



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

Rīgā, _____

Nr. _____

Adresāts:

A/S „Latvijas Gāze”

Reģ. Nr.: 40003000642

Adrese: Vagonu iela 20, Rīga, LV-1009

e-pasts: info@lg.lv

Par esošās iekārtas operatoram piešķirtā emisijas kvotu apjoma grozījumiem

Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrija (turpmāk – ministrija), pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta pirmo daļu pieņem lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu operatoram, kurš ir saņēmis siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauju, ņemot vērā Eiropas Komisijas apstiprināto iekārtu sarakstu emisijas kvotu sadalei 2013.-2020.gadam.

Ministrija, pamatojoties uz Ministru kabineta 2013.gada 26.februāra noteikumu Nr.112 „Emisijas kvotu piešķiršanas kārtība stacionāro tehnoloģisko iekārtu operatoriem” (turpmāk – Noteikumi Nr.112) 49.punktu, pieņem lēmumu par esošās iekārtas operatoram piešķirtā emisijas kvotu apjoma grozījumiem.

1. Lēmuma pieņemšanā tiek izmantoti šādi dokumenti:

- 1.1.** Latvijas iekārtu saraksts emisijas kvotu sadalei 2013.-2020.gadam (turpmāk – Iekārtu saraksts), kas apstiprināts ar Ministru kabineta 2011. gada 29. septembra rīkojumu Nr. 499 „Par iekārtu sarakstu emisijas kvotu sadalei 2013.-2020.gadam”¹;
- 1.2.** Ministrijas 2013.gada 24.oktobra lēmums Nr. ETS3-1 „Par emisijas kvotu piešķiršanu iekārtu sarakstā emisijas kvotu sadalei 2013.-2020.gadam iekļautajiem operatoriem” (turpmāk – Lēmums Nr. ETS3-1);
- 1.3.** Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālās vides pārvaldes A/S „Latvijas Gāze” 2007.gada 7.novembrī izsniegtā siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja Nr. RIT-20-II-SEG-38 (turpmāk – ETS 2.perioda atļauja);

¹ Ministru kabineta 2011.gada 29.septembra rīkojums Nr.499 ir grozīts ar Ministru kabineta 2011.gada 21.decembra rīkojumu Nr.680, Ministru kabineta 2013.gada 15.janvāra rīkojumu Nr.20 un Ministru kabineta 2013.gada 14.oktobra rīkojumu Nr.469

- 1.4.** Valsts vides dienesta Valmieras reģionālās vides pārvaldes 2011.gada 13.septembra lēmums Nr.2/RIT-20-II-SEG-38 par izmaiņām siltumnīcefekta gāzu emisijas atļaujā (turpmāk – ETS 2.perioda atļaujas grozījumi);
- 1.5.** Valsts vides dienesta Valmieras reģionālās vides pārvaldes A/S „Latvijas Gāze” 2013.gada 16.janvārī izsniegtā Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja Nr.VA13SG0002 (turpmāk – ETS 3.perioda atļauja);
- 1.6.** A/S „Latvijas Gāze” iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem:
- 1.6.1.** A/S „Latvijas Gāze” 2013.gada 3.decembra iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem pavadvēstule Nr.03-51/4734 (saņemta ministrijā 2013.gada 4.decembrī, reģ.nr. 12-22608);
- 1.6.2.** A/S „Latvijas Gāze” 2013.gada 27.decembra pieteikums emisijas kvotu apjoma grozījumiem „Akciju sabiedrības „Latvijas Gāze” pieteikums emisijas kvotu saņemšanai” (saņemts ministrijas elektroniskajā pastā pasts@varam.gov.lv un Helena.Rimsa@varam.gov.lv 2013.gada 27.decembrī, reģ.nr. 18-4/24047) (turpmāk – A/S „Latvijas Gāze” pieteikums”);
- 1.6.3.** SIA „Bureau Veritas Latvia” Verifikācijas institūcijas Verifikācijas ziņojums Nr. LV/SEG/2013/J-07/557/JP „Par AS „Latvijas gāze” SEG emisiju ziņojuma par jaudas palielināšanu verifikācija” (turpmāk – Verifikācijas ziņojums);
- 1.6.4.** A/S „Latvijas Gāze” iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem (datne: „Latvijas Gāze_NE&CIesniegums_10102013_verificets.xls” saņemta arī elektroniski kopā ar A/S „Latvijas Gāze” pavadvēstuli Nr.03-51/4734 2013.gada 4.decembrī).

