

LIETUVOS RESPUBLIKOS APLINKOS MINISTRO
ĮSAKYMAS

**DĖL LIETUVOS RESPUBLIKOS APLINKOS MINISTRO 2001 M. RUGSĖJO 28 D.
ĮSAKYMO NR. 486 „DĖL IŠMETAMŲ TERŠALŲ IŠ DIDELIŲ KURĄ
DEGINANČIŲ ĮRENGINIŲ NORMŲ IR IŠMETAMŲ TERŠALŲ IŠ KURĄ
DEGINANČIŲ ĮRENGINIŲ NORMŲ LAND 43-2001 NUSTATYMO“ PAKEITIMO**

2013 m. balandžio 10 d. Nr. D1-240
Vilnius

1. P a k e i č i u Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2001 m. rugsėjo 28 d. įsakymą Nr. 486 „Dėl Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normų ir Išmetamų teršalų iš kurą deginančių įrenginių normų LAND 43-2001 nustatymo“ (Žin., 2001, Nr. [88-3100](#); 2004, Nr. [37-1210](#); 2008, Nr. [36-1318](#); 2010, Nr. [79-4123](#); 2011, Nr. [115-5424](#)):

1.1. išdėstau jį nauja redakcija:

„LIETUVOS RESPUBLIKOS APLINKOS MINISTRAS

ĮSAKYMAS

**DĖL IŠMETAMŲ TERŠALŲ IŠ DIDELIŲ KURĄ DEGINANČIŲ ĮRENGINIŲ
NORMŲ IR SPECIALIŲŲ REIKALAVIMŲ DIDELIEMS KURĄ DEGINANTIEMS
ĮRENGINIAMS PATVIRTINIMO**

Vadovaudamasis Lietuvos Respublikos aplinkos oro apsaugos įstatymo (Žin., 1999, Nr. [98-2813](#)) 14 ir 15 straipsniais ir įgyvendindamas 2001 m. spalio 23 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2001/80/EB dėl tam tikrų teršalų, išmetamų į orą iš didelių kurą deginančių įrenginių, kiekio apribojimo (OL 2001 L 309, p. 1), 2010 m. lapkričio 24 d. Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2010/75/ES dėl pramoninių išmetamų teršalų (taršos integruotos prevencijos ir kontrolės) (OL 2010 L 334, p. 17):

1. T v i r t i n u:

1.1. Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normas (pridedama);

1.2. Specialiuosius reikalavimus dideliems kurą deginantiems įrenginiams (pridedama).

2. N u s t a t a u, kad:

2.1. Kurą deginantiems įrenginiams, kurių bendra nominali (vardinė) šiluminė galia yra lygi arba didesnė kaip 50 MW:

2.1.1. kuriems Taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimas išduotas arba kuriuos eksploatuojantys (ar planuojantys eksploatuoti) veiklos vykdytojai pateikė paraišką šiam leidimui gauti iki 2013 m. balandžio 15 d., jei tokie kurą deginantys įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2014 m. sausio 7 d., taip pat šį leidimą pakeičiant, taikoma:

2.1.1.1. Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normos iki 2015 m. gruodžio 31 d.;

2.1.1.2. Specialieji reikalavimai dideliems kurą deginantiems įrenginiams nuo 2016 m. sausio 1 d.;

2.1.2. kuriems netaikomas 2.1.1 punktas, taikomi Specialieji reikalavimai dideliems kurą deginantiems įrenginiams.

3. P a v e d u:

3.1. Aplinkos ministerijos regionų aplinkos apsaugos departamentams (toliau – RAAD):

3.1.1. teisės aktų nustatyta tvarka išduodant veiklos vykdytojams Taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimus, vadovautis Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normomis, Specialiaisiais reikalavimais dideliems kurą deginantiems įrenginiams ir

kontroliuoti jų laikymąsi;

3.1.2. iki 2016 m. kiekvienų metų kovo 1 dienos pateikti Aplinkos apsaugos agentūrai Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normų 24, 25 ir 35.1 punktuose nurodytą informaciją;

3.1.3. nuo 2016 m. kasmet iki kiekvienų metų kovo 1 dienos pateikti Aplinkos apsaugos agentūrai Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 48.2, 49.2, 44, 46 ir 47 punktuose nurodytą informaciją;

3.1.4. Vilniaus RAAD, Kauno RAAD ir Šiaulių RAAD nuo 2013 m. iki 2016 m. kasmet iki einamųjų metų gruodžio 1 d. pateikti Aplinkos ministerijai Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normų 35.3 punkte nurodytą informaciją;

3.2. Veiklos vykdytojams:

3.2.1. eksploatuojantiems Vilniaus termofikacinę elektrinę (VE-3), Kauno termofikacinę elektrinę ir AB „ORLEN Lietuva“ šiluminę elektrinę (buvusią Mažeikių termofikacinę elektrinę), laikotarpiu nuo 2013 m. iki 2016 m., kasmet iki einamųjų metų lapkričio 1 d., pateikti atitinkamam RAAD Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normų 35.3 punkte nurodytą informaciją;

