dabas gāzi vai dīzeļdegvielu).

Prognozēto siltumenerģijas patēriņu nosaka, summējot katra pieslēgtā siltumenerģijas patērētāja ikgadējo patēriņu:

$$Q_{koģ} = \sum Q_i, \text{ MWh/gadā}, \quad [4.1]$$

kur

Q_i - katra siltumenerģijas patērētāja (ēkas, vai tehnoloģijas) ikgadējais siltumenerģijas patēriņš, MWh/gadā.

Gadījumā, ja siltumenerģijas patērētājs ir ēkas, tad ikgadējo siltumenerģijas patēriņu nosaka ar vienādojumu:

$$Q_i = q \cdot \frac{F}{1000}, \text{ MWh/gadā}, \quad [4.2.a]$$

kur

F - ēkas apsildāmā platība, m²;

q - īpatnējais siltumenerģijas patēriņš standarta klimatiskajos apstākļos, kWh/m² gadā, kuru nosaka ergoauditors vai pieņem mazāku vai vienādu ar 80 kWh/m² gadā.

Gadījumā, ja siltumenerģijas patērētājs ir tehnoloģisks process (ieskaitot lauksaimniecisko ražošanu: piemēram, siltumnīcas), tad ikgadējo siltumenerģijas patēriņu nosaka ar vienādojumu:

$$Q_i = b \cdot P, \text{ MWh/gadā}, \quad [4.2.b]$$

kur

P - saražotās produkcijas apjoms, t/gadā;

b - īpatnējais siltumenerģijas patēriņš uz produkcijas vienību, kuru izvērtē tirgus izpētes atskaitē (labākās pieejamās tehnoloģijas līdzīgām ražotnēm Eiropā) un apstiprina ergoauditors, MWh/t.

Prognozētais produkcijas apjoms tiek noteikts, balstoties uz ar pircēju noslēgtajiem līgumiem un produkcijas noieta tirgus izpēti. To nosaka ar vienādojumu:

$$P = P_{nosl} + P_{par}, \text{ t/gadā}, \quad [4.3]$$

kur

P_{nosl} - produkcijas apjoms, par kuru ar pircējiem ir noslēgti iepirkuma līgumi, ja nav datu, tad pieņem ne lielāku par 20% no maksimālā ražošanas apjoma ($0,2 \cdot P_{max}$), t/gadā;

P_{par} - produkcijas apjoms, par kuru nav noslēgti iepirkuma līgumi, pieņem ne lielāku par 10% no maksimālā ražošanas apjoma ($0,1 \cdot P_{max}$), t/gadā.

Prognozētais maksimālais produkcijas apjoms tiek noteikts atkarībā no iekārtas jaudas un darbības ilguma:

$$P_{max} = U \cdot \tau, \text{ t/gadā}, \quad [4.4]$$

kur

- P_{max} - saražotās maksimālais produkcijas apjoms, t/gadā,
 U - tehnoloģisko iekārtu uzstādītā jauda, t/h,
 τ - tehnoloģisko iekārtu darba stundu skaits gadā, h/gadā.

Prognozēto saražoto elektroenerģijas daudzumu nosaka atkarībā no saražotās siltumenerģijas daudzuma:

$$E = \alpha \cdot Q_{kg}, \text{ MWh/gadā}, \quad [4.5]$$

kur

α - saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas attiecība, kas ir atkarīga no koģenerācijas stacijas tehnoloģijas (ņem no iekārtu tehniskās dokumentācijas).

5.1.3. Metodika kondensācijas stacijas izbūves gadījumā

Nepieciešamās emisijas kvotas jaunu kondensācijas staciju izbūves gadījumā aprēķina ar šādu vienādojumu:

$$EQ_{kd} = \frac{0,0036 \cdot E \cdot R \cdot O \cdot 100}{\eta}, \text{ tCO}_2/\text{gadā} \quad [5]$$

kur

E - kondensācijas stacijā saražotās elektroenerģijas patēriņš, kuru liberalizēta elektroenerģijas tirgus gadījumā nosaka no parakstītiem komerciāliem ar patērētājiem, kuri iepirks elektroenerģiju, kas tiks ražota jaunajā kondensācijas stacijā, MWh/gadā;

R - emisijas faktors, kas norādīts 1.tabulā, tCO₂/TJ;

O - oksidācijas faktors, kas norādīts 1.tabulā;

η - lietderības koeficients, % (ja nav datu, tad ogļu vai kūdras izmantošanas gadījumā lietderības koeficientu pieņem 40% un dabas gāzi vai dīzeļdegviela gadījumā - 50%).

5.1.4. Metodika jaunas rūpnieciskās ražotnes izbūves gadījumā

Rūpniecības iekārtām nepieciešamās emisijas kvotas uz produkcijas vienību jaunas rūpniecības iekārtas izbūves gadījumā aprēķina saskaņā ar attiecīgajām metodikām, kuras uzrādītas Komisijas lēmuma 2004/156/EK 5., 6., 7., 8., 9., 10. un 11. pielikumā. Kopējo emisiju kvotu daudzumu nosaka ar šādu vienādojumu:

$$EQ_{rupn} = a \cdot P + B \cdot Q_z^d \cdot R \cdot O, \text{ t CO}_2/\text{gadā}, \quad [6]$$

kur

P - saražotās produkcijas apjoms, t/gadā;

a - emisijas uz produkcijas vienību, kas aprēķinātas saskaņā ar Komisijas lēmuma 2004/156/EK 5., 6., 7., 8., 9., 10. un 11. pielikumu, tCO₂/t;

B - kurināmā patēriņš, gadā, t/gadā vai 1000 m³/gadā (atkarībā no kurināmā veida);

- R - kurināmā emisijas faktors, tCO₂/TJ (saskaņā ar 1.tabulu);
 O - oksidācijas faktors (saskaņā ar 1.tabulu);
 Q_z^d - zemākais sadegšanas siltuma faktors (saskaņā ar 1.tabulu).

Prognozētais produkcijas apjoms tiek noteikts, balstoties uz ar pircēju noslēgtajiem līgumiem un produkcijas noieta tirgus izpēti. To nosaka ar vienādojumu:

$$P = P_{nosl} + P_{par}, \text{ t/gadā}, \quad [6.1]$$

kur

P_{nosl} - produkcijas apjoms, par kuru ar pircējiem ir noslēgti iepirkuma līgumi, ja nav datu, tad pieņem ne lielāku par 20% no maksimālā ražošanas apjoma ($0,2 \cdot P_{max}$), t/gadā;

P_{par} - produkcijas apjoms, par kuru nav noslēgti iepirkuma līgumi, pieņem ne lielāku par 10% no maksimālā ražošanas apjoma ($0,1 \cdot P_{max}$), t/gadā.

Prognozētais maksimālais produkcijas apjoms tiek noteikts atkarībā no iekārtas jaudas un darbības ilguma:

$$P_{max} = U \cdot \tau, \text{ t/gadā}, \quad [6.2]$$

kur

P_{max} - saražotās maksimālais produkcijas apjoms, t/gadā,

U - tehnoloģisko iekārtu uzstādītā jauda, t/h,

τ - tehnoloģisko iekārtu darba stundu skaits gadā, h/gadā.

5.1.5. Metodika iekārtām, kas Plāna izstrādes laikā neatbilst likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētiem ražošanas jaudas nosacījumiem, bet 2008.-2012.gadā – atbilst

Iekārtām, kuras Plāna izstrādes laikā neatbilst pēc jaudas nosacījumiem likuma “Par piesārņojumu” nosacījumiem un tām Plānā nav atvēlētas emisijas kvotas, bet laika periodā no 2008.-2012.gadam palielina uzstādīto jaudu līdz tādām līmenim, ka iekārtai dalība ES ETS ir obligāta, emisijas kvotas aprēķina, izmantojot šādus principus:

1. emisijas kvotas esošajām iekārtas jaudām un ražošanas apjomiem tiek aprēķinātas, izmantojot 3.1.apakšnodaļā aprakstītos principus atkarībā no grupas, pie kuras ir pieskaitāma attiecīgā iekārta;
2. emisijas kvotas jaunajai iekārtai tiek aprēķinātas, izmantojot 5.nodaļā aprakstītos emisijas kvotu piešķiršanas principus atkarībā no grupas, pie kuras attiecīgā iekārta ir pieskaitāma.

5.1.6. Esošas iekārtas aizstāšana ar jaunu iekārtu

5.1.6.1. Katlu māja → katlu māja

Gadījumā, ja jauna katlu iekārta vai katlu māja aizvieto esošu iekārtu, pārņemot esošās iekārtas siltumenerģijas patērētājus (piemēram, tiek uzbūvēta

jauna katlu māja, kura apkalpo esošās katlu mājas siltumenerģijas patērētājus), jaunajai iekārtai piešķiramo emisiju kvotu daudzums tiek aprēķināts pēc 5.1.1.apakšnodaļā aprakstītās metodikas, emisijas kvotu apjomu samazinot par lielumu, kas ir vienāds ar esošajai iekārtai piešķirto emisiju kvotu daudzumu:

$$EQ = EQ_{km} - EQ_{es}, \text{ tCO}_2/\text{gadā}, \quad [7]$$

kur

EQ_{km} - jaunas katlu mājas izbūves gadījumā aprēķinātās emisijas kvotas, $\text{tCO}_2/\text{gadā}$ (saskaņā ar 5.1.1.apakšnodaļā aprakstīto metodiku);

EQ_{es} - esošajai iekārtai piešķirtās emisijas kvotas, $\text{tCO}_2/\text{gadā}$.

