



LATVIJAS REPUBLIKAS
VIDES AIZSARDZĪBAS UN REĢIONĀLĀS ATTĪSTĪBAS MINISTRIJA

Peldu iela 25, Rīga, LV-1494, tālr. 67026500, 67026533, fakss 67820442, e-pasts: pasts@varam.gov.lv

LĒMUMS

Rīga, 24.10.2012.

Nr.51

Adresāts:

A/S „Latvenergo”

Reģ. Nr. 40003032949

Juridiskā adrese: Pulkveža Brieža iela 12,
Rīga, LV-1230

Par emisijas kvotu piešķiršanu A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 un grozījumu Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmumā Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā”

Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrija (turpmāk – Ministrija), pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta pirmo daļu, pieņem lēmumu par siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā.

Ministrija, pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta ceturtās daļas 1. punktu, pieņem lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu iekārtai, kurai pēc izmaiņu ieviešanas darbībā saskaņā ar siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas nosacījumiem plānota lielāka siltumnīcefekta gāzu emisija.

1. Lēmuma pieņemšanas brīdī Ministrijas rīcībā ir šādi dokumenti:

1. Emisijas kvotu sadales plāns 2008.-2012.gadam, kas apstiprināts ar Ministru kabineta 2006.gada 28.decembra rīkojumu Nr.1010 (turpmāk – 2006.gada Plāns);
2. Emisijas kvotu sadales plāns 2008.-2012.gadam, apstiprināts ar 2008.gada 4.septembra Ministru kabineta rīkojumu Nr.542 (turpmāk – 2008.gada Plāns);
3. Eiropas Komisijas 2007. gada 13. jūlija Lēmums K(2007) 3409 „Par grozījumiem siltumnīcas efektu izraisošo gāzu emisijas kvotu valsts sadales plānā, ko saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2003. gada 13. oktobra Direktīvu 2003/87/EK, ar kuru nosaka sistēmu siltumnīcas efektu izraisošo gāzu emisijas kvotu tirdzniecībai Kopienā un groza Padomes Direktīvu 96/61/EK, Latvijas Republika paziņojusi attiecībā uz laikposmu no 2008. līdz 2012.gadam” (turpmāk – Komisijas Lēmums K(2007) 3409);
4. Eiropas Savienības Vispārējās tiesas 2011.gada 22.marta spriedums lietā T-369/07 (Latvijas Republika pret Eiropas Komisiju) (turpmāk – Spriedums);

5. Emisijas kvotu sadales plāns 2008.-2012.gadam, apstiprināts ar Ministru kabineta 2011.gada 1.augusta rīkojumu Nr.348 (turpmāk – 2011.gada Plāns);
6. A/S „Latvenergo” Iesniegums siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas saņemšanai 2008.-2012.gadam (turpmāk – Iesniegums SEG atļaujai);
7. Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālās vides pārvaldes 2007.gada 17.oktobrī A/S „Latvenergo” ražotnei TEC-2 izsniegtā siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja Nr. RIT-20-II-SEG-07 2008.-2012. gadam (turpmāk – SEG atļauja);
8. A/S „Latvenergo” 2008. gada 8. maija vēstule Nr. 01VL00-17/2881 par precizējumiem iesniegumā siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas izmaiņām (turpmāk – A/S „Latvenergo” 2008.gada 8.maija vēstule);
9. Energoauditora atzinums par AS „Latvenergo” TEC-2 sadedzināšanas iekārtām, Rīga, 2008.gads (turpmāk – energoauditora atzinums);
10. Salaspils novada būvvaldes 2008.gada 29.decembra akts Nr.08001768031 „Par Rīgas TES TEC-2 ražotnes rekonstrukcijas Rīgas rajonā, Salaspils novadā, Aconē, Granīta ielā 31 (būves I, II, IV un V kārtas; zemes kadastra Nr.8031 001 0258 un Nr.8031 001 0068) pieņemšanu ekspluatācijā” (turpmāk – Salaspils novada būvvaldes akts);
11. Vides ministrijas 2009.gada 3.aprīļa lēmums Nr.28 „Par emisijas kvotu piešķiršanu saskaņā ar izmaiņu ieviešanu darbībā 2008.-2012.gadā” (turpmāk – Vides ministrijas lēmums Nr.28);
12. Ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmums Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā”;
13. Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2012.gada 23.aprīļa vēstule Nr.2-2.84/1373 „Par informācijas sniegšanu” (turpmāk – SPRK vēstule);
14. A/S „Latvenergo” 2012.gada 11.maija vēstule Nr.01VL00-14/3209 „Par AS „Latvenergo” ražotnē TEC-2 saražotās elektroenerģijas apjomiem” (turpmāk – A/S „Latvenergo” 2012.gada 11.maija vēstule).
15. Ministrijas 2012.gada 13.augusta lēmums Nr.47 „Par Vides ministrijas 2009.gada 3.aprīļa lēmuma Nr.28 „Par emisijas kvotu piešķiršanu saskaņā ar izmaiņu ieviešanu darbībā 2008.-2012.gadā” atcelšanu un grozījumu Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmumā Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā” (turpmāk – Lēmums Nr.47);
16. A/S „Latvenergo” 2012.gada 29.augusta vēstule Nr.01VL00-14/5644 „Par VARAM lēmumu” (turpmāk A/S „Latvenergo” 2012.gada 29.augusta vēstule).

2. Saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta pirmo daļu Ministrija pieņem lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu operatoram, kuram ir izsniegta siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja, pēc emisijas kvotu sadales plāna apstiprināšanas Ministru kabinetā un Eiropas Komisijā. 2011.gada Plāns tika apstiprināts ar Ministru kabineta rīkojumu Nr.348.

Saskaņā ar 2011.gada Plānā noteiktajiem emisijas kvotu piešķiršanas nosacījumiem jaunajām iekārtām emisijas kvotu daudzums no jauno iekārtu rezerves ir piešķirams 100% apjomā no iekārtai aprēķinātā nepieciešamā emisijas kvotu daudzuma. Ņemot vērā 2011.gada Plāna 4.1.nodaļas „Emisijas kvotu aprēķināšana jaunajām iekārtām” noteikto metodiku, aprēķinot emisijas kvotas jaunajām iekārtām, emisijas kvotas nepiešķir par to produkcijas apjomu, kurš ir piešķirts esošai Eiropas Savienības emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas (turpmāk – ES ETS) iekārtai.

Saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta otro daļu Ministrijai jānodrošina sabiedrības viedokļu uzklauššana par sagatavoto lēmuma projektu un jādod iespēja iesniegt priekšlikumus vismaz 30 dienas.

3. Saskaņā ar 2011.gada Plānu esošai iekārtai pēc darbības izmaiņām tajā papildu emisijas kvotas no jauno iekārtu rezerves pienākas 100% apjomā no iekārtai nepieciešamo emisijas kvotu daudzuma. Tā kā emisijas kvotu aprēķina metodika jaunajām iekārtām un esošajām iekārtām pēc darbības izmaiņām 2008.gada Plānā neatšķiras no 2011.gada Plānā noteiktās emisijas kvotu aprēķina metodikas emisijas kvotu piešķiršanai no jauno iekārtu rezerves, tad emisijas kvotas šīm iekārtām nav nepieciešams pārrēķināt.

3.1. Tomēr Ministrija konstatēja, ka Vides ministrijas lēmumā Nr.28 emisijas kvotas ir aprēķinātas neatbilstoši 2011.gada Plāna 4.1.nodaļā „Emisijas kvotu aprēķināšana jaunajām iekārtām” noteiktajai emisijas kvotu aprēķina metodei – emisijas kvotas A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 kondensācijas režīmā saražotajai elektroenerģijai ir aprēķinātas, ņemot vērā A/S „Latvenergo” energoauditora atzinumā un operatora sniegtajā papildinformācijā par ražošanas apjomiem sniegto informāciju par kondensācijas stacijā saražotās elektroenerģijas patēriņu.

Emisijas kvotas par kondensācijas režīmā saražoto elektroenerģiju ir jāaprēķina, ņemot vērā 2011.gada Plāna 4.1.3.nodaļā „Metodika kondensācijas stacijas izbūves gadījumā” noteikto metodi – kondensācijas stacijā saražotās elektroenerģijas patēriņu liberalizēta elektroenerģijas tirgus gadījumā nosaka saskaņā ar parakstītiem komercīgumiem ar patērētājiem, kuri iepirks elektroenerģiju, kas tiks ražota jaunajā kondensācijas stacijā.

