



Latvijas Republikas Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrija

VALSTS VIDES DIENESTA

LIELRĪGAS REĢIONĀLĀ VIDES PĀRVALDE

Reģistrācijas Nr.90000017078, Rūpniecības iela 23, Rīga, LV-1045

tālrunis 67084278, fakss 67084244, e-pasts: lielriga@lielriga.vvd.gov.lv

Siltumnīcefekta gāzu emisijas atļauja Nr.RI13SG0015

2013. - 2020.gadam¹

Operators

Komersanta nosaukums vai vārds un
uzvārds

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

Kontaktinformācija:

adrese

Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230

tālruņa un faksa numurs

tālr.: +371 67728222, fakss: +371 67728880

e-pasta adrese

info@latvenergo.lv

Komersanta vienotais reģistrācijas numurs

40003032949

Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistra
komercreģistrā

12.11.2002.

Valdošā uzņēmuma nosaukums, ja
operators ir koncerna atkarīgā sabiedrība

-

Operatora pilnvarotā kontaktpersona

Vārds un uzvārds

Tamāra Tatuņa

Kontaktinformācija:

adrese

Granīta iela 31, Acone, Salaspils pagasts,

Salaspils novads, LV-2119

tālruņa un faksa numurs

tālr.: +371 67722370, fakss: +371 67722344

e-pasta adrese

tamara.tatuna@latvenergo.lv

Iekārta

Nosaukums

Akciju sabiedrība „Latvenergo” TEC-1

Atrašanās vietas adrese

Viskaļu iela 16, Rīga, LV-1026, Latvija

Teritorijas kods

0010000

Atrašanās vietas ģeogrāfiskās koordinātas

56 ° 59 ' 25 "
(ziemeļu platums)

24 ° 10 ' 47 "
(austrumu garums)

Iekārtas īpašnieks

Komersanta nosaukums vai īpašnieka
vārds un uzvārds

Akciju sabiedrība „Latvenergo”

Kontaktinformācija:

adrese

Pulkveža Brieža iela 12, Rīga, LV-1230

¹ atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 24.¹ panta piektajai daļai

tālruna un faksa numurs tālr: +371 67728222, fakss: +371 67728880
e-pasta adrese info.@latvenergo.lv
Komersanta vienotais reģistrācijas numurs 40003032949
Reģistrācijas datums Uzņēmumu reģistra komercreģistrā 12.11.2002.

Iesnieguma atļaujas saņemšanai pieņemšanas datums 30.11.2012.

Pieteiktās likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības veids:

1.punkta 1.apakšpunkts - sadedzināšanas iekārtas, kuru nominālā ievadītā siltuma jauda pārsniedz 20 megavatus, izņemot bīstamo atkritumu vai sadzīves atkritumu sadedzināšanas iekārtas.

Iekārta iesniedz iesniegumu atļaujas saņemšanai saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 24.¹ panta 3.daļu (atzīmēt ar X)

Iekārtas veiktās darbības NACE 2.red kods (kodi) ²	35.11; 35.30
Iekārtas veiktās darbības PRODCOM kods (kodi)	-

Atļauja tiek izsniegta:

Esošai iekārtai

Atļauja dod tiesības Akciju sabiedrībai „Latvenergo”,
(operatora nosaukums)

ievērojot atļaujā ietvertos nosacījumus emitēt šādas CO₂
siltumnīcefekta gāzes: N₂O
PFC

Valsts vides dienesta Lielrīgas reģionālās vides pārvaldes direktore

Inta Hahele Datums _____
(paraksts un tā atšifrējums) Z.v.

Atļaujas izsniegšanas datums 15.03.2013.

Vieta Rīga

Šis dokuments ir parakstīts ar drošu elektronisku parakstu un satur laika zīmogu

Atļaujas saņēmējs _____
(paraksts un tā atšifrējums)

Datums _____

² Saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2006.gada 20.decembra regulu Nr.1893/2006, ar ko izveido NACE 2. red. saimniecisko darbību statistisko klasifikāciju, kā arī groza Padomes Regulu (EEK) Nr. 3037/90 un dažas EK regulas par īpašām statistikas jomām.

Saskaņā ar Administratīvā procesa likuma 79.pantu atļauju var apstrīdēt mēneša laikā no tās spēkā stāšanās dienas Vides pārraudzības valsts birojā, iesniegumu par apstrīdēšanu iesniedzot VVD LRVP Rīgā, Rūpniecības ielā 23.

A sadaļa

Vispārīgā informācija par atļauju

1. Normatīvie akti, uz kuriem pamatojoties izsniegta atļauja, un piemērotie normatīvie akti

1. Vides aizsardzības likums.
2. Likums „Par piesārņojumu”.
3. Dabas resursu nodokļa likums.
4. Likums „Par mērījumu vienotību”.
5. Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumi Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā”.
6. Ministru kabineta 2010.gada 30.novembra noteikumi Nr.1082 „Kārtība, kādā piesakāmas A, B un C kategorijas piesārņojošās darbības un izsniedzamas atļaujas A un B piesārņojošās darbības veikšanai”.
7. Ministru kabineta 2002.gada 20.augusta noteikumi Nr.379 „Kārtība, kādā novēršama, ierobežojama un kontrolējama gaisu piesārņojošo vielu emisija no stacionāriem piesārņojuma avotiem”.
8. Ministru kabineta 2007.gada 9.janvāra noteikumi Nr.40 „Noteikumi par valsts metroloģiskai kontrolei pakļauto mērīšanas līdzekļu sarakstu”.
9. Ministru kabineta 2007.gada 19.jūnija noteikumi Nr.404 „Dabas resursu nodokļa aprēķināšanas un maksāšanas kārtība un kārtība, kādā izsniedz dabas resursu lietošanas atļauju”.
10. Eiropas Komisijas 2012.gada 21.jūnija Regula (ES) Nr.601/2012 par siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringu un ziņošanu saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK.
11. Eiropas Komisijas 2012.gada 21.jūnija Regula (ES) Nr.600/2012 par siltumnīcefekta gāzu ziņojumu un tonnkilometru ziņojumu verifikāciju un par verificētāju akreditāciju saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK.
12. Eiropas Komisijas 2011.gada 18.novembra Regula (ES) Nr.1193/2011, ar ko izveido Savienības reģistru saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK un Eiropas Parlamenta un Padomes Lēmumu Nr.280/2004/EK izveidotajai Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmai tirdzniecības periodā, kurš sākas 2013.gada 1.janvārī, un turpmākajos tirdzniecības periodos un groza Komisijas Regulas (EK) Nr.2216/2004 un (ES) Nr.920/2010.