3.2.2. pageidaujantiems pasinaudoti Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 29 punkto Ribotos eksploatavimo trukmės taikymo išimtimi iki 2014 m. sausio 1 d. pateikti atitinkamam RAAD ir Aplinkos apsaugos agentūrai Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 29 ir 48.1 punktuose nurodytą informaciją;

3.2.3. pageidaujantiems pasinaudoti Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 31 punkto Centralizuoto šilumos tiekimo įrenginiams taikymo išimtimi iki 2015 m. rugsėjo 1 d. pateikti atitinkamam RAAD ir Aplinkos apsaugos agentūrai Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 31 ir 49.1 punktuose nurodytą informaciją;

3.3. Aplinkos ministerijos Taršos prevencijos departamentui rengti ir teikti Europos Komisijai Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normų 35.3 punkte nurodytą informaciją iki 2016 m. kasmet iki sausio 1 d.;

3.4. Aplinkos apsaugos agentūrai rengti ir teikti Europos Komisijai:

3.4.1. Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normų:

3.4.1.1. 35.1 punkte nurodytą ataskaitą 36 punkte nurodytais terminais;

3.4.1.2. 24 ir 25 punktuose nurodytą informaciją iki 2016 m. kasmet iki balandžio 1 d.;

3.4.2. Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams:

3.4.2.1. 44 punkte nurodytą informaciją, Europos Komisijai paprašius;

3.4.2.2. 46 punkte nurodytą informaciją nuo 2016 m. kas trejus metus iki balandžio 1 d.;

3.4.2.3. 47 punkte nurodytą informaciją nuo 2016 m. kasmet iki balandžio 1 d.;

3.4.2.4. 48.1 ir 49.1 punkte nurodytą informaciją iki 2015 m. gruodžio 31 d.;

3.4.2.5. 48.2 punkte nurodytą informaciją nuo 2017 m. iki 2024 m. kasmet iki balandžio 1 d.;

3.4.2.6. 49.2 punkte nurodytą informaciją nuo 2017 m. iki 2023 m. kasmet iki balandžio 1 d.;

3.5. Aplinkos apsaugos agentūrai informuoti Aplinkos ministerijos Taršos prevencijos departamentą apie Europos Komisijai pateiktą informaciją, nurodytą 3.4.1–3.4.2 punktuose, ir pateikti jos kopiją.

4. Nu s t a t a u, kad:

4.1. Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 18 punkte nurodytas Pereinamojo laikotarpio nacionalinis planas rengiamas tik Lietuvos Respublikos Vyriausybei priėmus sprendimą dėl jo rengimo tikslingumo;

4.2. Europos Komisijai pritarus parengtam Pereinamojo laikotarpio nacionaliniam planui:

4.2.1. Aplinkos ministerija, gavusi informaciją apie šį Europos Komisijos pritarimą, ne

vėliau kaip per 5 darbo dienas informuoja Lietuvos Respublikos Vyriausybę, Energetikos ministeriją, į Pereinamojo laikotarpio nacionalinį planą įrašytus įrenginius kontroliuojančius RAAD ir šiuos įrenginius eksploatuojančius veiklos vykdytojus;

4.2.2. RAAD, kontroliuojantys įrenginius, įrašytus į Pereinamojo laikotarpio nacionalinį planą:

4.2.2.1. ne vėliau kaip per 5 darbo dienas nuo informacijos iš Aplinkos ministerijos pagal šio įsakymo 4.2.1 punktą gavimo, praneša į Pereinamojo laikotarpio nacionalinį planą įrašytus įrenginius eksploatuojantiems veiklos vykdytojams apie pareigą pakeisti Taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimą dėl Planą atitinkančių sąlygų nustatymo;

4.2.2.2. laikotarpiu nuo 2016 m. iki 2021 m. kasmet iki einamųjų metų kovo 1 d. pateikia Aplinkos apsaugos agentūrai ir Aplinkos ministerijai Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 44 punkte nurodytą informaciją;

4.2.3. veiklos vykdytojai, eksploatuojantys įrenginius, įrašytus į Pereinamojo laikotarpio nacionalinį planą, laikotarpiu nuo 2016 m. iki 2021 m. kasmet iki einamųjų metų vasario 1 d. pateikia atitinkamam RAAD Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 44 punkte nurodytą informaciją;

4.2.4. Aplinkos ministerijos Taršos prevencijos departamentas rengia ir teikia Europos Komisijai:

4.2.4.1. laikotarpiu nuo 2016 m. iki 2021 m. kasmet iki einamųjų metų balandžio 1 d. Specialiųjų reikalavimų dideliems kurą deginantiems įrenginiams 44 punkte nurodytą informaciją;