Tādējādi nepieciešams pārbaudīt Vides ministrijas lēmuma Nr.28 atbilstību 2011.gada Plānā noteiktajai metodikai un operatora norādītajai informācijai, kas iesniegta Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai elektroenerģijas tarifa noteikšanai 2009.gada 20.februārī, lai nodrošinātu, ka atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 32.¹ panta trešās daļas 4.punktam un 32.² panta ceturtais daļas 1.punktam iekārtai piešķirto emisijas kvotu apjoms nepārsniedz tai nepieciešamo daudzumu.

Ministrija 2012.gada 19.janvārī un 18.aprīlī lūdza informāciju Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai par A/S „Latvenergo” iekārtas TEC-2 elektroenerģijas tarifu projektos norādīto plānoto koģenerācijas režīmā un kondensācijas režīmā saražoto elektroenerģijas apjomu (MWh) kopš 2009.gada, t.i., pēc A/S „Latvenergo” ražotnes TEC-2 rekonstrukcijas.

Ministrija prasīja arī informāciju A/S „Latvenergo” par A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 kondensācijas un koģenerācijas režīmā saražotās elektroenerģijas apjomiem, kā arī prasīja iesniegt noslēgto komercīgumu ar patērētājiem, kuri iepirks kondensācijas stacijā saražoto elektroenerģiju, kopijas, lai pārliecinātos, ka kondensācijas režīmā ražotā elektroenerģija tiks iepirkta.

3.2. Saskaņā ar A/S „Latvenergo” 2012.gada 11.maija vēstuli kondensācijas režīmā saražoto elektroenerģiju uzņēmums nepārdod konkrētiem elektroenerģijas lietotājiem, bet pārdod to elektroenerģijas tirgū atbilstoši konkrētā brīža elektroenerģijas tirgus situācijai. Līdz ar to A/S „Latvenergo” nevar pierādīt plānoto kondensācijas stacijā saražotās elektroenerģijas patēriņu, uzrādot parakstītos komerclīgumus ar patērētājiem, kuri iepirks elektroenerģiju.

A/S „Latvenergo” vēstulē arī norāda, ka faktiski uzņēmuma ražošanā nepastāv „tīrs” kondensācijas režīms, jo vienmēr vismaz daļēji siltumenerģija tiek lietderīgi izmantota – šādu režīmu sauc par daļēju koģenerācijas režīmu, bet koģenerācijā un ne-koģenerācijā (kondensācijā) saražotās elektroenerģijas apjomus var noteikt, tikai matemātiski aprēķinot. Līdz ar to Ministrija secina, ka A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 saražotajam elektroenerģijas apjomam no jauno iekārtu rezerves piešķiramās emisijas kvotas ir jāaprēķina saskaņā ar 2011.gada Plāna 4.1.2.apakšnodaļā „Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā” noteikto metodi, kas attiecināma uz koģenerācijas režīmu.

Nemot vērā A/S „Latvenergo” 2012.gada 11.maija vēstulē doto skaidrojumu un 2011.gada Plānā noteikto emisijas kvotu aprēķina metodiku, Ministrija secina, ka Vides ministrijas lēmums Nr.28 ir prettiesisks, jo tas neatbilst piemērojamām tiesību normām. Proti, papildu emisijas kvotas no jauno iekārtu rezerves operatoram aprēķinātas un piešķirtas neatbilstoši 2011.gada Plāna 4.1.nodaļā „Emisijas kvotu aprēķināšana jaunajām iekārtām” noteiktajai emisijas kvotu aprēķina metodei. Tādējādi ir nepieciešams atcelt Vides ministrijas lēmumu Nr.28 un veikt no jauno iekārtu rezerves piešķiramo emisijas kvotu apjoma pārrēķinu.

3.3. Vides ministrijas lēmums Nr.28 ir A/S „Latvenergo” labvēlīgs prettiesisks administratīvais akts. Tomēr šāda lēmuma palikšana spēkā skar būtiskas sabiedrības intereses. Tādējādi Vides ministrijas lēmums Nr.28 ir atceļams, pamatojoties uz Administratīvā procesa likuma 86.panta otrās daļas 3.punktu.

Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 32.¹ panta trešās daļas 4.punktam un 32.² panta ceturtās daļas 1.punktam attiecīgajai iekārtai piešķirto emisijas kvotu skaits nedrīkst pārsniegt tai nepieciešamo daudzumu. Ievērojot vienlīdzības principu, emisijas kvotas iekārtai piešķir emisijas kvotu sadales plānā noteiktajā kārtībā, apjoma aprēķināšanai piemērojot attiecīgas formulas. Kā izriet no šā lēmuma 3.2.punktā minētā, A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 emisijas kvotas aprēķinātas un piešķirtas neatbilstoši emisijas kvotu sadales plānā noteiktajai kārtībai.

Tādējādi operatoram ir piešķirts nepamatoti liels emisijas kvotu daudzums. Savukārt, piešķirot operatoram nepamatoti daudz emisijas kvotu, netiek sasniegts emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas mērķis – emisijas samazināšanās rentablā un ekonomiski efektīvā veidā¹. Tieši otrādi – tiek kropļots emisijas kvotu tirgus, radot nepamatotas priekšrocības atsevišķam tirgus dalībniekam, kurš sev nevajadzīgās emisijas kvotas var ar peļņu realizēt, neieguldot līdzekļus emisiju samazināšanas pasākumos. Tātad Vides ministrijas lēmuma Nr.28 palikšana spēkā nav pieļaujama, jo tā aizskar sabiedrības, tai skaitā citu operatoru, tiesiskās intereses un var būtiski kavēt emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas mērķa sasniegšanu.

¹ Skat.: Eiropas Parlamenta un Padomes 2003. gada 13. oktobra Direktīva 2003/87/EK, ar kuru nosaka sistēmu siltumnīcas efektu izraisošo gāzu emisijas kvotu tirdzniecībai Kopienā un groza Padomes Direktīvu 96/61/EK, 1. pants; likums „Par piesārņojumu”, 2.panta 8.punkts

3.4. Ministrijas Lēmums Nr.47 tika pieņemts 2012.gada 13.augustā. 2012.gada 29.augustā Ministrija saņēma A/S „Latvenergo” vēstuli Nr.01VL00-14/5644 „Par VARAM lēmumu”, ar kuru A/S „Latvenergo” akceptēja Lēmumā Nr.47 A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 saražotajam elektroenerģijas apjomam aprēķinātās emisijas kvotas, izmantojot 2011.gada Plānā noteikto metodi, kas attiecināma uz koģenerācijas režīmu.

Tomēr A/S „Latvenergo” 2012.gada 29.augusta vēstulē apstrīdēja lēmumā izmantotā koģenerācijas iekārtas neto lietderības koeficienta 86,9% pamatotību. A/S „Latvenergo” vēstulē norādīja, ka neto lietderības koeficients 86,9% jaunajam TEC-2 blokam koģenerācijas režīmā ir dots pie āra gaisa temperatūras 0°C, kas arī ir norādīts energoauditora atzinumā. Tomēr, mainoties āra gaisa temperatūrai, koģenerācijas iekārtas lietderības koeficients arī mainās, tādēļ neto lietderības koeficients 86,9% neatspoguļo A/S „Latvenergo” iekārtas TEC-2 koģenerācijas stacijas darbību gada griezumā.

Energoauditora atzinumā 6.tabulā (8.lpp) ir dots bruto lietderības koeficients 85,29%, ko A/S „Latvenergo” savā vēstulē norāda kā izmantojamu iekārtai TEC-2 piešķiramo emisijas kvotu aprēķinā, jo tieši bruto lietderības koeficients raksturo iekārtas TEC-2 koģenerācijas stacijas darbu gada laikā.

3.5. Atkārtoti izvērtējot energoauditora atzinumu, kā arī A/S „Latvenergo” 2012.gada 29.augusta vēstulē sniegto pamatojumu, Ministrija secina, ka Lēmumā Nr.47 izmantotais emisijas kvotu aprēķins nav pamatots, jo emisijas kvotu aprēķinā izmantotais lietderības koeficients nav atbilstošs iekārtā izmantotajai tehnoloģijai un iekārtas normālai darbībai, kā arī neatbilst energoauditora atzinumā minētajam koģenerācijas stacijas lietderības koeficientam. Tāpēc Lēmums Nr.47 ir atceļams, pamatojoties uz 2011.gada plāna 4.1.nodaļā iekļautajiem nosacījumiem, kā arī uz Administratīvā procesa likuma 86.panta pirmo daļu kā A/S „Latvenergo” nelabvēlīgs prettiesisks administratīvais akts. Līdz ar to A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 emisijas kvotas ir jāpārreķina, izmantojot 2011.gada Plāna 4.1.2.apakšnodaļā „Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā” noteikto metodiku un ņemot vērā iekārtai atbilstošo lietderības koeficientu.