2. Informācija par šim operatoram izsniegto atļauju A kategorijas vai B kategorijas piesārņojošās darbības veikšanai, C kategorijas piesārņojošās darbības apliecinājumu

Akciju sabiedrības „Latvenergo” TEC-1 darbību reglamentē Valsts Vides dienesta Lielrīgas reģionālās vides pārvaldes (turpmāk - VVD LRVP) 2010.gada 19.oktobrī izsniegtā atļauja A kategorijas piesārņojošai darbībai Nr.RI10IA0006.

3. Atļaujas kopiju saņēmēji

Siltumnīcefekta gāzu (turpmāk - SEG) emisijas atļaujas kopijas elektroniski ir nosūtītas informācijai:

- Rīgas Domei (sekretariats@riga.lv);
- Vides aizsardzības un reģionālās attīstības ministrijas Klimata un vides politikas integrācijas departamentam (pasts@varam.gov.lv);
- Valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”(lvgmc@lvgmc.lv).

4. Informācija, kura tiek klasificējama kā ierobežotas pieejamības informācija

Atļaujā nav iekļauta ierobežotas pieejamības informācija.

B sadaļa

Pieteiktā darbība un iesnieguma atļaujas saņemšanai novērtējums

5. Likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības un to radīto emisiju īss apraksts

Termoelektrostacija Rīgas TEC-1 tika nodota ekspluatācijā sešdesmito gadu sākumā. Sākotnēji termoelektrostacijas iekārtas bija paredzētas frēzkūdras sadedzināšanai, bet vēlāk pielāgotas arī dabasgāzes un mazuta kurināmajam. Kopš 1999.gada kā kurināmais ražotnē tika izmantota tikai dabasgāze un frēzkūdra. Kūdras izmantošana ražotnē 2002.gadā tika pārtraukta.

Rekonstruētā AS „Latvenergo” TEC-1 uzsāka darbu 2005.gada oktobrī. Rekonstrukcijas gaitā vecās iekārtas tiek pilnīgi nomainītas ar jaunām, kā rezultātā paaugstinājusies iekārtu efektivitāte un būtiski palielinājušies enerģijas ražošanas apjomi.

TEC-1 uzstādītas sekojošas pamatiekārtas:

- divas gāzes turbīnas GTX100;
- viena tvaika turbīna MP-24;
- divi utilizācijas katli;
- trīs ūdens sildkatli KV-GM-100;
- viens papildus tvaika katls VEA Univex 120PD H-20.

TEC-1 uzstādītā elektriskā jauda ir 144 MW un uzstādītā siltuma jauda 493 MW, tajā skaitā no ūdens sildāmajiem katliem 348 MW. TEC-1 kopējā ievadītā jauda ir 754 MW.

Jaunā kombinētā cikla gāzes turbīnu stacija sastāv no enerģētiskā bloka un ūdens sildāmo katlu bloka. TEC-1 izmanto gāzes – tvaika kombinētā cikla tehnoloģiju: divas gāzes turbīnas ar diviem tvaika katliem utilizatoriem un vienu termofikācijas tvaika turbīnu. Izmantotā tehnoloģija ir videi draudzīga, augstas efektivitātes siltuma un elektroenerģijas ražošanas koģenerācijas režīmā. Enerģētiskā bloka galvenās iekārtas ir divas GTX 100 tipa industriālās gāzes turbīnas, divi ar papildus pēdcedzes degļiem apgādāti utilizācijas katli un viena tvaika turbīna, kā arī attiecīgās palīgiekārtas, ieskaitot tvaika palīgkatlu. Pēc gāzes turbīnām dūmgāzes nonāk utilizācijas katlos, kuros tās, ja nepieciešams, tiek uzsildītas līdz 740 °C, izmantojot utilizācijas katlu pēdcedzes gāzes degļus. Dūmgāzu siltums tvaika katlos-utilizatoros barošanas ūdeni pārvērš pārkarsētā augstspiediena tvaikā. Utilizācijas katlos saražoto tīro, pārkarsēto tvaiku izmanto pievienotajā tvaika turbīnā. Pēc turbīnas nostrādātais tvaiks kondensējas termofikācijas kondensatoros. Kondensātu savāc un novada atpakaļ ciklā. Lai kompensētu zudumus tvaika un ūdens ciklā, kondensāta līnijā pievada demineralizētu piebarošanas ūdeni. Enerģētiskajā blokā kā kurināmo izmanto tikai dabas gāzi. Tvaika palīgkatlā kā avārijas kurināmo iespējams izmantot arī dīzeļdegvielu.

TEC-1 koģenerācijas iekārtas paredzētas bāzes siltuma slodžu segšanai gada griezumā, tāpēc, lai nodrošinātu Rīgas pilsētas centralizētās siltumapgādes maksimālos un avārijas režīmus, TEC-1 ražotnē papildus uzstādīti trīs KV-GM-100 ūdens sildāmie katli ar zema NO_x degļiem. Paredzēts, ka pie maksimālām slodzēm vienlaicīgi tiks darbināti divi ūdens sildāmie katli – viens vienmēr atrodas rezervē. Gadījumos, ja kāds no gāzes turbīnas blokiem iziet no ierindas, ir iespējama visu trīs ūdens sildāmo katlu darbība vienlaicīgi. Ūdens sildāmajos katlos kā pamatkurināmo izmanto dabas gāzi, bet kā avārijas kurināmo dīzeļdegvielu.