2. Lēmuma pieņemšana notiek saskaņā ar šādiem normatīvajiem aktiem:

2.1. likuma „Par piesārņojuma” 32.² panta pirmo daļu – ministrija, izvērtējot arī sabiedrības viedokli un ņemot vērā Eiropas Komisijas apstiprināto Iekārtu sarakstu² un tā grozījumus, pieņem lēmumu par emisijas kvotu piešķiršanu operatoram, kurš ir saņēmis siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauju;

2.2. Noteikumu Nr.112 49.punktu – ministrija ņemot vērā likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta nosacījumus, pieņem lēmumu par esošai iekārtai piešķirtā emisijas kvotu apjoma grozījumiem;

2.3. likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta otro daļu – ministrija nodrošina sabiedrības viedokļu uzklauššanu par izstrādāto lēmuma projektu. Saskaņā ar noteikumu Nr.112 3.punktu jebkura ieinteresētā persona 30 dienu laikā pēc lēmuma projekta publicēšanas dienas var iesniegt ministrijā priekšlikumus;

3. Apsvērumi lēmuma pieņemšanai

Saskaņā ar Noteikumu Nr.112 39.punktu operatoram ir pienākums iesniegt iesniegumu emisijas kvotu apjoma grozījumiem, ja operatora iekārtas jauda ir ievērojami palielināta. Iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem ir jāiesniedz saskaņā ar Noteikumu Nr.112

² Apstiprināts ar Eiropas Komisijas 2013.gada 5.septembra lēmumu Nr. 2013/448/ES par valstu īstenošanas pasākumiem attiecībā uz bezmaksas siltumnīcefekta gāzu emisijas kvotu pagaidu piešķiršanu saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2003/87/EK 11.panta 3.punktu

2.punktu noteiktajiem nosacījumiem – iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem ir jāiesniedz vienā no šādiem veidiem:

- elektroniska dokumenta formā (nosūtot uz ministrijas elektroniskā pasta adresi vai iesniedzot elektronisko datu nesējā) atbilstoši normatīvajiem aktiem par elektronisko dokumentu noformēšanu. Operators nodrošina, ka šādā veidā iesniegtā informācija ir aizsargāta ar operatora izvēlētu paroli un attiecīgajā informācijā nav izdarītas izmaiņas;
- papīra formā (attiecīgo informāciju iesniedzot arī elektroniski). Iesniedzot iesniegumu par emisijas kvotu apjoma grozījumiem, operators pievieno tikai tās iesnieguma veidlapas sadaļas, kas attiecas uz konkrētām operatora iekārtām.

Operatori, kuru iekārtu ir ievērojami palielināta jauda, arī ir jāiesniedz iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem, ja jaudas izmaiņas ir notikušas pēc 2011.gada 30.jūnija (Noteikumu Nr.112 58.punkts). Savukārt Noteikumu Nr.112 59.punktā ir noteikts, ka, ja operators ir ziņojis par iekārtas jaudas ievērojamām izmaiņām, un attiecīgās izmaiņas ir notikušas pirms 2013.gada 1.janvāra, ministrija pieņem lēmumu arī par 2013.gada emisijas kvotu apjoma grozīšanu.

3.1. Saskaņā ar Noteikumu Nr.112 39.punktu ministrijā 2013.gada 4.decembrī tika saņemts iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem no A/S „Latvijas Gāze”. Iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem tika iesniegts noteikumu Nr.112 noteiktajā formātā:

1) iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem un Verifikācijas ziņojums papīra formātā tika iesniegts ministrijā 2013.gada 4.decembrī, savukārt Noteikumu Nr.112 38.punktā noteiktā informācija tika iesniegta ministrijas elektroniskajā pastā pasts@varam.gov.lv un Helena.Rimsa@varam.gov.lv 2013.gada 27.decembrī. Iesnieguma pavadvēstuli ir parakstījis A/S „Latvijas Gāze” komercpilnvarnieks un valdes loceklis Gints Freibergs, savukārt iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapu ir parakstījis A/S „Latvijas Gāze” Eksploatācijas un tehniskā departamenta Eksploatācijas un tehniskās daļas vadošais inženieris enerģētiķis Ivars Rēpelis, iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapa ir verifikācijas institūcijas SIA „Bureau Veritas Latvia” zīmogota. Verifikācijas ziņojums ir verifikācijas institūcijas SIA „Bureau Veritas Latvia” vadošā verificētāja Indras Kārnupas parakstīts un verifikācijas institūcijas SIA „Bureau Veritas Latvia” zīmogots;

2) iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapa elektroniskā formātā (Excel datne: „Latvijas Gāze_NE&CIesniegums_10102013_verificets.xls”) un Verifikācijas ziņojums tika iesniegti kopā ar iesniegumu 2013.gada 4.decembrī. Pēc iesnieguma saņemšanas ministrijas atbildīgā amatpersona saņemto iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapas (Excel datnes) versiju atzīmēja kā galīgo versiju un parakstīja ar savu digitālo parakstu.

3.2. A/S „Latvijas Gāze” iesniegumā emisijas kvotu apjoma grozījumiem ir iekļauti šādi dokumenti un informācija:

1) A/S „Latvijas Gāze” pieteikums, kurā iekļauta informācija, ka A/S „Latvijas Gāze” 2011.gada oktobrī Eksploatācijas iecirknī „Inčukalna pazemes gāzes krātuve” pabeidza uzstādīt un eksploatācijā nodeva jaunu tehnoloģisku iekārtu - TEHNOINDUSTRIA ITALIA izgatavotu dabasgāzes sausināšanas mezglu. 2012.gadā dabasgāzes sadedzināšanas iekārtu faktiskā darbība uzrādīja nozīmīgu jaudas palielinājumu – jauda palielināta par 33%.

2) Verifikācijas ziņojums, kurā ir norādīta informācija par verifikācijas procesu, tai skaitā, verifikācijas pamatojums, pamatprincipi, verifikācijas komanda un verifikācijas process un plāns. Saskaņā ar verifikācijas ziņojuma rezultātiem:

- iesniegumā norādītie dari par iekārtu un tās siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtu un to robežām ir korekti
- datu apkopošana metodoloģija ir atbilstoši izsekojama, kas nodrošina konsekventu pāreju no datu avotiem uz aprēķiniem, aprēķinu rezultāti ir kvalificējami kā dati ar iespējami augstāko iespējamo pareizību un precizitāti;
- operatora ziņojums ir pilnīgs, un informācijas nepietiekamība vai dubultā uzskaitē nav konstatēta.

Verifikācijas ziņojumā ir norādīts, ka operatora ziņojums ir sagatavots atbilstoši minētajiem normatīvajiem aktiem, un sniegtie dati atbilst sekojošiem principiem: pilnīgums, konsekvence, pārredzamība, pareizība, ticamība. Tādējādi A/S „Latvijas Gāze” iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem ir verificēts kā apmierinošs.

3) Noteikumu Nr.112 38.4., 38.6., 38.7.apakšpunktā minētā informācija:

A/S „Latvijas Gāze” pieteikuma 2.punktā sniegta informācija, ka, nododot ekspluatācijā jauno dabasgāzes sausināšanas mezglu, ir palielinātas dabasgāzes ieguves tehnoloģiskās iespējas gada aukstākajos periodos, kad ir maksimālais pieprasījums pēc dabasgāzes piegādēm, tādējādi ir iespējams pilnīgāk izmantot dabasgāzes uzglabāšanas sistēmā uzglabātās gāzes apjomu tā piegādei lietotājiem.

A/S „Latvijas Gāze” pieteikuma 3.punktā operators informē, ka attiecīgais jaunās jaudas izmantojuma koeficients ir noteikts ņemot vērā gada darbības līmeni, kas attiecināts pret palielināto jaudu pēc jaudas ievērojamām izmaiņām.

A/S „Latvijas Gāze” pieteikumā 4.punktā operators informē, ka A/S „Latvijas Gāze” Ekspluatācijas iecirknī „Inčukalna pazemes gāzes krātuve” ir ieviesti un plānoti sekojoši pasākumi:

- Apsildes sistēmu modernizācija – sniedz kurināmā (dabasgāzes) ekonomiju.
- Dietilēnglikola reģenerācija – nodrošina resursu lietderīgu izmantošanu.
- Vadības sistēmas atkārtota sertifikācija atbilstībai ISO 14001:2004 standarta prasībām – nodrošina ietekmes uz vidi nepārtrauktu analīzi, nozīmīgāko ietekmju uz vidi faktoru aktualizāciju un vides mērķu nospraušanu.
- Ikgadēju plānu izstrāde apkārtējās vides aizsardzības nodrošināšanai un atskaišu sagatavošana par paveikto minētajā jomā – nodrošina Uzņēmuma radītās ietekmes uz vidi mazināšanu.
- Plānveidīga esošo iekārtu uzturēšanas un modernizācijas procesa uzturēšana – kaitīgo vielu emisiju mazināšanas un patērējamo resursu ekonomijas veicināšana.

4) Iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapa (Excel datnes formātā), kuru ir parakstījis A/S „Latvijas Gāze” Ekspluatācijas un tehniskā departamenta Ekspluatācijas un tehniskās daļas vadošais inženieris enerģētiķis. Iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapas izdrukā katra lapa ir verifikācijas institūcijas SIA „Bureau Veritas Latvia” zīmogota.

Ministrija pārbaudīja iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapā, kura ir iesniegta ministrijā papīra izdrukā formātā, iekļauto datu atbilstību elektroniski iesniegtajām iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapā iekļautajiem datiem. Ministrija nekonstatēja iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapās iekļauto datu savstarpējo neatbilstību.

3.3. Ministrija saskaņā ar Noteikumu Nr.112 53.punktu veica iesniegto datu izvērtēšanu, ņemot vērā arī A/S „Latvijas Gāze” ETS 2.perioda atļauju un ETS 3.perioda atļauju, A/S

„Latvijas Gāze” siltumnīcefekta gāzu emisiju pārskatu par 2012.gadu³, kurš ir publicēts valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centra” tīmekļa vietnē, Iekārtu saraksta izstrādei operatora iesniegto monitoringa plānu un datu ziņošanas veidlapu.

Ņemot vērā izvērtēšanas rezultātus un operatora, uz kuru attiecas šis lēmums, iesniegto informāciju un dokumentāciju, ministrija secina, ka A/S „Latvijas Gāze” iesniegums emisijas kvotu apjoma grozījumiem ir pamatots un verificēts, un iekārtas siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā ir notikusi jaudas ievērojama palielināšana, jo apakšiekārtas jaunā jauda 1970 TJ/gadā, salīdzinot ar šī apakšiekārtas sākotnējo jaudu – 1481 TJ/gadā, ir palielinājusies par 33%.

4. Iekārtas darbību izmaiņu pamatojums

A/S „Latvijas Gāze” ir Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas Latvijas operators un A/S „Latvijas Gāze” iekārta ir noteikumu Nr.112 11.punktā minētā esošā iekārta, jo:

- A/S „Latvijas Gāze” iekārta tika iekļauta Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmā 2006.gadā, kad A/S „Latvijas Gāze” tika izsniegta atļauja 2005.-2007.periodam;
- A/S „Latvijas Gāze” iekārta ar nosaukumu „Inčukalna pazemes gāzes krātuves sadedzināšanas iekārtas” ir iekļauta Iekārtu sarakstā;
- A/S „Latvijas Gāze” faktiski darbojas un tās darbībā nav novērojami ievērojami pārtraukuma periodi.

A/S „Latvijas Gāze” Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas esošajai iekārtai ir viena apakšiekārta. Lai gan A/S „Latvijas Gāze” saskaņā ar ETS 3.perioda atļauju un saskaņā ar iesniegumu emisijas kvotu apjoma grozījumiem veic šādu likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minēto darbību – Kurināmā sadedzināšana iekārtās ar kopējo nominālo siltumspēju, kas pārsniedz 20 MW (izņemot iekārtas bīstamo atkritumu vai sadzīves atkritumu sadedzināšanai), A/S „Latvijas Gāze” pamatdarbības NACE⁴ 2010.gada 2.redakcijas kods ir 0910 (NACE 2007.gada 1.1.redakcijas kods – 1120). Saskaņā ar Eiropas Komisijas lēmumu Nr.2010/2/ES⁵ A/S „Latvijas Gāze” veiktā darbības nozare nav iekļauta nozīmīgam oglekļa dioksīda pārvirzes riskam pakļauto nozaru sarakstā. Tādējādi A/S „Latvijas Gāze” ir siltuma līmeņatzīmes apakšiekārta bez oglekļa dioksīda pārvirzes riska (šādas apakšiekārtas nosaukums iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapā ir „siltuma līmeņatzīmes apakšiekārta, nav CL”).