Ņemot vērā iepriekš minēto, kā arī šajā lēmumā ietverto A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 no jauno iekārtu rezerves piešķiramo emisijas kvotu aprēķinu, ir nepieciešams attiecīgi grozīt Ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmumu Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā”.

4. Ievērojot A/S „Latvenergo” 2012.gada 29.augusta vēstulē doto skaidrojumu, kā arī ņemot vērā šī lēmuma 3.3.punktu, A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 no jauno iekārtu rezerves piešķiramo emisijas kvotu apjoms tiek aprēķināts tikai, izmantojot 2011.gada Plāna 4.1.2.apakšnodaļā „Metodika koģenerācijas stacijas izbūves gadījumā” minēto emisijas kvotu aprēķina formulu:

$$EQ_{koģ} = \frac{\left[\left(\frac{Q_{koģ} \times 100}{(100 - q_{sz})} \right) + E \right] \times R \times O \times 0,0036 \times 100}{\eta_{koģ}}, tCO_2 / gadā$$

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 pēdējā VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” sagatavotajā ziņojumā par valsts kopējo siltumnīcefekta gāzu emisiju apjomu ANO Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām sekretariātam (turpmāk – valsts ziņojums ANO), t CO₂/TJ;

O – oksidācijas faktors, kas norādīts pēdējā valsts ziņojumā ANO;

$\eta_{koģ}$ – koģenerācijas stacijas lietderības koeficients, % (ja nav datu, tad pieņem 80%, ja izmanto ogles vai kūdras, vai 85%, ja izmanto dabas gāzi vai dīzeļdegvielu).

Saskaņā ar Salaspils novada būvvaldes aktu A/S „Latvenergo” iekārtas TEC-2 rekonstrukcija ir pieņemta ekspluatācijā 2008.gada 29.decembrī. Līdz ar to no jauno iekārtu rezerves papildu piešķiramās emisijas kvotas A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 tiek aprēķinātas, sākot ar 2009.gada 1.janvāri.

4.1. A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 no jauno iekārtu rezerves piešķiramās emisijas kvotas tiek aprēķinātas, ņemot vērā šādus datus:

1. prognozētais siltumenerģijas patēriņš ($Q_{koģ}$)

Atbilstoši 2011.gada Plāna 4.1.2. apakšnodaļā formulētajiem principiem, ja jauna koģenerācijas iekārta aizvieto esošo iekārtu, pārņemot esošās iekārtas siltumenerģijas patēriņš un to siltumenerģijas patēriņš nepieaug, jaunajai iekārtai piešķiramo emisijas kvotu daudzums tiek aprēķināts, balstoties uz principu, ka emisijas kvotas tiek piešķirtas tikai elektroenerģijas ražošanai.

A/S „Latvenergo” paredz iekārtas TEC-2 jaunajās iekārtās saražotās siltumenerģijas realizāciju esošajiem patērētājiem saskaņā ar A/S „Latvenergo” 2008. gada 8. maija vēstulē sniegto informāciju. Līdz ar to emisijas kvotu aprēķinā izmantotais siltumenerģijas patēriņš ($Q_{koģ}$) ir 0.

2. saražotās elektroenerģijas daudzums (E)

Ministrija lūdza Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai datus par koģenerācijas režīmā saražoto elektroenerģijas apjomu, ko A/S „Latvenergo” iesniegusi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijai iekārtas TEC-2 elektroenerģijas tarifu projektā. Saskaņā ar SPRK vēstuli A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 pēc rekonstrukcijas plānotais koģenerācijas režīmā saražotais elektroenerģijas ikgadējais apjoms ir 1 777 800 MWh.

Tomēr jāņem vērā, ka Plānā ir noteikts, ka operatoram emisijas kvotas netiek piešķirtas par to produkcijas (elektroenerģijas) apjomu, kurš jau ir piešķirts esošajai emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas iekārtai.