5.1.6.2. Katlu māja \rightarrow koģenerācijas iekārta

Gadījumā, ja jauna koģenerācijas iekārta aizvieto esošo katlu mājas iekārtu, pārņemot esošās iekārtas siltumenerģijas patērētājus un to enerģijas patēriņš nepieaug (piemēram, tiek uzbūvēta jauna koģenerācijas iekārta katlu mājā, kura apkalpo esošās katlu mājas siltumenerģijas patērētājus), jaunajai iekārtai piešķiramo emisiju kvotu daudzums tiek aprēķināts, balstoties uz principu, ka emisiju kvotas tiek piešķirtas tikai elektroenerģijas ražošanai, ņemot vērā elektroenerģijas un siltumenerģijas attiecību saskaņā ar jaunās iekārtas tehnisko dokumentāciju:

$$EQ = (Q_{koģ} - Q_{katli}) \cdot \alpha \cdot R \cdot O, \text{ tCO}_2/\text{gadā}, \quad [8]$$

kur

$Q_{koģ}$ - ikgadējā siltumenerģijas ražošana jaunas koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā, $\text{MWh}/\text{gadā}$ (saskaņā ar 5.1.2.apakšnodaļā aprakstīto metodiku);

Q_{katli} - ikgadējā siltumenerģijas ražošana esošajā katlu mājā, $\text{MWh}/\text{gadā}$;

α - saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas attiecība, kas ir atkarīga no koģenerācijas stacijas tehnoloģijas (atbilstoši iekārtas tehniskai dokumentācijai).

Gadījumā, ja līdz ar iekārtas aizvietošanu plānots arī siltumenerģijas patēriņa pieaugums, tad paredzamais pieaugums pamatojams ar noslēgtiem papildu līgumiem. Šajā gadījumā emisijas kvotu aprēķinam arī izmantojama 8.formula.

5.1.6.3. Koģenerācijas iekārta \rightarrow koģenerācijas iekārta

Gadījumā, ja jauna koģenerācijas iekārta aizvieto esošu koģenerācijas iekārtu, pārņemot esošās iekārtas siltumenerģijas patērētājus (piemēram, tiek uzbūvēta jauna koģenerācijas stacija, kura apkalpo esošās koģenerācijas stacijas siltumenerģijas patērētājus), jaunajai iekārtai piešķiramo emisiju kvotu daudzums tiek aprēķināts saskaņā ar šādu formulu:

$$EQ = [(Q_{koģ_j} - Q_{katli_j}) \cdot \alpha_{jaun} - (Q_{koģ_{es}} - Q_{katli_{es}}) \cdot \alpha_{es}] \cdot R \cdot O, \text{ tCO}_2/\text{gadā}, \quad [9]$$

kur

$Q_{koģj}$ - ikgadējā siltumenerģijas ražošanas jaunas koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā, MWh/gadā (saskaņā ar 5.1.2.apakšnodaļā aprakstīto metodiku);

Q_{katlij} - ikgadējā siltumenerģijas ražošanas esošajā iekārtā, MWh/gadā;

α_{jaun} - saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas attiecība, kas ir atkarīga no koģenerācijas stacijas tehnoloģijas (atbilstoši iekārtas tehniskai dokumentācijai);

$Q_{koģes}$ - esošas koģenerācijas stacijas ikgadēja siltumenerģijas ražošanas, MWh/gadā;

$Q_{katlies}$ - ikgadēja siltumenerģijas ražošanas katlos, MWh/gadā;

α_{es} - saražotās elektroenerģijas un siltumenerģijas attiecība, kas ir atkarīga no koģenerācijas stacijas tehnoloģijas (atbilstoši iekārtas tehniskai dokumentācijai).

5.1.6.4. Rūpnieciskās iekārtas

Gadījumā, ja jauna rūpnieciska iekārta aizvieto esošo iekārtu vai tās daļu (piemēram, tiek uzbūvēta jauna tehnoloģiska līnija), jaunajai iekārtai piešķiramo emisijas kvotu daudzums tiek aprēķināts saskaņā ar 5.1.4.apakšnodaļā aprakstīto metodiku, emisijas kvotu apjomu samazinot par lielumu, kas ir vienāds ar esošajai iekārtai piešķirto emisiju kvotu daudzumu:

$$EQ = EQ_{jaun} - EQ_{es}, \text{ tCO}_2/\text{gadā}, \quad [10]$$

kur

EQ_{jaun} - jaunas rūpnieciskās iekārtas izbūves gadījumā aprēķinātās kvotas, tCO₂/gadā (saskaņā ar 5.1.4.apakšnodaļā aprakstīto metodiku);

EQ_{es} - esošajai iekārtai piešķirtās emisijas kvotas, tCO₂/gadā.

Uzsākot darbību, jaunajām iekārtām būs jāsaņem SEG emisijas atļauja, kuru izsniegs Reģionālā vides pārvalde, saskaņā ar operatora pieteikumu siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas saņemšanai. Emisijas kvotas operatoriem piešķirs Vides ministrija, ņemot vērā emisijas kvotu atlikumu rezerves fondā.

5.2. Metodiku salīdzinājums

Galvenās atšķirības starp emisijas kvotu aprēķina metodiku jaunajām iekārtām un esošām iekārtām ir šādas:

- aprēķinos izmantotie lietderības koeficienti jaunajām iekārtām ir augstāki, lai nodrošinātu labākās pieejamās tehnoloģijas principus, turpretī esošajām iekārtām tiek izmantoti dati no iekārtu darbības režīma kartēm;
- jauno sadedzināšanas iekārtu saražotās enerģijas daudzums tiek noteikts, balstoties uz pieslēgto energopatērētāju raksturojošiem lielumiem, turpretī saistošajiem operatoriem saražoto MWh skaits tiek noteikts mērījumu ceļā;
- jauno rūpniecības iekārtu saražotās produkcijas apjoms tiek noteikts, balstoties uz tirgus pētījuma analīzi par produkcijas noietu un ar pircējiem noslēgtajiem līgumiem (kuri sastādīs vismaz 50% no ražošanas apjoma),

turpretī saistošajiem operatoriem saražoto MWh skaits tiek noteikts mērījumu ceļā.

Lai nodrošinātu, ka operatoriem netiek piešķirts vairāk emisijas kvotu kā vajadzīgs, jaunajām iekārtām aprēķinātie emisiju kvotu daudzumi balstās uz uzstādītām ražošanas jaudām, noslēgtiem līgumiem un pieslēgto patērētājiem, kuri tiek izvērtēti un apstiprināti jaunu sadedzināšanas iekārtu gadījumā energoauditora atzinumā, bet jaunu rūpniecības iekārtu gadījumā – energoauditora un eksperta atzinumā.

5.3. Jauno iekārtu skaits

Emisijas kvotu rezerves aprēķinos iekļauti dati par 42 iekārtām. Informācija par jaunu iekārtu izbūvi iegūta no Ekonomikas ministrijas un anketējot operatorus.

5.4. Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas

Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas 2008.-2012.gada periodam operatoriem ir jāsaņem atbilstoši likumā “Par piesārņojumu” un Ministru kabineta 2004.gada 22.aprīļa noteikumos Nr.400 “Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas pieteikšanas un izsniegšanas kārtība” noteiktajai kārtībai. Saskaņā ar normatīvo aktu nosacījumiem, emisijas kvotas tiek piešķirtas tikai tiem operatoriem, kuri saņēmuši Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas.

6. Sabiedriskā apspriešana

Emisijas kvotu sadales plāns tika nodots sabiedriskai apspriešanai no 2006.gada 11.aprīļa līdz 10.maijam, to publicējot Vides ministrijas mājas lapā internetā un nosūtot informāciju par sabiedriskās apspriešanas uzsākšanu ES ETS iesaistītiem operatoriem, ieinteresētajām profesionālām asociācijām, kā arī valsts un pašvaldību institūcijām.

Vienlaikus ar Plāna nodošanu sabiedriskajai apspriešanā tika izsludināts sabiedriskās apspriešanas pasākums, kas notika 2006.gada 28.aprīlī Vides ministrijas telpās. Tajā piedalījās 42 dalībnieki, to skaitā – Valsts Vides dienesta reģionālo vides pārvalžu, dažādu valstisko un nevalstisko organizāciju, kā arī verificētāju un konsultatīvo firmu pārstāvji.

Sabiedriskās apspriešanas gaitā dalībnieki tika iepazīstināti ar Plāna veidošanas principiem, noteikumiem un tā izstrādes laikā lietotajām metodikām. Sabiedriskās apspriešanas dalībnieki uzstādīja jautājumus un komentēja Plānu. Galvenie komentāri no komercsabiedrību puses saistījās ar bažām par nepietiekami piešķirtu emisijas kvotu daudzumu:

- Komersanti (PP SIA “Pārventas siltums”, A/S “Latvenergo”, SIA “Sabiedrība Mārupe”, A/S “Valmieras Enerģija”) interesējās, vai

emisijas kvotu rezerves aprēķinos ir ņemta vērā komersantu anketās sniegtā informācija, vai emisijas kvotu rezerve ir personificēta un vai komersanti tiks informēti par emisijas kvotu rezervē iekļauto emisijas kvotu apjomu viņu plānotajām iekārtām.

Sanāksmes dalībnieki tika informēti, ka emisijas kvotu rezerves aprēķins balstās uz Plāna 1.7. un 1.8.apakšnodalās minētajiem politikas dokumentiem, kā arī Ekonomikas ministrijas un komersantu sniegto informācija. Saņemtā informācija tika apkopta, izvērtēta un, balstoties uz Plāna 5.1.apakšnodalā aprakstīto metodiku, veikts emisijas kvotu rezerves aprēķins. Saskaņā ar Plāna izstrādes nosacījumiem, plānā nav uzrādīts jauno iekārtu saraksts un emisijas kvotu sadalījums katrai jaunai iekārtai. Operatoriem tika paskaidrots, ka emisijas kvotu rezerve netiek personificēta, t.i., tā nav piesaistīta konkrētām iekārtām un emisijas kvotas varēs dabūt ikviens, kas atbildīs normatīvo aktu prasībām attiecībā uz emisijas kvotu piešķiršanu jaunām iekārtām. Diemžēl pastāv risks, ka nav apzinātas visas iekārtas, kuras vajadzētu iekļaut emisijas kvotu rezerves aprēķinā. Ņemot vērā sabiedrības viedokli, Vides ministrija komersantiem, kuri paredzējuši uzstādīt jaunas iekārtas līdz 2012.gada 31.decembrim, 2006.gada 16.jūnijā nosūtīja informāciju par indikatīvo emisijas kvotu aprēķinu jaunajām iekārtām.