TEC-1 siltumenerģijas izstrāde tiek plānota, saskaņā ar tai izdalīto siltumapgādes zonu un attiecīgi pievienoto siltuma slodzi, pamatojoties uz AS „RĪGAS SILTUMS” siltuma jaudas pieprasījumu un plānotajiem iekārtu noslodzes grafikiem.

Dūmgāzes no gāzes–tvaika kombinētā cikla bloka pēc siltuma utilizācijas novada atmosfērā caur dūmeņiem, kuri izvietoti aiz katra utilizācijas katla – dūmenis EP1 un dūmenis EP2. To augstums ir 50 m. Dūmgāzes no 2 ūdens sildāmajiem katliem izvada caur dūmeni, kura augstums 50 m – dūmenis EP3, bet no trešā ūdens sildāmā katla caur atsevišķu dūmeni, kura augstums ir 50 m - dūmenis EP4.

TEC-1 nav iekārtas vai iekārtu daļas, kas neietilpst Eiropas Savienības emisiju tirdzniecības sistēmā. Visās sadedzināšanas iekārtās CO₂ emisijas rodas degšanas procesā - sadegot dabas gāzei un dīzeļdegvielai oksidējas tā sastāvā esošais ogleklis.

6. Informācija par iekārtām, kuras veic likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās piesārņojošās darbības, atrašanās vietu un izvietojumu

AS „Latvenergo” TEC-1 atrodas Rīgas pilsētas ziemeļaustrumu daļā Čiekurkalna mikrorajonā. TEC-1 teritorijas Viskaļu ielā 16 kopējā platība ir 19,93 ha, no kuriem 12,4945 ha aizņem TEC-1 energobloks, t.sk., rekonstruētā ražotne - 4,5 ha.

TEC-1 ražošanas objektu izvietojums Rīgā, Viskaļu ielā 16 atbilst plānotajai (atļautajai) izmantošanai saskaņā ar Rīgas domes 2005.gada 20.decembra saistošo noteikumu Nr.34 „Rīgas teritorijas izmantošanas un apbūves noteikumi” 15.pielikumu „Teritorijas plānotā (atļautā) izmantošana” (ar grozījumiem Rīgas domes 2009.gada 18.augusta saistošo noteikumu Nr.5 „Grozījumi Rīgas domes 2005. gada 20. decembra saistošajos noteikumos Nr.34 „Rīgas teritorijas izmantošanas un apbūves noteikumi” redakcijā).

7. Lēmuma pieņemšanas procesā iesniegtie priekšlikumi:

7.1. valsts vai pašvaldību institūciju priekšlikumi

Priekšlikumi netika saņemti.

7.2. sabiedrības priekšlikumi

Priekšlikumi netika saņemti.

8. Iesnieguma novērtējums:

8.1. labāko pieejamo tehnisko paņēmieni izmantošana

Dabas resursu taupīšana un efektīva izmantošana ir viena no normatīvo dokumentu prasībām un atbilst arī prasībām attiecībā uz labāko pieejamo tehnisko paņēmieni (LPTP) pielietošanu. Tādēļ enerģijas ražošanas efektivitāte ir nozīmīgs indikators.

Pārskats par gāzveida kurināmā sadedzināšanas iekārtu efektivitāti LPTP:

Stacijā izmantotā tehnoloģija	Elektroenerģijas lietderības	ražošanas koeficients (%)	Kurināmā izmantošana (%)
	Jaunās elektrostacijas	Esošās elektrostacijas	Jaunās un esošās elektrostacijas
<i>Gāzes turbīna</i>			
Gāzes turbīna	36 - 40	32 - 35	-
<i>Gāzes dzinējs</i>			
Gāzes dzinējs	38 - 45		-
Gāzes dzinējs ar katlu - utilizatoru, koģenerācijas režīmā	>38	>38	75 - 85
<i>Gāzes katli</i>			
Gāzes katls	40 - 42	38 - 40	
<i>CCGT</i>			
Gāzes turbīnaskombinētais cikls ar vai bez pēdcedzi (katlā- utilizatorā) kondensācijas režīmā	50 -58	50 - 54	-
Gāzes turbīnas kombinētais cikls bez pēdcedzes (katlā- utilizatorā) koģenerācijas režīmā	< 38	< 35	75 - 85
<i>Gāzes turbīnas kombinētais cikls ar pēdcedzi (katlā- utilizatorā) koģenerācijas režīmā- tehnoloģija, kas izmantota TEC-1</i>	< 40	< 35	75 - 85

* Avots: „Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants.” (July, 2006).

Rīgas TEC-1 izmantotā tehnoloģija ir kombinētais gāzes – tvaika cikls, kas strādā koģenerācijas režīmā.

Koģenerācijas staciju salīdzinājums:

Koģenerācijas stacijas tips ar dabasgāzes kurināmo	Neto lietderības koeficients Elektroenerģijas ražošanai (vidēji)	Standarta attiecība (C) starp elektroenerģiju un siltumu	Kopējais iekārtas Lietderības koeficients (vidēji) ²
	(%)	(kW _e /kW _{th})	(%)
1) <i>Kombinētā cikla gāzes turbīna ar siltuma reģenerāciju (gāzes turbīna ar tvaika katlu - utilizatoru un tvaika pretpiediena turbīnu) (TEC-1 izmantotā tehnoloģija)</i>	41,1-46,7	0,95	85,2-88,7
2) Tvaika pretpiediena turbīna (tvaika katls ar tvaika pretpiediena turbīnu)	20	0,45	>80
3) Tvaika kondensācijas turbīna ar nozartvaika noņemšanu termofikācijai (tvaika katls ar tvaika kondensācijas turbīnu)	14-35	0,45	60-85
4) Gāzes turbīna ar siltuma reģenerāciju (gāzes turbīna ar ūdens sildkatlu utilizatoru)	25-42	0,55	65-87

- 1) klasifikācija pēc Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvas 2004/8/EK „Par koģenerāciju, kas balstīta uz lietderīgā siltuma pieprasījumu, veicināšana iekšējā enerģijas tirgū”.
- 2) Izmantotā literatūra: Mehervan P. Boyce (2003) „Gas Turbine Engineering Handbook”; The European Association for the Promotion of Cogeneration (2001) „Cogeneration Guide”.