4.2.4.2. informaciją apie tolesnius Pereinamojo laikotarpio nacionalinio plano pakeitimus, vadovaujantis 2012 m. vasario 10 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimo 2012/115/ES, kuriuo nustatomos taisyklės, susijusios su Europos Parlamento ir Tarybos direktyvoje 2010/75/ES dėl pramoninių išmetamų teršalų nurodytais pereinamojo laikotarpio nacionaliniais planais (OL 2012 L 52, p. 24), 5 straipsnio 2 dalimi.“

1.2. nurodytuju įsakymu patvirtintose Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normose:

1.2.1. išdėstau 5 punktą taip:

„5. Šiose Normose vartojamos sąvokos:

išmetamosios dujos – išmetamos dujos, turinčios kietų, skystų ar dujinių teršalų; jų tūrio srautas išreiškiamas kubiniais metrais per valandą esant normaliosioms sąlygoms, t. y. 273^o K temperatūrai ir 101.3 kPa slėgiui bei atėmus vandens garų kiekį (Nm³/h);

nusierinimo laipsnis – sieros kiekio, kuris nėra išmetamas į aplinkos orą iš kurą deginančio įrenginio per nurodytą laiką, santykis su sieros kiekiu kietajame kure, sunaudojamame kurą deginančiame įrenginyje per tą patį laikotarpį;

kuras – kietoji, skystoji arba dujinė degi medžiaga;

biomasė reiškia bet kurią iš šių apibrėžčių:

a) produktai, kuriuos sudaro iš žemės ūkio arba miškininkystės veiklos gauta augalinė medžiaga, kuri gali būti naudojama kaip kuras energijai gauti;

b) šios atliekos:

i) žemės ūkio ir miškininkystės veiklos augalinės atliekos;

ii) maisto perdirbimo pramonės augalinės atliekos, jeigu gaunama šiluma yra panaudojama;

iii) pluoštinės augalinės atliekos, gaunamos gaminant medienos masę ir popierių iš medienos masės, jeigu jos yra kartu sudeginamos gamybos vietoje, o gauta šiluma panaudojama;

iv) kamštinės medienos atliekos;

v) medienos atliekos, išskyrus tas medienos atliekas, kuriose dėl medžiagų apdirbimo medienos konservantais arba dengimo gali būti halogenintų organinių junginių arba sunkiųjų metalų, ir ypač medienos atliekas iš statybos ir griovimo atliekų;

kurą deginantis įrenginys – techninis įrenginys, kuriame kuras oksiduojamas, norint

panaudoti deginimo proceso metu gautą šilumą;

didelis kurą deginantis įrenginys – kurą deginantis įrenginys, kurio nominali šiluminė galia yra 50 MW arba didesnė;

įvairų kurą deginantis įrenginys – kurą deginantis įrenginys, kuriame tuo pačiu metu arba pakaitomis gali būti deginamas dviejų arba daugiau rūšių kuras;

naujas kurą deginantis įrenginys – kurą deginantis įrenginys, kuriam leidimas statyti išduotas po 1998-07-01;

esamas kurą deginantis įrenginys – kurą deginantis įrenginys, kuriam leidimas statyti išduotas iki 1998-07-01;

dujų turbina – bet kuri rotacinė mašina, šilumos energiją paverčianti mechaniniu darbu, dažniausiai susidedanti iš kompresoriaus, šiluminio įtaiso, kuriame kuras oksiduojamas, kad būtų šildomas darbinis skystis ir turbina;

kurą deginančio įrenginio nominali šiluminė (vardinė) galia – nominali (vardinė) šiluminė galia, kaip apibrėžta Lietuvos Respublikos energetikos įstatyme (Žin., 2002, Nr. [56-2224](#); 2011, Nr. [160-7576](#)). Nominalią šiluminę galią patvirtinančiu dokumentu laikomas įrenginio (katilo) gamintojo išduotas dokumentas arba pagal Energetikos įstatymą Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos nustatyta tvarka kompetentingos institucijos išduotas dokumentas.

Kitos Normose naudojamos sąvokos atitinka Taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimų išdavimo, pakeitimo ir panaikinimo taisyklėse, patvirtintose Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2002 m. vasario 27 d. įsakymu Nr. 80 (Žin., 2002, Nr. [85-3684](#); 2005, Nr. [103-3829](#)), vartojamas sąvokas.“

1.2.2. išdėstau 35.3 punktą taip:

„35.3. informacija apie Vilniaus termofikacinės elektrinės (VE-3), Kauno termofikacinės elektrinės ir AB „ORLEN Lietuva“ šiluminės elektrinės (buvusios Mažeikių termofikacinės elektrinės) nuo 2011 m. įgyvendintas ir iki 2015 m. gruodžio 31 d. planuojamas įgyvendinti taršos mažinimo priemonės, įskaitant atliktas ir planuojamas investicijas, skirtas šių elektrinių veiklos atitikčiai Normų reikalavimams užtikrinti. Informacijoje turi būti nurodyta: elektrinių nominali šiluminė galia, naudojamo kuro rūšys, taikomos ribinės vertės, kiekvienos elektrinės išmestų sieros dioksido ir azoto oksidų koncentracijos palyginimas su taikomomis ribinėmis vertėmis (nurodant kiekvieno mėnesio vidutinę teršalų koncentraciją), elektrinėse įgyvendintų taršos mažinimo priemonių išsamus aprašymas ir iki 2015 m. gruodžio 31 d. planuojamų įgyvendinti taršos mažinimo priemonių išsamus aprašymas, įskaitant planuojamas investicijas.“

2. N u s t a t a u, kad:

2.1. Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normos netenka galios 2016 m. sausio 1 d.;

2.2. įsakymas įsigalioja 2013 m. balandžio 15 d.