- Komersants SIA “Wesemann – Sigulda” jautāja, vai ir iespējams pāriet no šķeldas kurināmā uz fosilo kurināmo, lai nodrošinātu lielāku siltumenerģijas ražošanas slodzi.

Operatoram tika paskaidrots, ka komersants var veikt pāreju uz citu kurināmā veidu, bet emisijas kvotu aprēķinā tiek piemērota 3.1.apakšnodalā noteiktā metodika un papildu emisijas kvotas par pāreju uz videi mazāk draudzīgu kurināmo netiks piešķirtas.

- Komersants SIA “Papīrfabrika Līgatne” uzdeva jautājumu par Plānā izmantotajiem emisijas faktoriem, kas šobrīd atšķiras no Emisijas kvotu sadales plānā 2005.-2007.gadā izmantotajiem emisijas faktoriem par 1,5%, kā arī jautāja, kāpēc Latvija nav balstījusi emisijas kvotu aprēķinu, ņemot vērā CO₂ emisijas apjomu uz saražotās produkcijas vienību (līmeņatzīmju piemērošana jeb *benchmarking*).

Sanāksmes dalībnieki tika informēti, ka emisijas kvotu aprēķinos pielietoto emisijas faktoru, zemākā sadegšanas siltuma faktoru, oksidācijas faktoru, pārvēršanas faktoru izvēle balstās uz Eiropas Savienības apstiprināto metodoloģiju. Papildus tam, faktori tika precizēti rūpniecības iekārtām, ņemot vērā viņu iesniegto informāciju. Attiecībā uz līmeņatzīmju pielietošanu 2008.-2012.gada periodā, tika sniegta informācija par Eiropas Savienības dalībvalstu pieredzi šajā jomā, t.i., ka aprēķinu veikšana pēc šādas metodikas ir ļoti sarežģīta. Bez tam, Latvijā vēl nav izstrādāti pētījumi par valstij atbilstošu līmeņatzīmju piemērošanu, līdz ar to 2008.-2012.gada periodā šī metodika emisijas kvotu aprēķinā netiks pielietota.

- Komersants SIA “Papīrfabrika Līgatne” jautāja, vai emisiju kvotas, kuras operatori nepiešķir saskaņā ar emisiju samazināšanas potenciāla piemērošanu, nav uzskatāms par nodokli valstij.

Sanāksmes dalībniekiem tika paskaidrots, ka emisiju samazināšanas potenciāla piemērošanu ES ETS dalībniekiem nosaka attiecīgie Eiropas Savienības normatīvie akti. Attiecībā uz emisiju samazināšanas potenciāla izmantošanu, valdībai ir pilnvaras lemt par emisijas kvotu izlietojumu, un viena no iespējām ir šo emisijas kvotu apjomu pārdot, iegūtos līdzekļus izmantojot ES ETS efektīvai ieviešanai, kā arī sistēmas darbībai nepieciešamo pētījumu izstrādei.

Sabiedriskās apspriešanas laikā tika saņemtas arī vairākas vēstules, divās no kurām (komersanti SIA “Latelektro – Gulbene” un SIA “Līvberzes enerģija”) tika uzskatīts, ka konkrētie operatori tiek diskriminēti, pamatojot savas komercsabiedrības dīkstāves iemeslu ar tehnoloģisko iekārtu avāriju vai arī nespēju ekonomiski atļauties ražot, ja nav zināms, vai tiks piešķirts nepieciešamais emisijas kvotu daudzums, vai arī perioda beigās būs jāmaksā milzīgas soda naudas.

Latvijas Siltumapgādes uzņēmumu asociācija sagatavoja vēstuli, kurā tika izteikta neapmierinātība par nepietiekamu emisijas kvotu daudzumu energoapgādes un siltumapgādes komercsabiedrību sekmīgai darbībai un attīstībai.

Ņemot vērā gan sabiedriskās apspriešanas pasākuma laikā izteiktos komentārus, gan individuālās sarunas ar komercsabiedrībām un komercsabiedrību un profesionālo asociāciju nosūtītās vēstules, tika veikti Plāna precizējumi un papildinājumi. Galvenās izmaiņas attiecas uz atsevišķu iekārtu emisijas kvotu aprēķinu un izmaiņām emisijas kvotu rezerves apjomā jaunām iekārtām, kā rezultātā tika mainīts kopējais emisijas kvotu daudzums. Emisijas kvotu pārrēķins tika veikts 36 iekārtām, balstoties uz 4. un 5.tabulā apkopotiem komercsabiedrību iesniegtajiem argumentiem.

4.tabula

Emisijas kvotu pārrēķins pēc sabiedriskās apspriešanas

Nr.	Komersabiedrība, iekārta	Papildus aprēķinātās emisijas kvotas 2008.-2012.gada periodā	Emisijas kvotu pārrēķina iemesli
1.	SIA “Aizkraukles siltums”	17 441	Jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšana
2.	SIA “Babītes siltums”	4 781	Jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšana, energoresursu cenu pieaugums
3.	A/S “B.L.B. Baltijas Termināls”	1 391	Jauns siltumenerģijas patērētāja pieslēgšana – jauna mazuta noliešanas estakāde
4.	SIA “Bolderaja Ltd.”	92 598	Pievienojās pēc sabiedriskās apspriešanas
5.	SIA “Cemex”	43 461	Emisijas faktoru precizēšana
6.	DP A/S “Daugavpils siltumtīkli”, SC 1	20 053	Bāzes gads (2001.gads) neatspoguļo komercsabiedrības attīstības potenciālu nākotnē

Nr.	Komerksabiedrība, iekārta	Papildus aprēķinātās emisijas kvotas 2008.-2012.gada periodā	Emisijas kvotu pārrēķina iemesli
7.	DP A/S "Daugavpils siltumtīkli", SC2	23 735	Datu precizēšana
8.	DP A/S "Daugavpils siltumtīkli", SC3	52 250	Datu precizēšana
9.	SIA "Jēkabpils siltums"	11 853	Plānota regulāra karstā ūdens padeve, kā arī kļūda iesniegtajās izejas datu anketā – netika iepilnots dīzeļdegvielas patēriņš
10.	SIA "Jūrmalas siltums", katlu māja „Dubulti”	40 461	Dabas gāzes īpatsvara pieaugums kopējā katlu mājas energobilancē attiecībā pret bāzes gadu (2001.gadu), kad koksnes patēriņš bija lielāks
11.	SIA "Jūrmalas siltums" katlu māja Konkordijas ielā	12 519	66 jaunu patērētāju pieslēgums
12.	SIA "Kalnciema ķieģelis", Ānes ražotne	115 880	Ražošanas perspektīvā attīstība
13.	SIA "KP Tehnoloģijas"	33 436	Bāzes gadi (2002.–2004.gadi) neatbilst komerksabiedrības attīstības iespējām, jo šajā laika periodā bija zems ražošanas apjoms, siltas ziemas, neizmantotas ražošanas ēkas. Jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšanās (SIA "Aurora Baltika", A/S "OT Grupa" izveidotās firmas)
14.	SIA "Kuldīgas siltumtīkli"	42 244	Bāzes gads (2001.gads) neatpoguļo siltumenerģijas ražošanas pieaugumu nākotnē
15.	SIA "Latelektro-Gulbene"	197 028	Koģenerācijas stacijas nepārtraukta darbība
16.	A/S "Latvenergo", TEC 1	459 546	Būtisks enerģijas ražošanas apjomu pieaugums
17.	A/S "Latvijas Gāze"	317 331	Komerksabiedrība pievienojās pēc sabiedriskās apspriešanas
18.	A/S "Lauma"	3 106	Jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšana
19.	SIA "Liepājas enerģija", TEC	206 733	Jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšana
20.	A/S "Ligija Tekst"	30 770	Datu precizēšana, jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšana
21.	SIA "Līvānu ķieģelis"	29 533	Ražošanas apjomu pieaugums esošo iekārtu ietvaros
22.	SIA "Līvberzes enerģija"	166 522	Lai komerksabiedrība varētu "normāli darboties"
23.	SIA "Ludzas Bio - enerģija"	3 812	Jaunu patērētāju pieslēgšana, karstā ūdens padeves atjaunošana vasaras mēnešos
24.	Ogres novada PA "Mālkalne"	26 595	Jaunas daudzstāvu ēkas celtniecība, industriālās zonas attīstība
25.	PP SIA "Pārventas siltums"	46 321	Esošo patērētāju siltumenerģijas pieprasījuma pieaugums
26.	SIA "Port Milgravis"	549 360	Komerksabiedrība pievienojās pēc sabiedriskās apspriešanas
27.	A/S "Putnu fabrika Ķekava"	61 798	Saražotās produkcijas pieaugums, jaunu siltumenerģijas patērētāju pieslēgšana ražošanas vajadzībām
28.	A/S "Rīgas siltums", siltumcentrāle „Imanta”	884 559	Jaunu siltumenerģijas un elektroenerģijas patērētāju pieslēgšana
29.	SIA "Sabiedrība Mārupe"	18 002	Bāzes gadu dati (2002. – 2004.gads) neatbilst komerksabiedrības attīstības iespējām. Gāzes patēriņa pieaugums par 26% 2006.gada 1.ceturksnī, salīdzinot ar 2005.gada patēriņu šajā laika periodā
30.	SIA "Talsu bio-enerģija"	464	Izejas datu precizēšana (izejas datu anketā netika uzskaitīti visi kurināmā veidi)
31.	SIA "Wesemann – Sigulda"	14 322	Jaunu patērētāju pieslēgšana, dabas gāzes īpatsvara pieaugums kopējā katlu mājas energobilancē attiecībā pret bāzes gadu, kad daļēji tika izmantota koksne

Četrām rūpniecības iekārtām tika samazināts aprēķināto emisijas kvotu apjoms, precizējot komercsabiedrību iesniegtos datus par izejvielu emisijas faktoriem un izejvielu patēriņu apjomu. Papildus tam, viena sadedzināšanas iekārta sākotnēji tika pieskaitīta iekārtu grupai „pārējās sadedzināšanas iekārtas”, bet, precizējot informāciju, to ieskaitīja grupā „elektroapgādes un siltumapgādes komercsabiedrības”, tādējādi, piemērojot šai iekārtai atbilstošo emisijas kvotu aprēķinu metodiku, tika precizēts arī piešķiramais emisijas kvotu apjoms. Bez tam, viena iekārtai tika precizēts kurināmā patēriņa dati. Papildus informāciju par emisijas kvotu samazinājuma gadījumiem skatīt 5.tabulā.