TEC-1 kurināmā izmantošanas koeficients periodā no 2006.gada, kad darbu uzsāka jaunās iekārtas, ir 87-88 %, kas ir atbilstoši un pat pārsniedz LPTP vadlīniju rekomendācijas (2006.g.-87.35%, 2007.g.-88,04 %, 2008.g.-87,75 %, 2009.g.-88,54 %, koģ. Bruto-89,92 %).

Gāzes turbīnās GTX-100 izmantota vienotā gredzenveida sadegšanas kamera ar sausās sadedzināšanas, zema NO_x tehnoloģiju (DLN). Tehnoloģijas pamatā ir divpakāpju sadedzināšana, sajaucot degvielu un gaisu. Tehnoloģija nodrošina, ka NO_x emisijas nepārsniedz 50 mg/m³ (pie O₂=15%).

Ūdens sildāmie katli KV-GM-100 aprīkoti ar zema NO_x degļiem un trešais ūdens sildāmais katls arī ar dūmgāzu recirkulācijas sistēmu.

Dzesēšanas sistēma vērtēta atbilstoši Atsauces dokumentam par labākajiem pieejamiem tehniskiem paņēmieniem rūpnieciskajās dzesēšanas sistēmās (2001.gada decembris). TEC-1 projektā izvēlēta atgriezeniskā slēgtā ventilatoru tipa dzesēšanas sistēmas izmantošana novērš dzesēšanas ūdeņu novadīšanu vidē, izslēdz termiskā piesārņojuma risku un būtiski samazina ūdens patēriņu.

VVD Lielrīgas RVP atzīmē, ka AS „Latvenergo” TEC-1 tiek pielietoti labākie pieejamie tehniskie paņēmieni, kas rekomendēti lielajām sadedzināšanas iekārtām, dzesēšanas iekārtām un monitoringam. Rekonstruētā TEC-1 nodrošina arī mazāku piesārņojuma slodzi uz vidi, darbības labāku kontroli un parametru un emisiju nepārtraukto monitoringu.

8.2. ieviestie un plānotie tīrākas ražošanas pasākumi

Pasākumi, kas samazina emisijas gaisā:

- ieviests gāzes – tvaika turbīnas kombinētais cikls ar siltuma reģenerāciju;
- pielietotas labākās kurināmā sadedzināšanas tehnoloģijas;
- uzstādīta automātiskās vadības sistēma, kurai jānodrošina efektīvs kurināmā patēriņš un piesārņojošo vielu emisijas samazināšana, organizējot precīzāku kurināmā padevi;
- kurināmais ir dabasgāze, kas, salīdzinot ar citiem kurināmajiem, nesatur sēru un ir tīrākais kurināmā veids;
- ieviesta nepārtraukta emisiju kontrole, kas ļauj personālam analizēt iekārtu darbību un savlaicīgi veikt tehniskus un organizatoriskus pasākumus procesa uzlabošanai. Šāda kontrole dod iespēju uzreiz noteikt izmešu koncentrāciju (NO_x, CO₂, CO, O₂) dūmgāzēs un nekavējotī veikt iekārtu automātisku ieregulēšanu, pēc iespējas zemāku emisiju koncentrāciju sasniegšanai.

Elektrostacijā uzstādītā automātiskās vadības sistēma nodrošina :

- efektīvu kurināmā patēriņu;

- piesārņojošo vielu emisiju samazināšanu, organizējot precīzāku kurināmā padevi;
- O₂, CO, CO₂, NO_x kontroli un vadīšanu – degšanas procesa optimizāciju.

Elektroenerģijas un siltumenerģijas patēriņa samazināšana ēkās (iekavās norādīts aptuvenais ietaupījums, ja pielieto doto tehnoloģiju individuāli):

Grupa	Tehnoloģija	Rīcība samazināšanai
Ēkas norobežojošās konstrukcijas	Ārsienu, jumta, pagraba pārsegumos izmantoti siltumizolācijas materiāli (9-20%) Ēkas ārdurvju blīvēšana (4-9%) Divslīpu jumta izveidošana. Pakešlogu pielietošana (2-13%)	Siltuma zudumu samazināšana caur ēkas norobežojošajām konstrukcijām.
Energovadība un kontrole	Siltumnesēja temperatūras un plūsmas kontrole un regulēšana. Enerģijas patēriņa mērīšana. Termoregulatoru vai ar roku regulējamu ventiļu uzstādīšana (10-20%). Radiatori atstarotāju uzstādīšana (5-10%) Radiatoru neaizklāšana (1-5%)	Optimālas telpu temperatūras nodrošināšana visu diennakti.
Ventilācija	Mehāniskās ventilācijas uzstādīšana ar rekuperatoriem un regulējamu ražību.	Enerģijas patēriņa samazinājums, optimizējot gaisa padeves apjomu. Ar ventilāciju aizejošā siltuma atgūšana.
Inženier-komunikācijas	Cauruļvadi ar siltuma izolāciju (5-10%) Vārstu un armatūras izolācija. Siltuma mezgla uzstādīšana (5-10%) Apkures balansēšanas ventiļu uzstādīšana. Karstā ūdens temperatūras samazināšana nakts laikā. Karstā ūdens cirkulācijas sūkņa uzstādīšana.	Iespēja kontrolēt enerģijas patēriņu. Nekontrolētu siltuma zudumu samazināšana.
Apgaismojums	Kompakto luminiscences spuldžu pielietošana. Kustības devēju uzstādīšana. Laika releju uzstādīšana.	Elektroenerģijas patēriņa samazinājums. Optimāla apgaismojuma lietošana.
Elektroiekārtas	Apkures cirkulācijas sūkņa ātruma regulēšana (līdz 50 %). Iekārtu ar zemu enerģijas patēriņu lietošana.	Enerģijas patēriņa samazinājums.