4.1. Saskaņā ar Noteikumu Nr.112 13.1.apakšpunktu sākotnējās uzstādītās jaudas, kuru operators ziņoja iekārtu saraksta izstrādes gaitā un kuru ir apstiprinājusi Eiropas Komisija, izmaiņas tiek uzskatītas par ievērojamām, ja iekārtā ir veikta viena vai vairākas identificējamās tehniskās konfigurācijas un darbību fiziskās izmaiņas. Saskaņā ar ETS 3.perioda atļauju A/S „Latvijas Gāze” ir veiktas šādas tehniskas un fiziskas izmaiņas – 2011.gadā ekspluatācijā ir nodots jauns dabasgāzes sausināšanas mezgls – TEHNOINDUSTRIA ITALIA kurināmā sadedzināšanas (dabasgāzes sausināšanas) iekārta ar ievadīto siltuma jaudu 2,058MW. Līdz ar tā ieviešanu ekspluatācijā pilnībā tiks apgūtas iespējamā dabasgāzes ieguves procesa tehnoloģiskās jaudas.

³ A/S „Latvijas Gāze” Emisijas kvotu tirdzniecības sistēmas saistību izpildes dokumentācija pieejama: <http://www.meteo.lv/lapas/07-a-s-latvijas-gaze-ekspluatācijas-iecirknis-incukalna-pazemes-gazes-?id=1410&nid=575>

⁴ Saimniecisko darbību statistiskā klasifikācija

⁵ Eiropas Komisijas 2009.gada 24.decembra lēmums Nr. 2010/2/ES, ar ko atbilstoši Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvai 2003/87/EK nosaka sarakstu ar nozarēm vai apakšnozarēm, kurās pastāv būtisks oglekļa dioksīda emisiju pārvirzes risks

Saskaņā ar Noteikumu Nr.112 13.2.apakšpunktu sākotnējās jaudas izmaiņas ir uzskatāmas par ievērojamām, ja konkrēto apakšiekārtu var ekspluatēt ar jaudu, kas ir par vismaz 10% lielāka nekā attiecīgās apakšiekārtas sākotnējā uzstādītā jauda. Saskaņā ar A/S „Latvijas Gāze” iesniegto verificēto iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapu un tajā iekļautajiem datiem par saražoto siltumenerģiju pirmajos 6 mēnešos pēc iekārtas izmainītās darbības uzsākšanas, A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas jauda ir palielināta par 32,99%.

Līdz ar to ministrija konstatē, ka iekārtā ir veiktas jaudas izmaiņas, un šīs izmaiņas ir uzskatāmas par ievērojamām saskaņā ar Noteikumu Nr.112 13.punktu.

4.2. Saskaņā ar Noteikumiem Nr.112 emisijas kvotu aprēķinā esošajām iekārtām pēc jaudas ievērojamas palielināšanas pamatdati ir:

4.2.1. Iekārtas izmainītās darbības uzsākšanas datums

Saskaņā ar A/S „Latvijas Gāze” verificētā iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapu, iekārtā ir uzsākta izmainītā darbība 2011.gada 1.novembrī. Savukārt izmainītās darbības uzsākšanas diena A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā ir 2012.gada 11.marts

Lai gan jaunās sadedzināšanas iekārtas uzsāka savu darbību 2011.gada beigās, tomēr A/S „Latvijas Gāze” darbības specifikācija ir tāda, ka kurināmais normālā un maksimālā režīmā tiek izmantots tieši gada siltākajos mēnešos – no maija līdz oktobrim. Tāpēc ministrija atzīst par atbilstošu A/S „Latvijas Gāze” izmainītās darbības uzsākšanas datumu – 2012.gada 11.marts, jo saskaņā ar Noteikumu Nr.112 2.pielikuma 20.punktu izmainītās darbības uzsākšana pēc jaudas ievērojamas palielināšanas ir pirmā diena nepārtrauktam 90 dienu periodam, kura laikā uz papildu jaudu attiecināmais darbības līmenis sasniedz vismaz 40% no papildu jaudas projektētās jaudas (nominālās jaudas).