APLINKOS MINISTRAS

VALENTINAS MAZURONIS

SPECIALIEJI REIKALAVIMAI DIDELIEMS KURĄ DEGINANTIEMS ĮRENGINIAMS

I. BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Specialieji reikalavimai dideliems kurą deginantiems įrenginiams (toliau – Reikalavimai) taikomi kurą deginantiems įrenginiams, kurių bendra nominali (vardinė) šiluminė galia yra lygi arba didesnė kaip 50 MW, nepriklausomai nuo naudojamo kuro rūšies, ir nustato išmetamų į aplinkos orą teršalų (sieros dioksido, azoto oksidų, anglies monoksido ir kietųjų dalelių) kiekio ribojimo, stebėsenos (monitoringo) ir kontrolės reikalavimus.

2. Reikalavimai netaikomi:

2.1. įrenginiams, kuriuose degimo produktai naudojami tiesioginiam šildymui, džiovinimui arba kitoms objektų arba medžiagų apdorojimo rūšims;

2.2. antrinio deginimo įrenginiams, skirtiems valyti išmetamąsias dujas jas deginant, kai jie nėra eksploatuojami kaip atskiri kurą deginantys įrenginiai;

2.3. katalizinio krekingo katalizatorių regeneravimo įrenginiams;

2.4. vandenilio sulfido perdirbimo į sierą įrenginiams;

2.5. chemijos pramonėje naudojamiems reaktoriams;

2.6. kokso krosnims;

2.7. kauperiams;

2.8. techniniams įrenginiams, kurie naudojami kaip transporto priemonių, laivų ar lėktuvų varikliai;

2.9. dujų turbinoms ir dujų varikliams, kurie naudojami atviroje jūroje esančiose platformose;

2.10. įrenginiams, kuriuose kurui naudojamos bet kokios skystos arba kietos atliekos, išskyrus Reikalavimų 4 punkte nurodytas atliekas;

2.11. dyzeliniams varikliams;

2.12. katilams, esantiems medienos masės gamybos įrenginiuose.

II. NUORODOS

3. Reikalavimuose pateiktos nuorodos į šiuos teisės aktus:

3.1. Taršos integruotos prevencijos ir kontrolės leidimų išdavimo, atnaujinimo ir panaikinimo taisyklės, patvirtintas Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2002 m. vasario 27 d. įsakymu Nr. 80 (Žin., 2002, Nr. [85-3684](#); 2005, Nr. [103-3829](#)) (toliau – TIPK taisyklės);

3.2. Lietuvos Respublikos energetikos įstatymą (Žin., 2002, Nr. [56-2224](#); 2011, Nr. [160-7576](#)) (toliau – Energetikos įstatymas);

3.3. Išmetamų teršalų iš didelių kurą deginančių įrenginių normas, patvirtintas Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2001 m. rugsėjo 28 d. įsakymu Nr. 486 (Žin., 2001, Nr. [88-3100](#); 2004, Nr. [37-1210](#)) (toliau – DKDI normos).

III. PAGRINDINĖS SĄVOKOS

4. Šiuose Reikalavimuose vartojamos pagrindinės sąvokos:

biomasė reiškia bet kurią iš šių apibrėžčių:

a) produktai, kuriuos sudaro iš žemės ūkio arba miškininkystės veiklos gauta augalinė medžiaga, kuri gali būti naudojama kaip kuras energijai gauti;

b) šios atliekos:

žemės ūkio ir miškininkystės veiklos augalinės atliekos;
maisto perdirbimo pramonės augalinės atliekos, jeigu gaunama šiluma yra panaudojama;

pluoštinės augalinės atliekos, gaunamos gaminant medienos masę ir popierių iš medienos masės, jeigu jos yra kartu sudeginamos gamybos vietoje, o gauta šiluma panaudojama;

kamštinės medienos atliekos;

medienos atliekos, išskyrus tas medienos atliekas, kuriose dėl medžiagų apdirbimo medienos konservantais arba dengimo gali būti halogenintų organinių junginių arba sunkiųjų metalų, ir ypač medienos atliekas iš statybos ir griovimo atliekų;

dujų turbina – bet kuri rotacinė mašina, šilumos energiją paverčianti mechaniniu darbu, dažniausiai susidedanti iš kompresoriaus, šiluminio įtaiso, kuriame kuras oksiduojamas, kad būtų šildomas darbinis skystis ir turbina;