5.tabula

Emisijas kvotu samazinājums komercsabiedrībām pēc datu precizēšanas

Nr.	Komercsabiedrība	Emisijas kvotu samazinājums 2008.-2012.gada periodā	Emisijas kvotu pārrēķina iemesli
1.	SIA “Cēsu būvnieks”	-6 390	Aprēķina metodikas maiņa
2.	SIA “AKD Logistik”	-499	Emisijas faktoru precizējums
3.	A/S “Grīziņkalns”	-10	Emisijas faktoru precizējums
4.	A/S “Valmieras stikla šķiedra”	-121	Emisijas faktoru precizējums
5.	A/S “Ventbunkers”	-1 272	Precizēts kurināmā patēriņš
6.	SIA “Lodes ķieģelis”	-36 662	Precizēts izejvielu patēriņš

7.Iekārtu saraksts

Informācija par emisijas kvotu sadali iekārtām, kuras iesaistītas Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā, apkopota 6.tabulā.

6.tabula

Emisijas kvotu sadalījums iekārtām

Nr. p.k.	Operators	Iekārta	Iekārtas adrese	Ražošanas veids	Obligātais (O)/brīvprātīgais (B) dalības veids	Emisijas bāzes gadā, tCO ₂	Emisijas kvotas (skaits)					KOPĀ
							2008. gadam	2009. gadam	2010. gadam	2011. gadam	2012. gadam	
1.	A/S „Abava”	Katlu māja	Mellužu 1, Rīga, LV -1067	Siltumenerģijas ražošana	O	2236 ^E	2460	2571	2683	2795	2907	13416
2.	SIA „Aizkraukles siltums”	Katlu māja Rūpniecības ielā 2	Rūpniecības iela 2, Aizkraukle, LV-5101	Siltumenerģijas ražošana	O	11865 ^A	15236	15175	15116	15056	14997	75580
3.	SIA „AKD Logistik”	AKD Logistik	Daugavgrīvas iela 77, Rīga, LV-1007	Stikla taras ražošana	O	25528 ^B	31910	35675	39802	44338	49336	201061
4.	SIA „Babītes siltums”	Katlu māja	Jūrmalas iela 13d, Babītes pagasts, Rīgas raj., LV-2107	Siltumenerģijas ražošana	O	1877 ^A	2706	2818	2818	2818	2818	13978
5.	A/S „Balticovo”	Katlu māja	Iecava, Bauskas rajons, LV-3913	Pārtikas olu un olu produktu ražošana	O	6899 ^E	7589	7934	8279	8624	8969	41395
6.	SIA „Bauskas siltums”	Katlu māja	Dārza iela 8/1, Bauska, LV-3901	Siltumenerģijas ražošana	O	4581 ^A	4535	4512	4489	4466	4444	22446
7.	A/S „BLB Baltijas Termināls”	Katlu māja	Ezera iela 22, Rīga, LV-1034	Naftas un ķīmisko produktu pārkraušana	O	10438 ^F	12438	12438	12526	13048	13569	64019
8.	SIA „Bolderaja Ltd.”	Katlu māja	Guberņciema iela 7, Rīga LV-1016	Kokskaidu plātņu ražošana	O	15433 ^F	16976	17748	18520	19291	20063	92598
9.	A/S „Brīvais vilnis”	Katlu māja un konservu cehs	Ostas iela 1, Salcgrīva, Limbažu rajons, LV-4033	Zivju pārstrāde	O	601 ^E	661	692	722	752	782	3609
10.	SIA „Brocēnu keramika”	Brocēnu keramika	„Strīķi”, Brocēnu lauku teritorija, Saldus rajons, LV-3581	Keramikas flīžu ražošana	O	23051 ^G	24088	25067	25985	26838	27623	129601
11.	SIA „Cemex”	Brocēni	Liepnieku ielā 15, Brocēnos, Saldus rajonā, LV-3851	Portlandcimenta ražošana	O	331603 ^D	368079	388323	409681	432213	455985	2054281
12.	SIA „Ceplis”	Ceplis	„Ķieģeļceplis”, Lielauces pagasts, Dobeles rajons, LV-3723	Ķieģeļu ražošana	O	1305 ^D	1683	1916	2177	2471	2803	11050
13.	A/S „Cesvaines piens”	Katlu māja	Rūpniecības iela 1, Cesvaine, LV-4871	Piena pārstrāde, pārtikas produktu ražošana	B	3574 ^E	3932	4110	4289	4468	4647	21446

Nr. p.k.	Operators	Iekārta	Iekārtas adrese	Ražošanas veids	Obligātais (O)/brīvprātīgais (B) dalības veids	Emisijas bāzes gadā, tCO ₂	Emisijas kvotas (skaits)					
							2008. gadam	2009. gadam	2010. gadam	2011. gadam	2012. gadam	KOPĀ
14.	SIA „Cēsu būvnieks”	Katlu māja “Katrīnkalns”	Rūpniecības iela 13, Cēsis, LV-4101	Celtniecība	O	16080 ^D	16222	16140	16058	15976	15894	80290
15.	DP A/S „Daugavpils siltumtīkli”	Katlu māja SC1	18. Novembra iela 2, Daugavpils, LV- 5403	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	53931 ^A	57443	57153	56863	56573	56283	284315
16.	DP A/S „Daugavpils siltumtīkli”	Katlu māja SC2	Silikātu iela 8, Daugavpils, LV - 5420	Siltumenerģijas ražošana	O	34400 ^A	29859	29687	29515	29343	29171	147575
17.	DP A/S „Daugavpils siltumtīkli”	Katlu māja SC3	Mendeļejeva iela 13a, Daugavpils, LV-5410	Siltumenerģijas ražošana	O	103464 ^A	85979	85461	84944	84427	83909	424720
18.	SIA „Dobeles enerģija”	Katlu māja Spodrības ielā 4a	Spodrības iela 4a, Dobeles, LV-3701	Siltumenerģijas ražošana	O	12722 ^F	12784	12719	12655	12590	12525	63273
19.	SIA „Dobeles enerģija”	Katlu māja Ausmas ielā 27	Ausmas iela 27, Dobeles, LV-3701	Siltumenerģijas ražošana	B	2354 ^A	2330	2319	2307	2295	2283	11534
20.	SIA „Dobeles enerģija”	Katlu māja Dzirnau ielā 2	Dzirnau iela 2, Dobeles, LV-3701	Siltumenerģijas ražošana	B	341 ^D	338	336	334	332	331	1671
21.	SIA „Dobeles enerģija”	Katlu māja Elektrības ielā 3	Elektrības iela 3, Dobeles, LV-3701	Siltumenerģijas ražošana	B	94 ^D	95	95	94	94	93	471
22.	SIA „Dobeles enerģija”	Katlu māja Bērzes ielā 17	Bērzes iela 17, Dobeles, LV-3701	Siltumenerģijas ražošana	B	1183 ^A	1171	1165	1159	1153	1148	5796
23.	A/S „Grīziņkalns”	Grīziņkalns	Narvas iela 2, Rīga, LV-1009	Stikla izstrādājumu ražošana	O	8776 ^C	10970	12264	13683	15242	16960	69119
24.	SIA „Gulbenes Siltuma Serviss”	Katlu māja	Nākotnes iela 7, Gulbene, LV-4401	Siltumenerģijas ražošana	B	0 ^F	0	0	0	0	0	0
25.	SIA „Jaunpagasts Plus”	Katlu māja	Baldones iela 2, Iecava, Bauskas raj., LV-3913	Spirta ražošana	B	16839 ^C	18523	19365	20207	21049	21891	101035
26.	SIA „Jaunpagasts Plus”	Katlu māja	Spirta rūpnīca, Virbu pagasts, Talsu raj., LV-3292	Spirta ražošana	B	11029 ^C	12242	12849	13455	14062	14669	67277
27.	SIA „Jeld Wen Latvija”	Kokšķiedras plākšņu rūpnīca	Upes, Aizkraukles pagasts, Aizkraukles novads, LV-5102	Kokšķiedras plākšņu ražošana	O	G	7393	7747	8101	8455	8808	40504
28.	A/S „Jelgavas cukurfabrikas”	Katlu māja Cukura ielā 22	Cukura iela 22, Jelgava, LV-3002	Cukura ražošana	O	41655 ^E	41238	41030	40822	40614	40405	204109
29.	SIA „Jelgavas koģenerācija”	Katlu māja Ganību ielā 71	Ganību iela 71, Jelgava, LV-3001	Siltumenerģijas ražošana	O	29786 ^A	29488	29339	29190	29041	28892	145950
30.	SIA „Jelgavas koģenerācija”	Katlu māja Rūpniecības ielā	Rūpniecības iela 73, Jelgava, LV-3001	Siltumenerģijas ražošana	O	11318 ^A	11205	11148	11092	11035	10978	55458