Tā kā A/S „Latvijas Gāze” ir siltumenerģijas ražošanas iekārtā, kura izmanto saražoto siltumenerģiju savas pamatdarbības nodrošināšanai, tad šāda iekārta nevar sasniegt 40% darbības līmeni no iekārtas nominālās jaudas laika nepārtrauktā 90 dienu periodā, kad A/S „Latvijas Gāze” iekārtas netiek darbinātas normālā darbības režīmā.

Līdz ar to ministrija apstiprina A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas izmainītās darbības sākuma datumu un tā noteikšanas atbilstību normatīvajos aktos noteiktajiem nosacījumiem, kā arī apstiprina noteikto iekārtas nominālo jaudu.

4.2.2. Iekārtas saražotās siltumenerģijas apjoms 6 mēnešu periodā pēc iekārtas izmainītās darbības uzsākšanas

A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā, sadedzinot dabasgāzi, tiek saražota siltumenerģija. Operators iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapā ir norādījis kopējo iekārtai ar kurināmo pievadītās enerģijas daudzumu, kā arī saražotās siltumenerģijas daudzumu. Saskaņā ar A/S „Latvijas Gāze” Metodoloģijas ziņošanas veidlapu datu ziņošanai, kas iesniegta Iekārtu saraksta izstrādei saražoto siltumenerģijas apjomu iekārtā nosaka, ņemot vērā izmantoto kurināmo un iekārtu uzstādīto lietderības koeficientu. Pirms katras dabasgāzes sadedzināšanas iekārtas ir uzstādīts dabasgāzes patēriņa skaitītājs. Skaitītāji ir verificēti, un to precizitātes klase atbilst ETS 3.perioda atļaujā noteiktajām prasībām. Dabasgāzes sadedzināšanas iekārtās saražotās siltuma enerģijas daudzums tiek aprēķināts saskaņā ar dabasgāzes fizikāli ķīmiskajām īpašībām atbilstoši 2005.gadā akciju sabiedrības „Latvijas Gāze” tehnisko normatīvu daļā izstrādātajam dokumentam „Metodiskie norādījumi par dabasgāzes uzskaitē un dokumentos piemērojamām mērvienībām, to terminiem, apzīmējumiem, pārrēķināšanas koeficientiem un saīsinājumiem”.

Līdz ar to ministrija secina, ka A/S „Latvijas Gāze” saražotās siltumenerģijas apjoms tiek mērīts un ar atbilstošu precizitāti.

Ministrija ievadīto datu pareizības pārbaudei, aprēķināja saražotās siltumenerģijas daudzumu, izmantojot norādīto kopējo iekārtai ar kurināmo pievadītās enerģijas daudzumu un A/S „Latvijas Gāze” siltumnīcefekta gāzu emisiju pārskatā par 2012.gadu minēto sadedzināšanas iekārtu lietderības koeficientu – 90%. Atšķirības ministrijas noteiktajos datos un A/S „Latvijas Gāze” iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapā iekļautajiem datiem netika konstatētas.

Līdz ar ministrija apstiprina A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas darbības datus 6 mēnešu periodā pēc iekārtas izmainītās darbības uzsākšanas.

4.2.3. Iekārtas izmainītā jauda pēc jaudas ievērojamas palielināšanas

Saskaņā ar Noteikumu Nr.112 2.pielikuma 26.punktu apakšiekārtas izmainītā jauda ir balstīta uz divu mēnešu lielākajiem darbības līmeņiem sešu mēnešu periodā pēc iekārtas izmainītās darbības uzsākšanas. Konkrētās apakšiekārtas 6 mēnešu perioda darbības līmenis pēc iekārtas izmainītās darbības uzsākšanas datuma tiek izmantots, lai noteiktu iekārtas izmainīto jaudu pēc ievērojamas palielināšanas.

A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā izmainītās jaudas aprēķinā ir izmantots 2012.gada augusta un septembra darbības līmenis, kura vidējo apjomu attiecinot uz 12 mēnešu periodu, ir aprēķināta konkrētās apakšiekārtas jaunā palielinātā jauda – 1969,56 TJ/gadā.

4.2.4. Iekārtas attiecīgās jaudas izmantojuma koeficients

A/S „Latvijas Gāze” iesnieguma emisijas kvotu apjoma grozījumiem veidlapā ir norādīts siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas attiecīgais jaudas izmantojuma koeficients – 0,45 (45%). Attiecīgais jaunās jaudas izmantojuma koeficients ir noteikts ņemot vērā gada darbības līmeni, kas attiecināts pret palielināto jaudu pēc jaudas ievērojamām izmaiņām.