dujinis variklis – vidaus degimo variklis, veikiantis pagal Otto ciklą naudojant kibirkštinį uždegimą arba dviejų rūšių degalus naudojančio variklio atveju – uždegimą nuo suspaudimo degalams deginti;

dyzelinis variklis – vidaus degimo variklis, veikiantis pagal dyzelinį ciklą naudojant uždegimą nuo suspaudimo degalams deginti;

eksploatavimo valandos – valandomis išreikštas laikas, kai visas kurą deginantis įrenginys arba jo dalis veikia ir į aplinkos orą išmetami teršalai, išskyrus įrenginio paleidimo ir sustabdymo laikotarpius. Paleidimo ir sustabdymo laikotarpiai nustatomi vadovaujantis 2012 m. gegužės 7 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimu Nr. 2012/249/ES dėl paleidimo ir sustabdymo laikotarpių nustatymo Europos Parlamento ir Tarybos direktyvos 2010/75/ES dėl pramoninių išmetamų teršalų tikslais (OL 2012 L 123, p. 44);

įvairų kurą deginantis įrenginys – kurą deginantis įrenginys, kuriame tuo pačiu metu arba pakaitomis gali būti deginamas dviejų arba daugiau rūšių kuras;

kaminas – konstrukcija, kuri turi vieną arba kelis dūmtakius ir per kurią išmetamosios dujos išleidžiamos į aplinkos orą;

kuras – kietoji, skystoji arba dujinė degi medžiaga;

kurą deginantis įrenginys (toliau – KDI) – techninis įrenginys, kuriame kuras oksiduojamas, norint panaudoti deginimo proceso metu gautą šilumą;

kurą deginančio įrenginio nominali šiluminė (vardinė) galia – nominali (vardinė) šiluminė galia, kaip apibrėžta Energetikos įstatyme (toliau – nominali šiluminė galia). Nominalią šiluminę galią patvirtinančiu dokumentu laikomas įrenginio (katilo) gamintojo išduotas dokumentas arba pagal Energetikos įstatymą Lietuvos Respublikos energetikos ministerijos nustatyta tvarka kompetentingos institucijos išduotas dokumentas.

nusierinimo laipsnis – sieros kiekio, kuris nėra išmetamas į aplinkos orą iš kurą deginančio įrenginio per nurodytą laiką, santykis su sieros kiekiu kietajame kure, sunaudojamame kurą deginančiame įrenginyje per tą patį laikotarpį;

pagrindinis kuras – kuras, kuriam iš visų kuro rūšių, naudojamų įvairų kurą deginančiuose įrenginiuose, kuriuose savo reikmėms atskirai arba kartu su kitomis kuro rūšimis naudojami perdirbant žalią naftą susidarantys distiliavimo ir konversijos likučiai, nustatyta aukščiausia išmetamų teršalų ribinė vertė, nurodyta Reikalavimų 1 priede, arba jeigu kelių rūšių kurui nustatyta vienoda išmetamų teršalų ribinė vertė, kuras, kurio šiluminė galia yra didžiausia;

vietinis kietasis kuras – natūraliai gamtoje esantis kietasis kuras, kuris naudojamas specialiai tam kurui suprojektuotuose įrenginiuose ir kuris išgaunamas vietoje (Lietuvos Respublikos teritorijoje).

5. Kitos Reikalavimuose naudojamos sąvokos atitinka TIPK taisyklėse vartojamas sąvokas.

IV. IŠMETAMŲ TERŠALŲ RIBINIŲ VERČIŲ NUSTATYMAS

6. Jeigu iš dviejų arba daugiau atskirų KDI išmetamosios dujos šalinamos per bendrą kaminą, tokių KDI junginys laikomas vienu KDI, o apskaičiuojant bendrą nominalią šiluminę galią jų pajėgumai sudedami.

7. Jeigu du arba daugiau KDI, kuriems eksploatuoti leidimas (toliau – Leidimas) išduotas arba kai paraiška Leidimui gauti pateikta 1987 m. liepos 1 d. arba vėliau, įrengiami taip, kad jų išmetamos dujos galėtų būti išleistos per bendrą kaminą, išskyrus atvejus, kai veiklos vykdytojas pagrindžia, kad to padaryti neįmanoma dėl techninių ar ekonominių veiksnių, tokių įrenginių junginys laikomas vienu KDI, o apskaičiuojant bendrą nominalią šiluminę galią jų pajėgumai sudedami.

8. Į 6 ir 7 punktuose nurodytų KDI junginių bendrą nominalią šiluminę galią neįskaičiuojama atskirų KDI, kurių nominali šiluminė galia yra mažesnė nei 15 MW, šiluminė galia.

9. Išmetamieji teršalai iš KDI turi būti šalinami kontroliuojamai per kaminą, kurio aukštis turi būti toks, kad pasklidę teršalai nekenktų žmonių sveikatai ir aplinkai.