Nr. p.k.	Operators	Iekārta	Iekārtas adrese	Ražošanas veids	Obligātais (O)/brīvprātīgais (B) dalības veids	Emisijas bāzes gadā, tCO ₂	Emisijas kvotas (skaits)					
							2008. gadam	2009. gadam	2010. gadam	2011. gadam	2012. gadam	KOPĀ
		73										
31.	SIA „Jelgavas koģenerācija”	Katlu māja Kalnciema ceļā	Kalnciema ceļš 109, Jelgava	Siltumenerģijas ražošana	B	937 ^A	928	923	918	914	909	4592
32.	A/S „Jēkabpils labība”	Katlu māja	„Miķelāni”, Salas pag., Jēkabpils raj., LV-5214	Cūku audzēšana	O	0 ^E	0	0	0	0	0	0
33.	SIA „Jēkabpils siltums”	Katlu māja	Tvaika iela 4, Jēkabpils, LV-5201	Siltumenerģijas ražošana	O	11477 ^A	11362	11305	11247	11190	11133	56237
34.	SIA „Jūrmalas siltums”	Katlu māja „Dubulti”	Slokas ielā 47a, Jūrmala, LV-2015	Siltumenerģijas ražošana	O	3613 ^A	11633	11633	11633	11633	11633	58165
35.	SIA „Jūrmalas siltums”	Katlu māja Konkordijas ielā	Konkordijas iela, Jūrmala, LV-2016	Siltumenerģijas ražošana	B	2238 ^A	4697	4697	4697	4697	4697	23485
36.	SIA „Jūrmalas siltums”	Katlu māja „Kauguri”	Lībiešu iela 9, Jūrmala, LV-2016	Siltumenerģijas ražošana	O	29944 ^A	29645	29495	29345	29195	29046	146726
37.	SIA „Jūrmalas siltums”	Katlu māja Aizputes ielā	Aizputes iela 1d, Jūrmala, LV-2016	Siltumenerģijas ražošana	B	3281 ^A	3248	3232	3215	3199	3183	16077
38.	SIA „Kalnciema ķieģelis”	Āne	Celtnieku ielā 12, Jelgavas rajons, Cenu pagasts, Ozolnieku novads, LV-3043	Māla ķieģeļu ražošana	O	6613 ^F	14017	37890	38252	40150	41580	171889
39.	SIA „Kalnciema ķieģelis”	Kalnciema ķieģelis	Jelgavas ielā 17, Kalnciems., Jelgavas raj., LV-3016	Apdedzināto ķieģeļu ražošana	O	6333 ^F	14503	16583	18944	21627	24681	96338
40.	SIA „KP Tehnoloģijas”	Katlu māja	Rīgas ielā 98, Ogre LV-5001	Dzijas un trikotāžas izstrādājumu ražošana	O	8594 ^E	17000	17000	17000	17000	17000	85000
41.	SIA „Krāslavas nami”	Koģenerācijas stacija	Latgales ielā 14, Krāslava, LV-5601	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	11421 ^A	11307	11250	11193	11135	11078	55963
42.	SIA „Kuldīgas siltumtīkli”	Katlu māja Parka ielā 43	Parka iela 43, Kuldīga, LV-3301	Siltumenerģijas ražošana	B	6161 ^D	6215	6184	6152	6121	6090	30762
43.	SIA „Latelektro Gulbene”	Katlu māja	Miera iela 17, Gulbene, LV-4401	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	B	0 ^F	39808	39607	39406	39204	39003	197028
44.	SIA „Latgales enerģija”	TEC	Atbrīvošanas aleja 155a, Rēzekne, LV-4600	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	26139 ^D	26369	26236	26103	25970	25837	130515
45.	SIA „Latgales enerģija”	Katlu māja N.Rancāna ielā 5	N.Rancāna iela 5, Rēzekne, LV 4600	Siltumenerģijas ražošana	O	47721 ^A	47244	47005	46767	46528	46289	233833

Nr. p.k.	Operators	Iekārta	Iekārtas adrese	Ražošanas veids	Obligātais (O)/brīvprātīgais (B) dalības veids	Emisijas bāzes gadā, tCO ₂	Emisijas kvotas (skaits)					
							2008. gadam	2009. gadam	2010. gadam	2011. gadam	2012. gadam	KOPĀ
		iekārta	Jelgavas raj. LV-3014	ražošana								
62.	SIA „Lodes ķieģelis”	Lode	Lodes iela 1, Liepas pagasts, Cēsu rajons, LV-4128	Keramikas būvniecības materiālu ražošana	O	17220 ^F	22214	25288	28737	32617	36993	145849
63.	SIA „Ludzas bio-enerģija”	Katlu māja Rūpniecības 2b	Rūpniecības iela 2b, Ludza, LV-5701	Siltumenerģijas ražošana	B	3072 ^A	3773	3773	3773	3773	3773	18865
64.	Ogres novada PA „Mālkalne”	Katlu māja Upes prospektā 19	Upes prospekts 19, Ogre, LV-5003	Siltumenerģijas ražošana	O	21709 ^A	26865	26729	26594	26458	26323	132969
65.	SIA „Olaines ķīmiskā rūpnīca „Biolars””	Katlu māja	Rūpnīcu ielā 3, Olaine, Rīgas rajons, LV-2114	Ķīmisko vielu un produktu, laku un krāsu ražošana	B	2585 ^E	2844	2973	3102	3232	3361	15512
66.	AS „Olaines ūdens un siltums”	Katlu māja Kūdras ielā 27	Kūdras ielā 27, Olaine, Rīgas rajons, LV-2114	Siltumenerģijas ražošana	O	36816 ^A	36448	36264	36080	35896	35712	180400
67.	SIA „Papīrfabrika Līgatne”	Papīrfabrika Līgatne	Pilsoņu ielā 1, Līgatne, LV-4110	Papīra ražošana	O	6634 ^F	9621	11734	14300	17423	21231	74309
68.	PP SIA „Pārventas siltums”	Koģenerācijas iekārta Talsu ielā 84	Talsu ielā 84, Ventspils, LV-3602	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	43202 ^D	52941	52674	52407	52139	51872	262033
69.	A/S „Preiļu siers”	Katlu māja	Daugavpils iela 75, Preiļi, LV-5301	Piena pārstrāde	B	8803 ^E	9684	10124	10564	11004	11444	52820
70.	SIA „Port Milgrāvis”	Katlu māja	Meldru iela 3, Rīga, LV-1007	Siltumenerģijas ražošana	O	91160 ^E	100716	105294	109872	114450	119028	549360
71.	A/S „Putnu fabrika „Ķekava””	Katlu māja	Rīgas raj., Ķekavas pag., LV-2123	Lauksaimnieciskā ražošana	O	15305 ^F	28805	28805	32006	32006	32006	153628
72.	SIA „Rigans”	Koģenerācijas iekārta	Dzintaru ielā 60, Rīga, LV-1016	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	B	4519 ^D	4559	4536	4513	4490	4467	22565
73.	A/S „Rīgas kuģu būvētava”	Katlu māja	Gāles iela 2, Rīga, LV-1015	Kuģu būve un remonts	O	6402 ^F	7042	7362	7682	8003	8323	38412
74.	SIA „Rīgas laku un krāsu rūpnīca”	Katlu māja	Daugavgrīvas iela 63/65, Rīga, LV-1007	Laku un krāsu ražošana	B	1879 ^E	2067	2161	2255	2349	2443	11275
75.	A/S „Rīgas piena kombināts”	Katlu māja	Bauskas iela 180, Rīga, LV-1004	Piena produktu ražošana	B	14092 ^G	14726	15431	16135	16840	17545	80677
76.	A/S „Rīgas siltums”	Katlu māja Gobas ielā 33a	Gobas iela 33a, Rīga, LV-1016	Siltumenerģijas ražošana	O	9580 ^G	9484	9590	9696	9801	9902	48473
77.	A/S „Rīgas siltums”	Siltumcentrāle „Daugavgrīva”	Lēpju iela 4, Rīga, LV-1016	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	6279 ^A	6216	6185	6153	6122	6091	30767

Nr. p.k.	Operators	Iekārta	Iekārtas adrese	Ražošanas veids	Obligātais (O)/brīvprātīgais (B) dalības veids	Emisijas bāzes gadā, tCO ₂	Emisijas kvotas (skaits)					
							2008. gadam	2009. gadam	2010. gadam	2011. gadam	2012. gadam	KOPĀ
78.	A/S „Rīgas siltums”	Siltumcentrāle „Vecmīlgrāvis”	Atlantijas iela 51, Rīga, LV-1015	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	32875 ^G	32546	32469	32390	32312	32231	161948
79.	A/S „Rīgas siltums”	Siltumcentrāle „Ziepniekkalns”	Tīraines iela 5a, Rīga, LV-1058	Siltumenerģijas ražošana	O	41546 ^G	41131	42281	43418	44541	45650	217021
80.	A/S „Rīgas siltums”	Siltumcentrāles „Imanta” iecirknis „Zasulauks”	Kandavas ielā 16, Rīga, LV-1083	Siltumenerģijas ražošana	O	25065 ^F	25187	25059	24932	24805	24678	124661
81.	A/S „Rīgas siltums”	Siltumcentrāle „Imanta”	Kurzemes prospekts 17, Rīga, LV-1067	Siltumenerģijas ražošana	O	136437 ^F	287090	299858	312625	325394	338161	1563128
82.	SIA „Rīgas ūdens”	Katlu māja „Daugavgrīva”	Dzintaru ielā 60, Rīga, LV-1016	Siltumenerģijas ražošana	O	1597 ^F	1581	1837	1916	1996	2076	9406
83.	SIA „Sabiedrība Mārupe”	Katlu māja	Mazcenu aleja 41, Jaunmārupe, Mārupes pag., Rīgas raj., LV-2166	Dārzenkopība	O	16185 ^E	21041	21988	22978	24012	25093	115112
84.	SIA „Salaspils siltums”	Katlu māja Miera ielā 31a	Miera ielā 31, Salaspils, Rīgas raj., LV-2169	Siltumenerģijas ražošana	O	23588 ^A	23352	23234	23116	22998	22880	115580
85.	SIA „Saulkalne S”	Saulkalne S	Saulkalne, Salaspils lauku terit., Rīgas rajons, LV-2117	Dolomīta pārstrāde	O	7176 ^B	8611	9408	10252	11328	12517	52116
86.	SIA „Talsu bio-enerģija”	Katlu māja	Pumpura iela 12, Talsi, LV-3201	Siltumenerģijas ražošana	O	93 ^D	94	93	93	92	92	464
87.	SIA „Tukuma siltums”	Katlu māja	Kurzemes iela 140, Tukums, LV-3010	Siltumenerģijas ražošana	O	13810 ^A	13672	13603	13534	13465	13396	67670
88.	A/S „Valmieras piens”	Katlu māja	Rīgas iela 93, Valmiera, LV-4201	Piena produktu ražošana	O	11807 ^F	12988	13578	14168	14759	15349	70842
89.	SIA „Valmieras siltums”	Katlu māja	Dzelzeļa iela 7, Valmiera, LV-4201	Siltumenerģijas ražošana	O	11291 ^A	11178	11122	11065	11009	10952	55326
90.	SIA „Valmieras siltums”	Katlu māja	Rīgas iela 27a, Valmiera, LV-4201	Siltumenerģijas ražošana	O	12549 ^A	12424	12361	12298	12235	12173	61491
91.	A/S „Valmieras stikla šķiedra”	Valmieras stikla šķiedra	Cempu iela 13, Valmiera, LV-4200	Stikla šķiedras ražošana	O	28516 ^D	31368	32666	33892	35043	36115	169084
92.	A/S „Ventbunkers”	Katlu māja	Dzintaru iela 90, Ventspils, LV-3602	Naftas produktu pārkraušana	O	26076 ^F	28684	29987	31291	32595	33899	156456
93.	PP SIA „Ventspils siltums”	Katlu māja Brīvības ielā 38	Brīvības iela 38, Ventspils, LV-3600	Siltumenerģijas ražošana	O	42335 ^A	41912	41700	41488	41277	41065	207442