Noteikumu Nr.112 2.pielikuma 14.2.apakšpunktā ir iekļauts nosacījums, ka attiecīgais jaudas izmantojuma koeficients ir noteikts saskaņā ar Eiropas Komisijas 2011.gada 27.aprīļa Lēmuma 2011/278/ES, ar kuru visā Savienībā nosaka pagaidu noteikumus saskaņotai bezmaksas emisiju kvotu sadalei atbilstoši 10.a pantam Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvā 2003/87/EK nosacījumiem. Ņemot vērā šos nosacījumus ministrija nosaka attiecīgo jaudas izmantojuma koeficientu, izmantojot pietiekami pamatotu un neatkarīgi verificētu informāciju par iekārtas projektēto normālo darbību, tehnisko uzturēšanu, parasto ražošanas ciklu, energoefektīviem paņēmieniem un tipisko jaudas izmantojumu attiecīgā nozarē, salīdzinot ar nozares specifisko informāciju.

Lai pārbaudītu operatora noteiktā attiecīgo izmantojuma koeficienta atbilstību normatīvajiem aktiem un A/S „Latvijas Gāze” iekārtā veiktajai darbībai, ministrija šo attiecīgo jaudas izmantojuma koeficientu noteica, izmantojot papildu šādas metodoloģijas.

- 1) Attiecīgā jaudas izmantojuma koeficienta noteikšana, ņemot vērā siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas darbības līmeni un jaudu pēc izmaiņām

A/S „Latvijas Gāze” attiecīgais jaudas izmantojuma koeficientu var noteikt, ņemot vērā siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā pēc izmainītās darbības uzsākšanas saražotās siltumenerģijas apjomu periodā 2012.gada marts – 2012.gada decembris attiecinot pret apakšiekārtas jauno jaudu desmit mēnešiem.

Saskaņā ar A/S „Latvijas Gāzes” informāciju siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā iepriekšminētajā desmit mēnešu periodā tika saražots 777,69 TJ, savukārt iekārtas jauda šajā

periodā ir 1664,9 TJ/10mēnešiem. Ņemot vērā iepriekšminēto šīs apakšiekārtas attiecīgais jaudas izmantojuma koeficients ir 46,71%.

- 2) Attiecīgā jaudas izmantojuma koeficienta noteikšana, ņemot vērā siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas normālo darbības ciklu

Saskaņā ar A/S „Latvijas Gāze” informāciju siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas normālā darbība notiek tieši gada siltajos mēnešos – no maija līdz oktobrim, kad saražotā siltumenerģija tiek izmantota operatora pamatdarbības nodrošināšanai apkures sezonas laikā. Līdz ar to var pieņemt, ka A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas tiek darbināta tai paredzētajā režīmā 6 mēnešus gadā, kas ir 50% dienu gadā.

- 3) Attiecīgā jaudas izmantojuma koeficienta noteikšana, ņemot vērā iekārtas nominālo jaudu normālā darbības režīmā un iekārtas izmainīto jaudu:

Saskaņā ar operatora ETS 3.perioda atļauju A/S „Latvijas Gāze” uzstādīto sadedzināšanas iekārtu kopējā ievadītā siltuma jauda ir 41,54 MW, kas pārrēķinot ir 1310,01 TJ/gadā, bet ņemot vērā sadedzināšanas iekārtu lietderības koeficientu, ko A/S „Latvijas Gāze” ir ziņojusi siltumnīcefekta gāzu emisiju pārskatā par 2012.gadu – 90%, tad uzstādīto sadedzināšanas iekārtu jauda ir 1179 TJ/gadā. Ņemot vērā iekārtas normālās darbības režīmu – 6 mēneši gadā, tad A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas nominālā jauda normālā darbības režīmā ir 589,5025 TJ/gadā. A/S „Latvijas Gāze” siltumenerģijas ražošanas jauda – izmainītā jauda, ir 1969,56 TJ/gadā. Tādējādi A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtas darbība normālā režīmā ir tikai 29,93% no šīs apakšiekārtas izmainītās jaudas.

Tā kā A/S „Latvijas Gāze” noteiktais attiecīgais jaudas izmantojuma koeficients – 45%, iekļaujas ministrijas aprēķināto vērtību diapazonā, tad ministrija apstiprina A/S „Latvijas Gāze” noteikto attiecīgo jaudas izmantojuma koeficientu.