To saražotās elektroenerģijas daudzumu, par kuru ir jāpiešķir emisijas kvotas no jauno iekārtu rezerves, aprēķina, ņemot vērā jauno plānoto koģenerācijas režīmā saražoto elektroenerģijas apjomu un esošo apjomu, kas tika ņemts vērā emisijas kvotu piešķiršanas laikā emisijas kvotu sadales plānā, kas ir vidējais elektroenerģijas apjoms, kāds tika izstrādāts A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 koģenerācijas režīmā 2005. un 2006.gadā. Saskaņā ar Iesnieguma SEG atļaujai 4.tabulā doto informāciju 2005.gadā A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 tika saražots 806 267 MWh, bet 2006.gadā – 857 160 MWh.

Līdz ar to ikgadējais saražotais elektroenerģijas apjoms tiek aprēķināts:

$$E = E_{\text{jaunais}} - E_{\text{esošais}} = 1777800 - \left(\frac{806267 + 857160}{2} \right) = 946086,5 \text{ MWh/gadā}$$

kur:

E_{jaunais} – A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 plānotais koģenerācijas režīmā saražotais elektroenerģijas apjoms, 2009.-2012.gadā

$E_{\text{esošais}}$ – A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 vidējais izstrādātais elektroenerģijas apjoms 2005. un 2006.gadā

3. siltuma zudumi siltuma tīklos (q_{sz})

Saskaņā ar SEG atļauju A/S „Latvenergo” iekārtas TEC-2 siltumenerģijas ražošanas iekārtas ir izvietotas vienkopus ražotnē, līdz ar to var secināt, ka siltuma zudumi siltuma tīklos (q_{sz}) ir 0.

4. CO₂ emisijas faktors (R)

Valsts ziņojumā ANO² ir publicēti CO₂ emisiju faktori, kas ir izmantoti valsts kopējo emisiju aprēķinā. Lai emisiju kvotu aprēķinos izmantotu pēc iespējas jaunāku un precīzāku informāciju, atbilstoši attiecīgajiem Ministru kabineta noteikumiem³ emisijas kvotu aprēķinā tiek lietots VSIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” izstrādātajā metodoloģijā noteiktais emisijas faktors⁴ A/S „Latvenergo” iekārtā TEC-2 izmantotajai kurināmajam:

dabasgāze – 55,54147 t/TJ.

5. oksidācijas faktors (O)

Atbilstoši Ministru Kabineta noteikumu Nr.778 8.3.apakšpunktam aprēķinos izmanto oksidācijas faktoru, kas ir izmantots valsts ziņojumā ANO, kas A/S „Latvenergo” ražotnē TEC-2 izmantotajai kurināmajam ir:

dabasgāze – 0,995.

6. koģenerācijas stacijas lietderības koeficients ($\eta_{koģ}$)

Saskaņā ar energoauditora atzinumu $\eta_{koģ}$ ir 85,29%.

4.2. A/S „Latvenergo” ražotnei TEC-2 no jauno iekārtu rezerves piešķiramās emisijas kvotu aprēķins:

$$\begin{aligned}
 EQ_{koģ} &= \frac{\left[\left(\frac{Q_{koģ} \times 100}{(100 - q_{sz})} \right) + E \right] \times R \times O \times 0,0036 \times 100}{\eta_{koģ}} = \\
 &= \frac{\left[\left(\frac{0 \times 100}{(100 - 0)} \right) + 946086,5 \right] \times 55,54147 \times 0,995 \times 0,0036 \times 100}{85,29} = \\
 &= \frac{946086,5 \times 55,54147 \times 0,995 \times 0,0036 \times 100}{85,29} = \\
 &= \frac{946086,5 \times 19,894954554}{85,29} = \frac{18822347,9216529}{85,29} = \\
 &= 220\,686,457048340 \text{ t CO}_2/\text{gadā}
 \end{aligned}$$

² „Latvia’s National Inventory Report” (Submission under UNFCCC and the Kyoto Protocol Common Reporting Formats (CRF) 1990 – 2009) – iesniegts ANO Vispārējās konvencijas par klimata pārmaiņām sekretariātam 2012.gada 15.aprīlī, pieejams: http://unfccc.int/files/national_reports/annex_i_ghg_inventories/national_inventories_submissions/application/zip/lva-2012-nir-14apr.zip

³ 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” (turpmāk - Ministru Kabineta noteikumi Nr.778), 8.1.apakšpunkts