Siltumenerģijas patēriņu samazina, samazinot tā zudumus apkārtējā vidē. Tādēļ ir veikta cauruļvadu un pašu iekārtu siltumizolācija, kas dod 5-10 % ekonomiju.

Elektromotoriem tiek izmantoti frekvenču pārveidotāji, kas dod ap 50 % elektroenerģijas ietaupījuma.

VVD Lielrīgas RVP atzīmē, ka:

- TEC-1 automātiskā vadības sistēma nodrošina augstu energoefektivitāti, jo kontrolē kurināmā patēriņu, degšanas procesa optimizāciju. Tiek veikti pasākumi siltumenerģijas un elektroenerģijas zudumu samazināšanai.
- AS „Latvenergo” sistēmā ieviesta Vides pārvaldības sistēma un tā sertificēta atbilstoši starptautiskā standarta ISO 14001:2004 prasībām, kas veicina vides aizsardzības prasību ievērošanu Rīgas TEC-1.

8.3. resursu izmantošana (enerģija, kurināmais, izejvielas un palīgmateriāli)

Kā kurināmo AS „Latvenergo” TEC-1 ražotne izmanto dabas gāzi un dīzeļdegvielu - kā avārijas kurināmo ūdens sildāmajos katlos. Sadedzinot kurināmo TEC-1 tiek radīta CO₂ emisija.

Dabas gāzi TEC-1 saņem no Inčukalna gāzes krātuves. Avārijas kurināmo – dīzeļdegvielu piegādā ar autotransportu un uzglabā speciālā tvertnē.

Izmantojot kurināmo (sadedzinot), tiek saražota elektroenerģija un siltums, kas ir galvenais elektrostacijas uzdevums.

Atbilstoši Eiropas Komisijas 2012.gada 21.jūnija Regulas (ES) Nr.601/2012 par siltumnīcefekta gāzu emisiju monitoringu un ziņošanu saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK (turpmāk – Regula Nr.601/2012) 19.panta 2.punkta b) apakšpunktam, AS „Latvenergo” TEC-1 klasificējama kā **B kategorijas iekārta**, kur vidējās verificētās gada emisijas tirdzniecības periodā, kas bija tieši pirms pašreizējā tirdzniecības perioda, ir lielākas par 50 000 tonnām CO₂ un mazākas par 500 000 tonnām CO₂.

Iekārtai ir divu kategoriju avotu plūsmas, kas atbilstoši Regulas Nr.601/2012 19.panta 3.punktam kvalificētas, ka:

- **liela avotu plūsma** - dabas gāzes sadedzināšanas gadījumā;
- **de minimis** – dīzeļdegvielas (avārijas kurināmā) sadedzināšanas gadījumā.

Monitoringa plānā emisijas apjoma noteikšanai izvēlēta uz **aprēķiniem balstīta metodoloģija**. CO₂ emisijas no sadedzināšanas procesiem tiks aprēķinātas atkarībā no patērētā kurināmā daudzuma. Kurināmā uzskaite.

Izmantotās dabas gāzes apjoms tiek noteikts nepārtraukti, mērot ar skaitītājiem, kas atrodas TEC-1 dabas gāzes pieņemšanas stacijā. Termoelektrostaciju skaitītāju dati tiek reģistrēti komercuzskaites sistēmā, kur tie tiek uzglabāti un arhivēti elektroniski. Uzskaites un norēķinu daļā komercuzskaites dati tiek kopēti ikdienas elektroniskās uzskaites tabulās, lai veiktu datu ikdienas analīzi un kontrolētu skaitītāju rādījumus.

Iegādātās dīzeļdegvielas daudzums tiek noteikts pēc piegādātāja dīzeļdegvielas piegādes dokumentiem pamatojoties uz kalibrēšanas pasēs norādīto tilpumu. Informāciju par saņemto dīzeļdegvielu fiksē dīzeļdegvielas pieņemšanas veidlapā. Sadedzināto dīzeļdegvielas daudzumu nosaka ar dīzeļdegvielas līmeņa mērītāju vai mērlenti. Lai noteiktu un apstiprinātu kurināmā atlikumu uz nākošā mēneša pirmo datumu, tiek sastādīts inventarizācijas akts.

Pamatojoties uz datiem ikmēneša aktos par dabas gāzes izmantošanu un dīzeļdegvielas inventarizācijas aktiem tiek sagatavotas ikmēneša, ceturkšņa un gada TEC-1 atskaites formas – „Forma 1 - Dati par termoelektrostaciju darbu”, kurā detalizēti uzrādīta informācija par izmatoto kurināmo, saražoto enerģiju, enerģijas zudumiem, kā arī katra enerģijas veida (siltumenerģijas un elektroenerģijas) ražošanai izmantoto kurināmā daudzumu.

Katru mēnesi atbilstoši gāzes skaitītāju rādījumiem tiek sastādīts akts par mēnesī patērēto dabas gāzes apjomu un mēneša vidējo zemāko sadegšanas siltumu, kuru paraksta AS „Latvenergo” un AS „Latvijas Gāze” pārstāvji. Atbilstoši aktiem tiek sagatavotas ikmēneša, ceturkšņa un gada atskaites „Forma 1 Dati par elektrostaciju darbu”.