4.2.5. Uz papildu jaudu attiecināmais darbības līmenis

Saskaņā ar Noteikumu Nr.112 2.pielikuma 32.1.apakšpunktu uz papildu jaudu attiecināmais darbības līmenis siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtai ir aprēķināts, ņemot vērā papildu jaudu, kas noteikta no izmainītās jaudas atņemot sākotnējo jaudu – 488,64 TJ/gadā, kas reizināta ar attiecīgo jaudas izmantojuma koeficientu – 0.45.

Līdz ar to uz papildu jaudu attiecināmais darbības līmenis, kas izmantots papildu piešķiramo emisijas kvotu aprēķinā, ir 219,888 TJ/gadā.

4.2.6. Apakšiekārtai papildu piešķiramais emisijas kvotu apjoms.

Ņemot vērā iepriekšminētos lielumus A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtai piešķiramais papildu emisijas kvotu apjoms ir aprēķināts, izmantojot uz papildu jaudu attiecināmo darbības līmeni reizinātu ar konkrētās apakšiekārtas līmeņatzīmi – 62,3 kvotas/gadā, kas ir 13706 EUA/gadā, kam saskaņā ar Noteikumu Nr.112 2.pielikuma 4.punktu un Noteikumu Nr.112 2.pielikuma 34.punktu tiek piemērots oglekļa dioksīda pārvirzes riskam nepakļautās nozares koeficients, un tiek piemērots lineārais samazinājuma koeficients – 1,74% ikgadēji.

4.3. Ņemot vērā šī lēmuma 4.punktā minēto informāciju ministrija secina, ka A/S „Latvijas Gāze” siltuma līmeņatzīmes apakšiekārtā ir notikusi jaudas ievērojama palielināšana un A/S „Latvijas Gāze” iesniegumā emisijas kvotu apjoma grozījumiem norādītā informācija ir pareiza un atbilstoša normatīvajiem aktiem, kā arī ir neatkarīga un akreditēta verificētāja verificēta kā apmierinoša.

5. Atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 32.⁷ panta otrajai daļai ministrija ir nodrošinājusi sabiedrības viedokļa uzklauššanu par šī lēmuma projektu, dodot sabiedrībai iespēju 30 dienas iesniegt priekšlikumus. Lēmuma projekts tika publiskots ministrijas tīmekļa vietnē: <http://www.varam.gov.lv> 2013. gada __. _____.

2013. gada __. _____ ministrija nosūtīja lēmuma projektu „Par esošās iekārtas operatoram piešķirtā emisijas kvotu apjoma grozījumiem” tā adresātam A/S „Latvijas Gāze” (vēstules Nr. _____).

5.1. Laikposmā no 2013. gada __. _____ līdz 2014. gada __. _____ tika saņemti šādi sabiedrības komentāri par lēmuma projektu:

_____.

5.2. Ministrijas viedoklis

6. Emisijas kvotu piešķiršana

Ņemot vērā iepriekšminēto, pamatojoties uz likuma „Par piesārņojumu” 32.² panta pirmo daļu, Noteikumu Nr.112 49.punktu un Lēmumu Nr. ETS3-1 **ministrija nolemj:**

6.1. pieņemt šo lēmumu par esošai iekārtai piešķirtā emisijas kvotu apjoma grozījumiem;

6.2. izteikt Lēmuma Nr. ETS3-1 5.punkta tabulas 56.rindu šādā redakcijā:

Nr. p.k.	Iekārtas ID	Iekārtas nosaukums	Operatora nosaukums	Iekārtas adrese	Iekārtas darbība (NACE2 klasif.)	Elektroenerģijas ražotājs	Emisijas kvotu apjoms							
							2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
56	LV000000000000103	Inčukalna pazemes gāzes krātuves sadedzināšanas iekārtas	A/S "Latvijas Gāze", Eksploatācijas iecirknis "Inčukalna pazemes gāzes krātuve"	Ragana, a/k 76, Krimuldas novads, LV-2144	0910	NAV	45 893	41 071	36 379	31 834	27 426	23 163	19 038	15 065

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 sekretārs

A.Antonovs

Helēna Rimša, 67026508
Helena.Rimsa@varam.gov.lv