Nr. p.k.	Operators	Iekārta	Iekārtas adrese	Ražošanas veids	Obligātais (O)/brīvprātīgais (B) dalības veids	Emisijas bāzes gadā, tCO ₂	Emisijas kvotas (skaits)					
							2008. gadam	2009. gadam	2010. gadam	2011. gadam	2012. gadam	KOPĀ
94.	SIA „Via”	Asfaltbetona rūpnīca „Amman”	Jaunceltnes ielā 20, Aizkraukle, LV-5101	Asfaltbetona ražošana	O	^G	4278	4482	4687	4892	5096	23435
95.	SIA „Wesemann – Sigulda”	Katlu māja	Pulkv. Brieža 109, Sigulda, LV-2150	Siltumenerģijas ražošana	O	1358 ^A	3915	4148	4243	4335	4335	20976
						KOPĀ	4016369	4124078	4183778	4285207	4374497	20983928

Piezīme.

^A – bāzes gads 2001.gads; ^B – bāzes gads 2002.gads; ^C – bāzes gads 2003.gads; ^D – bāzes gads 2004.gads; ^E – vidējie dati par 2002.-2004.gadu; ^F – bāzes gads 2005.gads; ^G – prognoze

Vides ministrs

R.Vējonis

I. datu tabula. Emisijas kvotu sadales plāna kopsavilkuma tabula – mērķa noteikšana

Rinda	Datu tabulas Nr.		Emisijas (milj. CO₂ ekv.)
A		Kioto protokolā vai Pienākumu pārdales līguma ietvaros noteiktais mērķis (vidējās ikgadējās siltumnīcefekta gāzu emisijas 2008.-2012.gadā)	23,84
B	III	<i>Kopējās siltumnīcefekta gāzu emisijas 2003.gadā (izņemot zemes izmantošanas un mežsaimniecības nozares emisijas un piesaisti)</i>	10,705
C		Atšķirība +/- (A.rinda - B.rinda) (negatīvs skaitlis nozīmē nepieciešamību samazināt emisijas)	13,135
D	III	<i>Vidējās ikgadēji plānotās kopējās siltumnīcefekta gāzu emisijas 2008-2012 (scenārijs "ar pasākumiem")</i>	14,856
E		Atšķirība +/- (A.rinda - D.rinda) (negatīvs skaitlis nozīmē nepieciešamību samazināt emisijas)	8,984
Samazināšanas pasākumi (kur tas ir nepieciešams)			
F	V	ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēma ^{[1],[2]}	-0,066
G	VI	Papildu politika un pasākumi (izņemot ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmu), ieskaitot zemes izmantošanu un mežsaimniecību	0,000

H	VII	Valsts plānotie iepirkumi Kioto protokola elastīgo mehānismu ietvaros	0,000
I		Kopējie emisiju samazināšanas pasākumi (rinda F + rinda G + rinda H)	-0,066

^[1] Lūdzu, ierakstiet vidējo ikgadējo emisijas samazināšanas ieguldījumu (izsakot ar negatīvu skaitli)

^[2] Lūdzu, ierakstiet V.datu tabulas L.rindā un iv.ailē minēto skaitli, no kura atņemtas vidējās ikgadējās ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas nozaru emisijas 2008.-2012.gadā, īstenojot bāzes scenāriju

IIa. datu tabula. *Pamatzdati*

Gads		1990	1991	1992	1993	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	
A	Iekšzemes kopprodukts ^[1] (miljards Eiro 2000.gada cenās)	Absolūtā vērtība	12,087	10,564	7,173	6,355	6,495	6,437	6,681	7,236	7,576	7,826	8,483	9,162
		Dinamikas indekss (2003=100)	115,56	101,00	68,58	60,76	62,09	61,54	63,87	69,18	72,43	74,82	81,10	87,59
B	Emisijas ^[1] (milj. tonnu CO ₂) ^[2]	Absolūtā vērtība	18,598	16,373	13,201	11,850	9,983	8,802	9,081	8,535	8,157	7,550	6,907	7,410
		Dinamikas indekss (2003=100)	248,74	218,98	176,55	158,49	133,52	117,72	121,45	114,15	109,09	100,98	92,38	99,10
C	Oglekļa intensitāte (milj. tonnu CO ₂ / miljards Eiro)	Absolūtā vērtība	1,5386	1,5498	1,8403	1,8645	1,5370	1,3674	1,3591	1,1795	1,0767	0,9647	0,8142	0,8088
		Dinamikas indekss (2003=100)	1,54	1,55	1,84	1,86	1,54	1,37	1,36	1,18	1,08	0,96	0,81	0,81

Gads		2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Vidējais ikgadējais rādītājs 2008.- 2012.gadā	
A	Iekšzemes kopprodukts ^[1] (miljards Eiro 2000.gada cenās)	Absolūtā vērtība	9,758	10,460	11,349	12,518	13,582	14,533	15,551	16,639	17,804	19,050	20,384	17,89
		Dinamikas indekss (2003=100)	93,28	100,00	108,50	119,68	129,85	138,94	148,66	159,07	170,20	182,12	194,87	170,98
B	Emisijas ^[1] (milj. tonnu CO ₂) ^[2]	Absolūtā vērtība	7,331	7,477	7,485	9,170	9,423	9,677	9,330	10,184	10,437	10,663	10,890	10,301
		Dinamikas indekss (2003=100)	98,05	100,00	100,11	122,64	126,03	129,42	124,78	136,20	139,59	142,61	145,65	137,77
C	Oglekļa intensitāte (milj. tonnu CO ₂ / miljards Eiro)	Absolūtā vērtība	0,7513	0,7148	0,6595	0,7325	0,6938	0,6659	0,6000	0,6121	0,5862	0,5597	0,5343	0,5784
		Dinamikas indekss (2003=100)	0,75	100	0,66	0,73	0,69	0,67	0,60	0,61	0,59	0,56	0,53	0,58

[1] Datu avots iekšzemes kopprodukta vērtībām: 1990.-2004.gadam - Centrālā statistikas pārvalde, 2005.-2012.gadam - Ekonomikas ministrija; datu avots CO₂ emisijām - Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūra, no 2000.-2004.gadam - fiziski fiksētie rādītāji, no 2005.-2012.gadam - prognozētie rādītāji

[2] Šeit jānorāda tikai CO₂ emisijas, nevis kopējās siltumnīcefekta gāzu emisijas

Iib. datu tabula. Elektroenerģijas nozares pamatdati^[1]

	Gads	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Vidējie rādītāji 2008.-2012.gada periodā
A	Vietējā saražotā elektroenerģija, kopā (TWh)	4,137	4,281	3,975	3,975	4,690	4,905	5,149	5,211	7,294	7,993	7,857	7,991	8,042	7,835
B	Imports, kopā (TWh)	2,108	2,339	2,837	2,670	2,733	2,855	2,601	2,720	1,009	0,671	1,031	1,208	1,313	1,046
	B/a Igaunija	0,946	0,796	0,710	1,322	1,428	1,565								
	B/b Lietuva	0,626	1,110	0,978	0,553	0,564	0,765								
	B/c Krievija	0,536	0,433	1,149	0,795	0,741	0,525								
C	Eksports, kopā (TWh)	0,322	0,457	0,490	0,038	0,636	0,707	0,520	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
	C/a Igaunija	0,133	0,227	0,200	0,038	0,297	0,165								
	C/b Lietuva	0,052	0,182	0,290	0,000	0,125	0,234								
	C/c Krievija	0,137	0,048	0,000	0,000	0,214	0,308								
D	Elektroenerģijas tirdzniecības bilance (TWh, B.rinda - C.rinda)	1,786	1,882	2,347	2,632	2,097	2,148	2,081	2,240	0,529	0,191	0,551	0,728	0,833	0,566
E	Dabas gāzes daļa, ko izmanto vietējās elektroenerģijas ražošanā (%)	27,2%	30,5%	33,1%	38,6%	30,5%	29,7%	39,0%	35,8%	50,3%	51,0%	47,2%	46,2%	29,8%	44,90%
F	Naftas produktu daļa, ko izmanto vietējās elektroenerģijas ražošanā (%)	2,6%	2,2%	3,5%	2,1%	1,3%	0,7%								
G	Kūdras daļa, ko izmanto kopējās vietējās elektroenerģijas ražošanā (%)	1,9%	1,0%	1,0%	0,5%										
H	Akmeņogļu enerģijas daļa, ko izmanto kopējās elektroenerģijas ražošanā (%)													15,8%	0,16
I	Kodolenerģijas daļa, ko izmanto kopējās elektroenerģijas ražošanā (%)														
J	Atjaunojamo energoresursu daļa, ieskaitot biomasu, ko izmanto kopējās vietējās elektroenerģijas ražošanā (%) ^[2]	68,3%	66,3%	62,5%	58,8%	68,2%	69,6%	61,0%	64,2%	49,7%	49,0%	52,8%	53,8%	54,4%	51,73%

^[1] Datu avots: Ekonomikas ministrija, no 2000.-2004.gadam - fiziski fiksētie rādītāji, no 2005.-2012.gadam - projektētie rādītāji

^[2] Saskaņā ar Direktīvā 2001/77/EK noteikto indikatīvo mērķi, Latvijai 2010.gadā jānodrošina atjaunojamo energoresursu īpatsvars 49,3% apmērā no patērētā elektroenerģijas īpatsvara kopējā elektroenerģijas patēriņa bilancē

III. datu tabula. Līdzšinējās un plānotās siltumnīcefekta gāzu emisijas (SEG) kopējā atskaites formātā minētajās nozarēs (neņemot vērā papildu politiku un pasākumus, kas norādīti VI. datu tabulā)

Miljons tonnās CO₂ ekv.