⁴ „CO₂ emisiju no kurināmā stacionārās sadedzināšanas aprēķina metodika” (2011.gada decembra versija 1.2) Pieejams: http://www.meteo.lv/upload_file/rokasgramatas/CO2%20metodika_EN_v1.3_2012.pdf

Līdz ar to A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 pēc rekonstrukcijas palielinātajam koģenerācijas režīmā saražotajam elektroenerģijas apjomam ikgadēji periodā 2009.-2012.gads tiek piešķirtas emisijas kvotas šādā apjomā:

$$\text{—} \quad \mathbf{EQ_{koģ2009-2012} = 220\ 686 \text{ emisijas kvotas gadā.}}$$

5. Ņemot vērā iepriekš minēto, kā arī pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta ceturto daļu, 2011.gada Plānā noteikto emisijas kvotu sadales kārtību operatoriem, Administratīvā procesa likuma 83.panta pirmo un otro daļu, un 86.panta pirmo daļu un otrās daļas 3.punktu, Ministrija pieņem šo lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu iekārtai, kurai pēc izmaiņu ieviešanas darbībā saskaņā ar siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujas nosacījumiem plānota lielāka siltumnīcefekta gāzu emisija.

Pamatojoties uz visu iepriekš minēto, Ministrija **nolemj**:

5.1. atcelt Ministrijas 2012.gada 13.augusta lēmumu Nr.47 „Par Vides ministrijas 2009.gada 3.aprīļa lēmuma Nr.28 „Par emisijas kvotu piešķiršanu saskaņā ar izmaiņu ieviešanu darbībā 2008.-2012.gadā” atcelšanu un grozījumu Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmumā Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā”;

5.2. atcelt Vides ministrijas 2009.gada 3.aprīļa lēmumu Nr.28 „Par emisijas kvotu piešķiršanu saskaņā ar izmaiņu ieviešanu darbībā 2008.-2012.gadā”;

5.3. piešķirt A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 pēc rekonstrukcijas palielinātajam koģenerācijas režīmā saražotajam elektroenerģijas apjomam ikgadēji periodā 2009.-2012.gads 220 686 emisijas kvotas gadā;

5.4. izteikt Ministrijas 2011. gada 8.augusta lēmuma Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012. gadā” 3.punkta tabulas 36.punktu šādā redakcijā:

36.	A/S „Latvenergo”	TEC-2	P/n Acone, Salaspils novads, Rīgas rajons, LV-2119	Siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošana	O	735 907	956 593	956 593	956 593	956 593	4 562 279
-----	------------------	-------	--	--	---	---------	---------	---------	---------	---------	-----------

6. Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta otrajai daļai Ministrija ir nodrošinājusi sabiedrības viedokļa uzklauššanu par šī lēmuma projekta, dodot sabiedrībai iespēju 30 dienas iesniegt priekšlikumus. Lēmuma projekts tika publiskots Ministrijas tīmekļa vietnē (<http://www.varam.gov.lv>) 2012. gada 17.septembrī.

Laikposmā no 2012.gada 17.septembra līdz 2012.gada 24.oktobrim netika saņemti sabiedrības komentāri par lēmuma projektu.

2012.gada 17.septembrī Ministrija nosūtīja lēmuma projektu „Par emisijas kvotu piešķiršanu A/S „Latvenergo” iekārtai TEC-2 un grozījumu Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas 2011.gada 8.augusta lēmumā Nr.39 „Par emisijas kvotu piešķiršanu operatoriem 2008.-2012.gadā”” tā adresātam A/S „Latvenergo” (vēstules Nr. 18-1e/12800). Līdz 2012.gada 24.oktobrim par šo lēmuma projektu no A/S „Latvenergo” iebildumi vai komentāri netika saņemti.

7. Šo lēmumu saskaņā ar Administratīvā procesa likuma 188.pantu var pārsūdzēt Administratīvajā rajona tiesā viena mēneša laikā no lēmuma spēkā stāšanās dienas (Administratīvā procesa likuma 70.pants), iesniedzot pieteikumu attiecīgajā tiesu namā pēc pieteicēja juridiskās adreses (Administratīvā procesa likuma 189.panta pirmā daļa).

Valsts sekretāra p.i.,
administrācijas vadītājs

A.Eglājs