10. Leidimuose įrenginiams, kuriuose yra KDI ir kuriems Leidimas išduotas ar kuriuos eksploatuojantys (ar planuojantys eksploatuoti) veiklos vykdytojai pateikė paraišką Leidimui gauti iki 2013 m. balandžio 15 d., jei tokie KDI pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2014 m. sausio 7 d., KDI į aplinkos orą išmetamų teršalų ribinės vertės nustatomos pagal Reikalavimų 1 priedą.

11. Leidimuose įrenginiams, kurių KDI taikomas DKDI normų 24 punktas ir kurie eksploatuojami po 2016 m. sausio 1 d., KDI į aplinkos orą išmetamų teršalų ribinės vertės nustatomos pagal Reikalavimų 2 priedą.

12. Leidimuose įrenginiams, kuriems netaikomas Reikalavimų 10 ir 11 punktas, KDI į aplinkos orą išmetamų teršalų ribinės vertės nustatomos pagal Reikalavimų 2 priedą.

13. Reikalavimų 1 ir 2 prieduose nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės ir 5 priede nustatyti mažiausi nusierinimo laipsniai taikomi per kiekvieną bendrą kaminą išmetamiems teršalams, atsižvelgiant į bendrą viso KDI nominalią šiluminę galią. Jeigu 1 priede nustatyta, kad išmetamų teršalų ribinės vertės gali būti taikomos KDI daliai, kurios eksploatavimo valandų skaičius ribotas, tos ribinės vertės taikomos tos KDI dalies išmetamų teršalų atžvilgiu, tačiau atsižvelgiant į viso KDI bendrą nominalią šiluminę galią.

14. Jei veiklos vykdytojas negali laikytis Leidime pagal Reikalavimų 1 ar 2 priedus nustatytų sieros dioksido ribinių verčių dėl jo eksploatuojamame KDI įprastomis veiklos sąlygomis naudojamo mažai sieros turinčio kuro tiekimo nutraukimo, atsiradusio dėl didelio tokio kuro trūkumo, regiono aplinkos apsaugos departamentas (toliau – RAAD), atsižvelgdamas į veiklos vykdytojo motyvuotą prašymą, jei užtikrinamos aplinkos kokybės normos, leidžia ne ilgiau kaip šešis mėnesius vykdyti veiklą nesilaikant Reikalavimų 1 ir 2 prieduose ir Leidime nustatytų sieros dioksido ribinių verčių. RAAD sprendimą dėl veiklos vykdytojo prašymo priima ne vėliau kaip per 2 darbo dienas nuo tokio prašymo gavimo dienos. Apie priimtą sprendimą RAAD nedelsiant raštu informuoja veiklos vykdytoją ir Aplinkos ministeriją, o Aplinkos ministerija – Europos Komisiją.

15. Jei veiklos vykdytojas negali laikytis Leidime pagal Reikalavimų 1 ir 2 priedus nustatytų išmetamų teršalų ribinių verčių, kai KDI, kuriame naudojamas tik dujinis kuras ir kuriame naudojant kitą kuro rūšį reikėtų įmontuoti išmetamųjų dujų valymo įrenginį, turi pradėti naudoti kitas kuro rūšis dėl staigiai nutraukto dujų tiekimo, RAAD, atsižvelgdamas į veiklos vykdytojo motyvuotą prašymą, jei užtikrinamos aplinkos kokybės normos, ne daugiau kaip 10 dienų, išskyrus atvejus, kai labai svarbu išlaikyti energijos tiekimą, leidžia vykdyti veiklą nesilaikant Reikalavimų 1 ar 2 prieduose ir Leidime nustatytų išmetamų teršalų ribinių verčių. Apie kiekvieną šiame punkte nurodytą atvejį veiklos vykdytojas nedelsiant raštu informuoja RAAD. RAAD sprendimą dėl veiklos vykdytojo pateikto prašymo priima ne vėliau kaip per 2 darbo dienas nuo tokio prašymo gavimo dienos ir apie priimtą sprendimą nedelsiant raštu informuoja veiklos vykdytoją, Aplinkos ministeriją, o Aplinkos ministerija –

Europos Komisiją.

16. Jeigu KDI galia padidinama, padidinimo poveikiai išplėstai KDI daliai taikomos išmetamų teršalų ribinės vertės, nustatytos Reikalavimų 2 priede. Ribinės vertės nustatomos atsižvelgiant į bendrą viso KDI nominalią šiluminę galią. Jeigu KDI atliekami pakeitimai, galintys sąlygoti neigiamą poveikį aplinkai ir susiję su KDI dalimi, kurios nominali šiluminė galia yra 50 MW arba didesnė, keičiamai KDI daliai, kuri pakito atsižvelgiant į bendrą viso KDI nominalią šiluminę galią, taikomos 2 priede nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės.