Rinda	Nozare			2003	2004	2005	2008	2009	2010	2011	2012	Vidējās ikgadēji plānotās emisijas 2008.-2012.gada periodā
A	1.A.1	Energijas ražošana	SEG	2,287	2,107	2,891	3,376	3,537	3,981	3,959	3,930	3,757
B			CO ₂ no ETS	2,221	2,101	2,126	2,926	2,959	2,968	3,015	3,045	2,983
C	1.A.3	Transports	SEG	2,802	2,897	3,953	3,980	3,989	4,279	4,413	4,541	4,240
D	1.A.4	Energijas izmantošana komercsektorā, institūciju sektorā, privātpersonu sektorā un lauksaimniecībā	SEG	1,387	1,559	1,414	1,441	1,450	1,739	1,773	1,806	1,642
E			CO ₂ no ETS	0,012	0,007	0,010	0,031	0,032	0,033	0,035	0,036	0,033
F	2	Rūpnieciskie procesi	SEG	0,247	0,266	0,279	0,313	0,324	0,615	0,622	0,632	0,501
G			CO ₂ no ETS	0,231	0,229	0,230	0,292	0,318	0,335	0,352	0,370	0,333
I	4	Lauksaimniecība	SEG	1,907	1,859	1,607	1,640	1,651	1,942	1,955	1,975	1,833
J	5	Zemes izmantošana un mežsaimniecība	SEG	-13,635	-13,905	-7,737	-8,089	-8,207	-8,324	-9,186	-10,048	-8,771
K	6	Atkritumu apsaimniekošana	SEG	0,757	0,787	0,913	0,925	0,929	1,213	1,194	1,178	1,088
L	1.A.2 + 1.A.5 + 1.B + 3 + 7	Pārējās nozares	SEG	1,318	1,270	1,278	1,476	1,542	1,888	1,985	2,085	1,795
M			CO ₂ no ETS	0,568	0,601	0,567	0,685	0,728	0,760	0,794	0,830	0,759
N		Kopā (A+C+D+F+I+K+L), neskaitot zemes izmantošanu un mežsaimniecību	SEG	10,705	10,745	12,335	13,151	13,422	15,657	15,901	16,147	14,856
N'		Kopā (A+C+D+F+I+J+K+L+N)	SEG	-2,930	-3,160	4,598	5,062	5,215	7,333	6,715	6,099	6,085
O		Kopā no ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas (ETS) (B + E + G + M)	CO ₂ no ETS	3,032	2,938	2,933	3,934	4,037	4,096	4,196	4,281	4,109

Skaidrojums:

Datu avots SEG emisijai 2003.-2004.gadā - Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas aģentūra, 2006.gada pārskats par antropogēnajām siltumnīcefekta gāzu emisijām un piesaisti Latvijā, SEG emisijai 2005.-2012.gadā – Klimata pārmaiņu samazināšanas programma 2005.-2010.gadam un jaunākie komercsabiedrību un valsts institūciju dati, kuri koriģē emisiju prognozes. Datu avots CO₂ emisijai 2003.-2005.gadā - iekārtu, kas iesaistītas ES ETS, sniegtā informācija; CO₂ emisijai 2006.-2012.gadā – esošo iekārtu, kas iesaistītas ES ETS, prognozētie dati.

IV. datu tabula. Līdzšinējās un plānotās CO₂ emisijas nozarēm, kas iekļautas ES Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā (ETS)

Emisijas, milj. tonnās CO ₂ ekv.	i	ii	iii ^[3]	iv	v	vi	vii	viii	ix	x	xi
---	---	----	--------------------	----	---	----	-----	------	----	---	----

	Gads	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	Vidējās ikgadēji plānotās emisijas 2008. – 2012.gada periodā ^[1]
A	sadedzināšanas iekārtas (izņemot B.-J. rindās minētās iekārtas)	2,221	2,101	2,118	2,843	3,031	2,926	2,959	2,968	3,051	3,045	2,983
	galvenā darbība 1	2,221	2,101	2,118	2,843	3,031	2,926	2,959	2,968	3,051	3,045	2,983
	galvenā darbība 2											
	uzliesmojumi											
	integrētās tērauda ražošanas iekārtas											
	krekingi											
	krāsnis											
galvenā darbība n												
B	minerāleļļas rafinēšanas iekārtas											
C	koksa krāsnis											
D	iekārtas metālu rūdu apdezināšanai un kausējumu iegūšanai, čuguna un tērauda ražošanas iekārtas	0,366	0,373	0,362	0,377	0,383	0,396	0,403	0,419	0,417	0,419	0,411
E	iekārtas cementa ražošanai	0,313	0,334	0,298	0,386	0,386	0,369	0,400	0,415	0,434	0,448	0,413
F	iekārtas kaļķu ražošanai	0,013	0,013	0,014	0,177	0,177	0,023	0,033	0,026	0,029	0,034	0,029
G	iekārtas stikla un stikla šķiedras ražošanai	0,069	0,061	0,064	0,073	0,163	0,084	0,092	0,100	0,109	0,117	0,100
H	iekārtas apdedzinātu keramikas izstrādājumu ražošanai	0,036	0,041	0,057	0,101	0,127	0,108	0,119	0,132	0,148	0,165	0,134
I	iekārtas celulozes, papīra vai kartona ražošanai	0,013	0,015	0,018	0,018	0,047	0,028	0,031	0,036	0,044	0,055	0,039
J	Kopā (ΣA.rinda un B. līdz I.rinda) ^[2]	3,032	2,940	2,946	3,975	4,313	3,934	4,037	4,096	4,196	4,281	4,109
K	ETS CO₂ emisiju daļa no kopējām SEG emisijām (%) (J.rinda / III.datu tabulas N.rinda)	37,7%	38,1%	34,0%			29,9%	30,1%	26,2%	26,4%	26,5%	27,8%

^[1] Šajā ailē atainotie skaitļi izmantojami V.datu tabulas iv. un v.ailēs

^[2] J.rindai jābūt vienādei ar III.datu tabulas O.rindu

^[3] Ailē atainojami dati saskaņā ar Siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību reģistra informāciju attiecībā uz nodoto emisijas kvotu apjomu (pievērsiet uzmanību tam, ka tie nav emisijas kvotu sadales dati)

V. datu tabula. Paredzētā emisijas kvotu sadale salīdzinājumā ar 2005.-2007.gada perioda sadali (bez papildu politikas un pasākumiem) nozarēs, kas iesaistītas ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā

		i	ii	iii	iv	v
		2003.gada faktiskās CO ₂ emisijas (milj. tonnu CO ₂)	2004.gada faktiskās CO ₂ emisijas (milj. tonnu CO ₂)	Vidējā ikgadējā emisijas kvotu sadale 2005.-2007.gada periodā	Paredzētā vidējā ikgadējā emisijas kvotu sadale 2008.-2012.gada periodā	Paredzētās sadales procentuālā attiecība pret 2005.-2007.gada perioda sadali
A	sadedzināšanas iekārtas (izņemot B.-J. rindās minētās iekārtas)	2,221	2,101	2,669	2,983	111,96%
	galvenā darbība 1	2,221	2,101	2,669	2,983	111,96%
	galvenā darbība 2	0,000	0,000	0,000	0,000	
	uzliesmojumi	0,000	0,000	0,000	0,000	
	integrētās tērauda ražošanas iekārtas	0,000	0,000	0,000	0,000	
	krekingi	0,000	0,000	0,000	0,000	
	krāsnis	0,000	0,000	0,000	0,000	
	galvenā darbība n	0,000	0,000	0,000	0,000	
B	minerāleļļas rafinēšanas iekārtas	0,000	0,000	0,000	0,000	
C	koksa krāsnis	0,000	0,000	0,000	0,000	
D	iekārtas metālu rūdu apdedzināšanai un kausējumu iegūšanai, čuguna un tērauda ražošanas iekārtas	0,366	0,373	0,374	0,411	109,87%
F	iekārtas cementa ražošanai	0,313	0,334	0,357	0,413	115,84%
G	iekārtas kaļķu ražošanai	0,013	0,013	0,123	0,029	23,70%
H	iekārtas stikla un stikla šķiedras ražošanai	0,069	0,061	0,100	0,100	100,07%
I	iekārtas apdedzinātu keramikas izstrādājumu ražošanai	0,036	0,041	0,095	0,134	141,61%
J	iekārtas celulozes, papīra vai kartona ražošanai	0,013	0,015	0,028	0,039	140,53%
L	Kopā	3,032	2,938	3,745	4,109	109,73%

VI. datu tabula. Emisiju samazinājums, kas paredzēts politikās un pasākumos, kuri nav saistīti ar ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmu (ETS) un kuri netiek ņemti vērā scenārijā "ar pasākumiem", kas atspoguļots III.tabulā (milj. tonnās CO₂ ekv.)

	Pasākumi	i	ii	iii	iv	v	vi	vii	viii	ix
		Uzsākta ieviešana ^[1]			Apstiprinātie ^[2]			Plānotie ^[3]		
		Prognozētais vidējais ikgadējais samazinājums (2008.-2012.gada periodā)		Gads, kurā sagaidāms pilns vai nozīmīgs emisiju samazinājums	Prognozētais vidējais ikgadējais samazinājums (2008.-2012.gada periodā)		Gads, kurā sagaidāms pilns vai nozīmīgs emisiju samazinājums	Prognozētais vidējais ikgadējais samazinājums (2008.-2012.gada periodā)		Gads, kurā sagaidāms pilns vai nozīmīgs emisiju samazinājums
ETS nozarēs	nozarēs, kas nav saistītas ar ETS	ETS nozarēs	nozarēs, kas nav saistītas ar ETS		ETS nozarēs	nozarēs, kas nav saistītas ar ETS				
A										
B										
C										
D										
E										
F										
G										
H										
I										
...										
X	Starpsumma	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
	Kopā (vienāds ar I.datu tabulas G.rindu)					0,00				

^[1] Pasākums, kura ieviešana ir uzsākta, un pasākums, kas nav ņemts vērā scenārijā "ar pasākumiem", kas atspoguļoti III. tabulā. Attiecībā uz gadu, dalībvalstīm vajadzētu norādīt gadu, kurā sagaidāms pilns vai nozīmīgs efekts, nevis pirmo īstenošanas gadu.