Dabas gāzes kvalitātes rādītāji atkarībā no piegādes vietas tiek noteikti GUS Izborska uzskaites mezgla ķīmijas laboratorijā, GUS Korneti uzskaites mezgla ķīmijas laboratorijā un Inčukalna PGK ķīmijas laboratorijā. Minētās laboratorijas nav akreditētas atbilstoši LVS EN ISO 17025 standarta prasībām, un, lai novērtētu un salīdzinātu informāciju par dabas gāzes sastāvu un siltumspēju, katru gadu tiek sagatavots un apstiprināti dabas gāzes un kurināmā kvalitātes kontroles analīžu grafiks. AS „Latvenergo” Vides un darba aizsardzības funkcijas ķīmijas laboratorijas, kura akreditēta atbilstoši LVS ISO IEC 17025 prasībām (LATAK-T-146) periodiski (reizi 10 dienās) atbilstoši standartiem LVS EN ISO 6974-3 un LVS EN ISO 6976 veic dabas gāzes sastāva un siltumspējas noteikšanu. Dabas gāzes hromatogrāfiskās analīzes paplašinātā nenoteiktība - standartnenoteiktība, kas reizināta ar pārklāšanās koeficientu $k=2$, kura pie normālsadalījuma atbilst 95 % pārklāšanās varbūtībai, ir robežās no 0,07 % līdz 0,17 %, t.i., iekļaujas 1 % robežās.

Laboratorijā iegūtie dati CO₂ emisijas aprēķinā netiek izmantoti, tie ir tikai kā kontroles lielums, lai salīdzinātu AS „Latvijas Gāze” sniegto informāciju. Pēdējo gadu AS „Latvijas Gāze” noteiktās gāzes siltumspējas un AS „Latvenergo” Vides un darba aizsardzības funkcijas ķīmijas laboratorijas noteiktās dabas gāzes siltumspējas regulāra datu salīdzināšana rāda, ka vidējā standartnovirze ir robežās no 0,01 % - 0,44 %.

Kurināmā siltumspēja:

- dabas gāzei – pieņem atbilstoši piegādātāja ik mēnesi sniegtajai informācijai;
- dīzeļdegvielai - tiek izvēlēti emisijas faktori, ko izmanto valsts siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību inventarizācijā (<http://www.meteo.lv>).

Emisijas aprēķinā ietvertiem emisijas faktoram un oksidācijas faktoram dabas gāzei un dīzeļdegvielai tiek izvēlētas vērtības, ko izmanto valsts siltumnīcefekta gāzu emisijas vienību inventarizācijā (<http://www.meteo.lv>).

8.4. informācija par reģistrāciju vides pārvaldības un audita sistēmas reģistrā

Uzņēmums nav reģistrēts Eiropas Savienības Vides pārvaldības un audita sistēmas reģistrā (EMAS).

C sadaļa

Atļaujas nosacījumi

9. Iekārtu saraksts, uz kurām attiecas šī atļauja

Atļaujas nosacījumi attiecas uz sekojošām AS „Latvenergo” TEC-1 sadedzināšanas iekārtām:

Nr. p.k.	Emisijas avota apzīmējums	Tehnoloģiskās iekārtas nosaukums (emisijas avota apraksts)	Ražošanas jauda (ievadītā siltuma jauda MW)	Tehnoloģiskās iekārtas darbības uzsākšanas datums	Emisijas punkta apzīmējums	Avota plūsmas nosaukums, tips
1.	S1	Kombinētā cikla gāzes turbīna GTX 100 Nr.1 ar utilizācijas katlu	94 MW nominālā aprēķinātā (43-51 MW _{el}) 85 MW	01.11.2005.	EP1	Dabas gāzes degšana, komerciālais standartkurināmais (Dīzeļdegvielas degšana, komerciālais standartkurināmais avārijas gadījumos S3,S4,S5,S6)
2.	S2	Kombinētā cikla gāzes turbīna GTX 100 Nr.2 ar utilizācijas katlu	94 MW nominālā aprēķinātā (43-51 MW _{el}) 85 MW	01.11.2005.	EP2	
3.	S3	Tvaika palīgkatls VEA Univex 120PDH-20	9 MW nominālā aprēķinātā (uzstādītā -8 MW _{th} .)	01.11.2005.	EP1	
4.	S4	Ūdens sildāmais katls KV-GM-100	129 MW - nominālā aprēķinātā (uzstādītā -116 MW _{th})	01.11.2005.	EP3	
5.	S5	Ūdens sildāmais katls KV-GM-100	129 MW - nominālā aprēķinātā (uzstādītā -116 MW _{th})	01.11.2005.	EP3	
6.	S6	Ūdens sildāmais katls KV-GM-100	129 MW - nominālā aprēķinātā (uzstādītā -116 MW _{th})	08.06.2010.	EP4	

10. Nosacījumi iekārtu darbībai

- AS „Latvenergo” TEC-1 sadedzināšanas iekārtas ekspluatēt atbilstoši izstrādātajām instrukcijām un normatīvo aktu prasībām, uzturēt sadedzināšanas procesus optimālā režīmā, lai emisiju koncentrācijas nepārsniegtu Ministru kabineta 2002.gada 20.augusta noteikumu Nr.379 „Kārtība, kādā novēršama, ierobežojama un kontrolējama gaisu piesārņojošo vielu emisija no stacionāriem piesārņojuma avotiem” noteiktās emisijas robežvērtības.
- Atbilstoši Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu daļību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 46.punktam VVD LRVP pieņems lēmumu par operatoram izsniegtās atļaujas atcelšanu, ja:
 - tā konstatē, ka iekārta ir beigusī savu darbību;
 - saskaņā ar operatora iesniegumu attiecīgā iekārta vairs neveic nevienu no likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētajām darbībām;

- operators ir sniedzis nepatiesu vai maldinošu informāciju vai neievēro atļaujā minētos nosacījumus;
- operators nav iesniedzis informāciju par iekārtas darbības būtiskām izmaiņām saskaņā ar minēto noteikumu 33.punktu;
- operatoram izsniegtā A kategorijas piesārņojošas darbības atļauja ir atcelta vai saskaņā ar Administratīvā procesa likumu ir zaudējusi spēku.

11. Nosacījumi resursu izmantošanai iekārtās:

11.1. enerģija

Racionāli izmantot enerģiju, novērst vai, ja tas nav iespējams, samazināt neatjaunojamo dabas resursu izmantošanu.