V. NUSIERINIMO LAIPSNIS

17. Jei veiklos vykdytojas, eksploatuojantis KDI, kuriame naudojamas vietinis kietasis kuras, dėl šio kuro savybių negali laikytis Reikalavimų 1 ir 2 prieduose nustatytų sieros dioksido ribinių verčių, jis gali parengti techninį pagrindimą, įrodantį, kad KDI negali atitikti Reikalavimų 1 ir 2 prieduose nustatytų sieros dioksido ribinių verčių, o RAAD gali leisti taikyti 5 priede nustatytus mažiausius nusierinimo laipsnius laikantis Reikalavimų 5 priede nustatytų reikalavimų.

VI. PEREINAMOJO LAIKOTARPIO NACIONALINIS PLANAS

18. Laikotarpiu nuo 2016 m. sausio 1 d. iki 2020 m. birželio 30 d. KDI, kuriems Leidimas buvo išduotas iki 2002 m. lapkričio 27 d. arba kuriuos eksploatuojantys veiklos vykdytojai iki tos datos pateikė paraišką Leidimui gauti, jeigu KDI pradėtas eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., gali būti parengtas ir įgyvendintas pereinamojo laikotarpio nacionalinis planas (toliau – Planas).

19. Planas rengiamas vadovaujantis 2012 m. vasario 10 d. Komisijos įgyvendinimo sprendimu, kuriuo nustatomos taisyklės, susijusios su Europos Parlamento ir Tarybos direktyvoje 2010/75/ES dėl pramoninių išmetamų teršalų nurodytais pereinamojo laikotarpio nacionaliniais planais (2012/115/ES) (OL 2012 L 52, p. 24).

20. Planas taikomas vienam ar keliems teršalams – azoto oksidams, sieros dioksidui ir kietosioms dalelėms, išmetamiems iš kiekvieno KDI. Dujų turbinų atveju Planas taikomas tik išmetamiems azoto oksidams.

21. Į Planą negali būti įtraukiami:

21.1. KDI, kuriems taikomas Reikalavimų 29 punktas;

21.2. KDI, esantys naftos perdirbimo įmonėse ir savo reikmėms atskirai arba kartu su kitomis kuro rūšimis naudojantys mažo kaloringumo dujas, susidarančias dujofikuojant naftos perdirbimo likučius, arba perdirbant žalią naftą susidarančius distiliavimo ar konversijos likučius;

21.3. KDI, kuriems taikomas Reikalavimų 31 punktas;

21.4. KDI, kuriems buvo suteikta išimtis pagal DKDI normų 24 punktą;

21.5. KDI dalys (pvz., vienas arba daugiau atskirų KDI, turinčių bendrą kaminą su kitais įrenginiais arba atitinkančių Reikalavimų 7 punkte nustatytas sąlygas) neįtraukiamos į Planą;

21.6. KDI, kuriems kuriuo nors Plano taikymo metu bus taikomos Direktyvos 2010/75/ES IV skyriaus nuostatos dėl atliekų deginimo įrenginių arba bendro atliekų deginimo įrenginių.

22. Iš KDI, kuriems taikomas Planas, išmetamiems teršalams, nuo 2016 m. sausio 1 d. iki 2020 m. birželio 30 d. gali būti netaikomos Reikalavimų 1 priede nustatytos ribinės vertės arba Reikalavimų 5 priede nustatyti nusierinimo laipsniai, kai užtikrinamos aplinkos kokybės normos.

23. KDI, kuriems taikomas Planas, Plano galiojimo laikotarpiu turi laikytis išmetamų sieros dioksido, azoto oksidų (išskyrus 24 punkte nurodytus atvejus) ir kietųjų dalelių ribinių verčių, kurios laikantis TIPK taisyklių ir DKDI normų reikalavimų, nustatytos Leidime, taikomame 2015 m. gruodžio 31 d., išskyrus atvejus, kai dėl aplinkos oro kokybės normų

laikymosi reikia griežtesnių į aplinkos orą išmetamų teršalų ribinių verčių.

24. Į Planą įtrauktiems KDI, kurių bendra nominali šiluminė galia yra didesnė nei 500 MW ir deginantiesiems kietą kurą, kuriems Leidimas išduotas po 1987 m. liepos 1 d., taikomos Reikalavimų 1 priede nustatytos išmetamų azoto oksidų ribinės vertės.

25. Plane nustatoma kiekvieno į Planą įrašyto į aplinkos orą išmetamo teršalo riba, nustatanti visų KDI, kuriems taikomas Planas, didžiausią bendrą metinį teršalo kiekį, atsižvelgiant į kiekvieno KDI bendrą nominalią šiluminę galią 2010 m. gruodžio 31 d., faktinį eksploatavimo valandų per metus skaičių ir sunaudoto kuro per 2001–2010 metus vidurkį.