^[2] Pasākums, kuru galēji apstiprinājusi kompetentā iestāde reģionālā vai nacionālā līmenī, bet kas vēl nav īstenots.

^[3] Pasākums, kas ir pieminēts vismaz oficiālajā valsts dokumentā.

VII. datu tabula. Valsts plānotā Kioto protokola vienību izmantošana (milj. tonnās CO₂ ekv.) un īstenošanas statuss

		Emisiju samazināšanas vienības	Sertificētās emisiju samazināšanas vienības	Noteiktā daudzuma vienības un citas vienības	Kopā
A	Plānotie iepirkumi	kopā 2008.-2012.gada periodā			0,00
B		vidēji gadā	0,00	0,00	0,00
C	Vienību daudzums, par kuru ir samaksāts				0,00
D	Vienību daudzums, par kuru noslēgts līgums, bet vēl nav samaksāts (pārskaitījums atkarīgs no ANO neatkarīgo darījumu žurnāla darbības uzsākšanas) ^[1]				0,00
E	Vienību daudzums, par kuru līdz Emisijas kvotu sadales plāna iesniegšanai Eiropas Komisijā nav samaksāts un noslēgts līgums (A - C - D)		0,00	0,00	0,00
F	Kopējais budžets, kas apstiprināts pirmajam saistību periodam (2008.-2012.gads)	šobrīd pieejamais apjoms 2006.gadam (milj. Euro)			0,00
G		saskaņotais apjoms nākotnei (milj. Euro) ^[2]			0,00
H	Paredzētā cena nākotnē, milj. Euro/milj. tonnu CO ₂ ekv. ((F+G)/E)		0,00	0,00	0,00

^[1] Vienības, par kurām daļēji samaksāts, proporcionāli sadalāmas starp C. un D.rindām

^[2] G.rindā nav jāiekļauj naudas summas, ar kurām iecerēts apmaksāt D.rindā norādītās vienības

VIII. datu tabula. Informācija par jaunām iekārtām, iekārtu slēgšanu un izsoli

		Emisijas kvotu sadales plāna nosacījumu raksturojums
1.	Jautājumi, kas saistīti ar jaunajām iekārtām	
1.1.	Vai Emisijas kvotu sadales plānā ir iekļauta rezerve jaunajām iekārtām?	Jā
1.2.	Kāda ir emisijas kvotu rezerve absolūtajos skaitļos un procentos no kopējā emisijas kvotu apjoma periodā?	Kopējā emisijas kvotu rezerve visam periodam ir 17,46 milj. emisijas kvotu; procentos - 45,37 %.
1.3.	Kā tiek izmantotas rezervē pārpalikušās emisijas kvotas tirdzniecības perioda beigās? (anulētas, pārdotas)	Atbilstoši likuma "Par piesārņojumu" nosacījumiem, Ministru kabinets lems par darbībām ar emisijas kvotu atlikumu (starpība starp emisijas sadales plānā paredzētajām emisijas kvotām jaunajām iekārtām un šīm iekārtām piešķirtajām emisijas kvotām) un par darbībām ar emisijas kvotām, kuras nepiešķir saskaņā ar emisiju samazinājuma potenciālu. Ministru kabinetam pastāv vairākas iespējas, kā izmantot emisijas kvotu atlikumu - anulēt, pārdot, izsolīt vai atstāt izmantošanai nākamajā ES emisijas kvotu tirdzniecības periodā.
1.4.	Kā jārikojas jaunajām iekārtām gadījumā, ja emisijas kvotu rezerve jaunām iekārtām būs izsmelta pirms tirdzniecības perioda beigām? (rezerve tiks papildināta, jaunām iekārtām emisijas kvotas būs jāpērk emisijas kvotu tirgū)	Minētajā gadījumā jaunām iekārtām emisijas kvotas būs jāpērk emisijas kvotu tirgū
1.5.	Vai emisijas kvotu piešķiršana jaunai iekārtai ir atkarīga no izvēlēta kurināmā veida?	Jā
1.6.	Vai emisijas kvotu piešķiršana jaunai iekārtai ir atkarīga no izvēlētas tehnoloģijas?	Jā
1.7.	Vai emisijas kvotu piešķiršana jaunai iekārtai ir atkarīga no aprēķinātā vai faktiskā darba stundu skaita vai arī emisijas	Emisijas kvotu piešķiršana atkarīga no faktiskā darba stundu skaita.

	kvotu sadalē tiek izmantots standarta darba stundu skaits?	
2.	Izsole	
2.1.	Vai emisijas kvotas tiks izsolītas?	Atbilstoši likuma "Par piesārņojumu" nosacījumiem, Ministru kabinets lems par darbībām ar emisijas kvotu atlikumu (starpība starp emisijas sadales plānā paredzētajām emisijas kvotām jaunajām iekārām un šīm iekārtām piešķirtajām emisijas kvotām) un par darbībām ar emisijas kvotām, kuras nepiešķir saskaņā ar emisiju samazinājuma potenciālu. Ministru kabinetam pastāv vairākas iespējas, kā izmantot emisijas kvotu atlikumu - anulēt, pārdot, izsolīt vai atstāt izmantošanai nākamajā ES emisijas kvotu tirdzniecības periodā.
2.2.	Kāda daļa no kopējā emisijas kvotu apjoma tiks izsolīta?	Nav zināms.
2.3.	Kas var piedalīties izsolē?	Gadījumā, ja Ministru kabinets izlems emisijas kvotas izsolīt, vienlaikus ar šo lēmumu tiks noteikti arī izsoles nosacījumi.
2.4.	Kāda izsoles metode tiks izmantota?	Nav zināms.
2.5.	Kad un ar kādiem intervāliem tiks rīkotas izsoles?	Nav zināms.
2.6.	Kāds emisijas kvotu daudzums tiks izsolīts katru reizi?	Nav zināms.
2.7.	Kā tiks izmantoti ienākumi?	Visi ienākumi no izsoles vai pārdošanas nonāks kopējā valsts budžetā. Paredzēts, ka vienlaicīgi ar izsoles vai pārdošanas procedūras uzsākšanu, Vides ministrija iesniegs priekšlikumus budžeta grozījumiem, prasot novirzīt ienākumus no emisijas kvotu pārdošanas ES emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas pilnveidošanai - valsts institūciju kapacitātes uzlabošanai, sabiedrības informēšanai, pētījumiem.
2.8.	Vai izsoles tiks saskaņotas ar izsolēm citās dalībvalstīs?	Nav zināms.
3.	Iekārtu slēgšana	
3.1.	Vai operatoram ir jāziņo kompetentajai institūcijai par iekārtas slēgšanu un kādi ir nosacījumi, lai iekārta tiktu uzskatīta par	Atbilstoši normatīvo aktu prasībām, operatoram nekavējoties jāinformē kompetentā iestāde (reģionālā vides pārvalde) par izmaiņām iekārtas darbībā. Iekārta tiek uzskatīta par slēgtu, ja tajā visas tehnoloģiskās iekārtas ir noplombētas.

	slēgtu?	
3.2.	Vai operators turpina saņemt emisijas kvotas pēc iekārtas slēgšanas perioda atlikušajos gados? Ja atbilde ir atkarīga no tā, vai operators uzstāda jaunu iekārtu, aizvietojot slēgtu iekārtu, lūdzu, īsumā aprakstiet noteikumus.	Nē, izņemot gadījumā, ja slēgtā iekārta tiek aizvietota ar jaunu iekārtu, kurai tāds pats ražošanas veids un patērētāji. Vairāk par emisijas kvotu aprēķinu skatīt 5.nodaļā.
3.3.	Kas notiek ar emisijas kvotām, kuras netiks piešķirtas iekārtai pēc tās slēgšanas? (tās tiks anulētas, ar tām tiks papildināta emisijas kvotu rezerve jaunajām iekārtām, tiks izsolītas)	Arī šajā gadījumā Ministru kabinets ir pilnvarots lemt par šo emisijas kvotu izlietojumu

IX. datu tabula. *Papildu informācija par izvēlētajām jaunajām iekārtām*

	Sadedzināšanas iekārta ar nominālo ievadīto siltuma jaudu virs 20 MW	Sadedzināšanas iekārta ar nominālo ievadīto siltuma jaudu virs 20 MW
Maksimālā iekārtas jauda	400 MW _{el}	100 MW
Izmantotais kurināmais (-ie)	Akmeņogles	Gāze
Paredzētais darba stundu skaits gadā 2008.-2012.gada periodā	Darbību paredzēts uzsākt 2011.gadā	Darbību paredzēts uzsākt 2011.gadā
Ikgadējā emisijas kvotu sadale 2008.-2012.gada periodā	2 233 800	20 616

X. datu tabula. *Nozīmīgi pieņēmumi par ikgadējām vidējām vērtībām*

Gads	Emisijas kvotas cena, EUR	Jēlnaftas cena (Brent) ^[1]	Dabas gāzes cena, EUR(2000)/GJ ^[1]	Akmeņogļu cena, EUR(2000)/GJ ^[1]	Valūtas maiņas kurss ^[2]	Citi
2005			2,49	1,64	1 EUR = 0,7028 LVL	
2006			2,54	1,68		
2007			2,58	1,72		
2008			2,63	1,76		
2009			2,67	1,80		
2010			2,71	1,84		
2011			2,75	1,88		
2012			2,79	1,92		

^[1] Izmanto vispārēju tirgus standartu un precizē, norādot izmantoto naudas vienību; detalizēti norāda datu un metodoloģiju avotus

^[2] Norāda tās dalībvalstis, kas ir ārpus Eirozonas

Vides ministrs

R.Vējonis