11.2. kurināmais, izejvielas un palīgmateriāli

1. Kā kurināmo izmantot dabas gāzi (saskaņā ar noslēgto līgumu ar tās piegādātāju), avārijas gadījumos izmantot dīzeļdegvielu atbilstoši normatīvo aktu prasībām.
2. Kurināmā uzskaiti veikt, izmantojot mērinstrumentus, kas atbilst Ministru kabineta 2007.gada 9.janvāra noteikumu Nr.40 „Noteikumi par valsts metroloģiskai kontrolei pakļauto mērīšanas līdzekļu sarakstu” prasībām.
3. Kurināmā patēriņa uzskaiti veikt atbilstoši procedūrām, kas saistītas ar datu plūsmas darbībām un kontroles darbībām, un kas noteiktas saskaņā ar Regulu Nr.601/2012.

12. Nosacījumi iekārtā veikto emisijas kvotu tirdzniecības sistēmu darbību un to radīto emisiju monitoringam saskaņā ar 1.pielikumā pievienoto monitoringa plānu

1. AS „Latvenergo” TEC-1 SEG emisiju monitoringu veikt saskaņā ar šīs atļaujas 1.pielikumā pievienoto monitoringa plānu ar datnes nosaukumu „*MP_P3_Inst_LV_lv_LE_TEC1_FPR.pdf*”.
2. Nodrošināt emisiju monitoringu visām iekārtām, kurās tiek veiktas likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētās darbības atbilstoši Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 47.1 punkta prasībām.
3. Veicot turpmāko monitoringu un ziņošanu, ņemt vērā ieteikumus, kas iekļauti verifikācijas ziņojumos.
4. Ja monitoringa plānā veicamas būtiskas izmaiņas Regulas Nr.601/2012 15.panta 3.punktā noteiktajos gadījumos, iesniegt VVD LRVP iesniegumu par atļaujā nepieciešamajiem grozījumiem vismaz 15 darbdienu pirms izmaiņām darbībā.
5. Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 31.1., 31.2. un 31.4.apakšpunktā minētajos gadījumos iesniegumu par atļaujā nepieciešamajiem grozījumiem iesniegt VVD LRVP vismaz 45 darbdienu pirms izmaiņām likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minētajā darbībā.
6. **Līdz 2013.gada 1.septembrim**, lai nodrošinātu, ka gada emisiju ziņojumā, kas izriet no datu plūsmas darbībām, nav nepareizu apgalvojumu un tas atbilst monitoringa plānam un Regulai Nr.601/2012, iesniegt VVD LRVP:
 - rakstveida procedūru, kas saistītas ar datu plūsmas darbībām un kontroles darbībām, un kas noteiktas saskaņā ar Regulu Nr.601/2012, aprakstus atbilstoši Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 4.2.apakšpunktam;
 - novērtējumu par raksturīgajiem riskiem un kontroles riskiem saskaņā ar Regulas Nr.601/2012 58.pantu.

13. Nosacījumi paraugu ņemšanai, ja aprēķina faktori tiek noteikti, izmantojot analīzes saskaņā ar šīs atļaujas 2.pielikumā pievienoto paraugu ņemšanas plānu

Neattiecas uz iekārtu.

14. Nosacījumi vides valsts inspektoru regulārām kontrolēm

Saskaņā ar Vides aizsardzības likuma 21.panta prasībām valsts vides inspektoram, veicot vides valsts kontroli, ir tiesības iebraukt vai ieiet un netraucēti pārbaudīt uzņēmuma teritoriju, iekārtu vai citu objektu, ja tas nepieciešams vides aizsardzības prasību ievērošanas kontrolei, veicot plānotas pārbaudes, vai ja ir pamatotas aizdomas par vides normatīvo aktu pārkāpumiem.

Pārbaudes laikā operatoram jānodrošina:

- brīva pieeja uzņēmuma piesārņojošo darbību reglamentējošiem dokumentiem, uzrādot to oriģinālus;
- brīva pieeja atļaujā paredzētajiem datu reģistrācijas žurnāliem;
- uzņēmuma atbildīgo amatpersonu klātbūtne.

D sadaļa

Operatora saistību pildīšanas nosacījumi

15. Nosacījumi ikgadējiem emisiju ziņojumiem:

15.1. Emisiju ziņojumu sagatavošanas un verificēšanas nosacījumi

1. Emisiju ziņojumu sagatavot elektroniskā formā atbilstoši Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 48.punktam un saskaņā ar 4.pielikumā norādīto emisiju ziņojuma veidlapu.
2. Atbilstoši Regulas Nr.601/2012 72.panta 2.punktā noteiktajam visus mainīgos lielumus, ko izmanto emisiju aprēķināšanā, noapaļot tā, lai ietvertu visus būtiskos ciparus, kas ļauj aprēķināt emisijas un ziņot par tām.
3. Emisiju ziņojumā neveikt emisiju aprēķinā izmantoto datu un starprezultātu noapaļošanu, bet **noapaļot tikai gala rezultātu – gada kopējo emisiju apjomu** (tonnās) saskaņā ar Ministru kabineta 2012. gada 13.novembra noteikumu Nr. 769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 50.punkta prasībām.
4. Emisiju ziņojumu iesniegt verificēšanai un verificācijas ziņojuma sagatavošanai akreditētai kompetentai, neatkarīgai atbilstības novērtēšanas institūcijai atbilstoši Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 52.punkta prasībām.
5. Nodrošināt, ka verificētajam ir piekļuve jebkuram ražošanas objektam, iekārtai un jebkurai informācijai, kas ir nepieciešama verificācijas veikšanai.
6. Nodrošināt, ka emisiju ziņojumā iekļautie dati sakrīt ar informāciju, ko operators ir **sniedzis ikgadējā statistiskajā pārskatā par gaisa aizsardzību**, saskaņā ar normatīvajiem aktiem par prasībām attiecībā uz vides monitoringu un tā veikšanas kārtību, un Centrālajai statistikas pārvaldei saskaņā ar normatīvajiem aktiem par valsts statistiku.
7. Ja verificācijas ziņojums satur nenovērstas neatbilstības vai uzlabojumu ieteikumus saskaņā ar Regulas Nr.601/2012 27., 29. un 30.pantu, operatoram iesniegt ziņojumu VVD LRVP **līdz 30.jūnijam** gadā, kad verificētājs sniedza minēto verificācijas ziņojumu. Šajā ziņojumā jāapraksta, kā un kad operators ir novērsis vai plāno novērst verificētāja atklātās neatbilstības un īstenot ieteiktos uzlabojumus, vai sniedz pamatojumu tam, ka verificācijas ziņojumā iekļauto ieteikumu izpilde operatora izmantoto monitoringa metodoloģiju neuzlabotu, kā arī, ja ieteikumu izpilde radīs nesamērīgas izmaksas, iesniedz pierādījumus par šo izmaksu nesamērīgumu.
8. Dokumentēt un arhivēt informāciju par monitoringa veikšanu un iegūtajiem rezultātiem saskaņā ar Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 47.2.punkta prasībām. Šādu informāciju par emisijas monitoringa veikšanu un iegūtajiem rezultātiem saglabāt vismaz **desmit gadus**.

15.2. Emisiju ziņojumu iesniegšanas kārtība

1. Katru gadu **līdz 15.martam** iesniegt VVD LRVP emisijas ziņojumu (norādot, kura emisiju ziņojumā iekļautā informācija klasificējama kā komercnoslēpums) un verificācijas ziņojumu saskaņā ar Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 74.punkta prasībām.
2. Saskaņā ar Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 75.punkta prasībām **45 darbadienu** laikā operatoram jāiesniedz VVD LRVP emisiju ziņojumu un verificācijas ziņojumu, ja stājies spēkā pārvaldes lēmums par atļaujas atcelšanu, veikta operatora reorganizācija/maiņa, veikta operatora likvidācija vai iekārta pārtraukusi darbību.

15.3. Emisiju ziņojumu izvērtēšanas nosacījumi

VVD LRVP izvērtēs operatora iesniegto emisiju ziņojumu un verificācijas ziņojumu saskaņā ar Ministru kabineta 2012.gada 13.novembra noteikumu Nr.769 „Noteikumi par stacionāro tehnoloģisko iekārtu dalību Eiropas Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmā” 77.punktā izvirzītajiem nosacījumiem.

VVD LRVP pēc emisiju ziņojuma izvērtēšanas katru gadu **līdz 31.martam** lems par operatora emisiju ziņojuma un verificācijas ziņojuma atbilstības apstiprināšanu, vai pieņems lēmumu par to neapstiprināšanu atbilstoši minēto noteikumu 78.punkta prasībām.

16. Nosacījumi operatora saistību pildīšanai attiecībā uz emisijas kvotu nodošanu

1. Darbības ar emisijas kvotām (kvotu nodošanu) veikt saskaņā ar likuma „Par piesārņojumu” 32.³ pantā noteiktajām prasībām.
2. Katru gadu **līdz 31.martam** emisijas kvotu reģistrā pieteikt verificējamo emisiju apjomu saskaņā ar Eiropas Komisijas 2011.gada 18.novembra Regulas (ES) Nr.1193/2011, ar ko izveido Savienības reģistru saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes Direktīvu 2003/87/EK un Eiropas Parlamenta un Padomes Lēmumu Nr.280/2004/EK izveidotajai Savienības emisiju kvotu tirdzniecības sistēmai tirdzniecības periodā, kurš sākas 2013.gada 1.janvārī, un turpmākajos tirdzniecības periodos un groza Komisijas Regulas (EK) Nr.2216/2004 un (ES) Nr.920/2010 prasībām.
3. Katru gadu **līdz 30.aprīlim** nodot valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” emisijas kvotas, kas atbilst iekārtas emitētajam siltumnīcefekta gāzu daudzumam iepriekšējā kalendāra gadā.
4. Ja atbilstošs kvotas daudzums nav nodots valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”, operatoram jāmaksā dabas resursu nodoklis atbilstoši Dabas resursu nodokļa likuma un Ministru kabineta 2007.gada 19.jūnija noteikumu Nr.404 „Dabas resursu nodokļa aprēķināšanas un maksāšanas kārtība un kārtība, kādā izsniedz dabas resursu lietošanas atļauju” noteiktajā apmērā un kārtībā. **Dabas resursu nodokļa samaksa neatbrīvo operatoru no attiecīgo emisijas kvotu nodošanas.**

17. Prasības informācijai, kas sniedzama vides aizsardzības institūcijām, ja pārkāpti atļaujas nosacījumi

1. Gadījumā, ja līdz 30.aprīlim emisijas kvotas, kas atbilst iekārtas emitētajam siltumnīcefekta gāzu daudzumam iepriekšējā kalendāra gadā, netiek nodotas valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs”, operatoram tiek dotas ne mazāk kā 14 dienas rakstveida paskaidrojuma iesniegšanai. Pēc šā paskaidrojuma izvērtēšanas valsts SIA „Latvijas Vides, ģeoloģijas un meteoroloģijas centrs” pieņems lēmumu par minētās informācijas publicēšanu savā interneta mājas lapā un laikrakstā „Latvijas Vēstnesis”.
2. Ja ir pārkāpti atļaujas nosacījumi vai apdraudēta šo nosacījumu turpmākā ievērošana, nekavējoties ziņot VVD LRVP atbilstoši likuma „Par piesārņojumu” 6.pantam.

Pielikumi

- 1. Iekārtu veikto likuma „Par piesārņojumu” 2.pielikumā minēto piesārņojošo darbību un to radīto emisiju monitoringa nosacījumi – 1.pielikums (saskaņā ar operatora sagatavoto monitoringa plāna veidlapu):**
 - AS „Latvenergo” TEC-1 monitoringa plāns, elektroniskās formas datnes nosaukums - „*MP_P3_Inst_LV_lv_LE_TEC1_FPR.pdf*”;

- 2. shēma, kurā ataino emisiju avotus, avotu plūsmas, un mērierīces:**
 - „TEC-1 emisijas avotu, mērierīču un plūsmu shēma”, elektroniskās formas datnes nosaukums - „*TECI_plusmu_shema.pdf*”.