26. Plane 2016 m. į aplinkos orą išmetamų teršalų ribos apskaičiuojamos atsižvelgiant į DKDI normų 1–4 ir 6 priede nustatytas atitinkamas išmetamų teršalų ribines vertes arba 1 priede nustatytus nusierinimo laipsnius. Dujų turbinų atveju atsižvelgiama į DKDI normų 4 priedo B dalyje dujų turbinoms nustatytas išmetamų azoto oksidų ribines vertes. 2019 m. ir 2020 m. ribos apskaičiuojamos atsižvelgiant į Reikalavimų 1 priede nustatytas atitinkamas išmetamų teršalų ribines vertes arba Reikalavimų 5 priede nustatytus atitinkamus nusierinimo laipsnius. 2017 m. ir 2018 m. ribos apskaičiuojamos numatant linijinių ribų mažėjimą nuo 2016 m. iki 2019 m.

27. Jei KDI, kuriam taikomas Planas, uždaromas arba Reikalavimai jam nebetaikomi, likusiems KDI, kuriems Planas tebetaikomas, nustatytas bendras metinis išmetamų teršalų kiekis nedidinamas.

28. Plane nurodoma: stebėsenos ir ataskaitų teikimo reikalavimai, kiekviename KDI numatytos įgyvendinti priemonės, kuriomis bus užtikrinta atitiktis Reikalavimuose nustatytoms išmetamų teršalų ribinėms vertėms, kurios bus pradėtos taikyti nuo 2020 m. liepos 1 d.

VII. RIBOTOS EKSPLOATAVIMO TRUKMĖS IŠIMTIES TAIKYMO REIKALAVIMAI

29. Nuo 2016 m. sausio 1 d. iki 2023 m. gruodžio 31 d. RAAD sprendimu KDI gali būti netaikomos Reikalavimų 10 ir 11 punktuose nurodytos išmetamų teršalų ribinės vertės ir Reikalavimų 17 punkte nurodyti nusierinimo laipsniai ir tokie KDI neįtraukiami į Reikalavimų 18 punkte nurodytą Planą, jeigu KDI eksploatuojantys veiklos vykdytojai įvykdo šias sąlygas:

29.1. ne vėliau kaip iki 2014 m. sausio 1 d. raštu informuoja RAAD, kad laikotarpiu nuo 2016 m. sausio 1 d. iki 2023 m. gruodžio 31 d. įsipareigoja KDI eksploatuoti ne daugiau kaip 17500 eksploatavimo valandų;

29.2. iki kiekvienų metų sausio 25 d. pradedant 2016 m. sausio 1 d. raštu pateikia RAAD praeitų kalendorinių metų KDI eksploatavimo valandų skaičių;

29.3. per likusį KDI eksploatavimo laiką laikosi Leidime, išduotame pagal TIPK taisyklės, DKDI normų reikalavimus ir taikomame 2015 m. gruodžio 31 d., nustatytų išmetamų sieros dioksido, azoto oksidų ir kietųjų dalelių ribinių verčių. Kietą kurą deginantiesiems KDI, kurių bendra nominali šiluminė galia yra didesnė nei 500 MW ir kuriems Leidimas išduotas po 1987 m. liepos 1 d., taikomos Reikalavimų 1 priede nustatytos išmetamų azoto oksidų ribinės vertės;

29.4. KDI netaiko DKDI normų 24 punkto reikalavimų.

30. Jei KDI bendra nominali šiluminė galia yra didesnė nei 1500 MW, KDI pradėtas eksploatuoti iki 1986 m. gruodžio 31 d. ir jame deginamas vietinis kietasis kuras, kurio žemutinė kuro degimo šiluma yra mažesnė nei 5800 kJ/kg, drėgmės kiekis pagal svorį didesnis nei 45%, bendras drėgmės ir pelenų kiekis pagal svorį didesnis nei 60%, o kalcio oksido kiekis pelenuose didesnis nei 10%, taikant Reikalavimų 29.1 punktą taikomas 32000 eksploatavimo valandų skaičius.

VIII. IŠIMTIES CENTRALIZUOTO ŠILUMOS TIEKIMO ĮRENGINIAMS

TAIKYMO REIKALAVIMAI

31. Iki 2022 m. gruodžio 31 d. RAAD sprendimu KDĮ gali būti netaikomos Reikalavimų 1 ir 2 prieduose nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės ir 5 priedo nustatyti nusierinimo laipsniai, jeigu laikomasi šių sąlygų:

31.1. KDĮ bendra nominali šiluminė galia neviršija 200 MW;

31.2. Leidimas KDĮ buvo išduotas iki 2002 m. lapkričio 27 d. arba KDĮ eksploatuojantis veiklos vykdytojas iki šios datos pateikė paraišką Leidimui gauti ir KDĮ pradėtas eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d.;

31.3. bent 50% KDĮ pagaminto naudingos šilumos kiekio (taikant slenkantį penkerių metų vidurkį) tiekama garų arba karšto vandens pavidalu į viešą centralizuoto šilumos tiekimo tinklą;

31.4. iki 2022 m. gruodžio 31 d. laikomasi Leidime, išduotame KDĮ pagal TIPK taisykles ir DKDĮ normų reikalavimus ir taikomame 2015 m. gruodžio 31 d., nustatytų išmetamų sieros dioksido, azoto oksidų ir kietųjų dalelių ribinių verčių.

IX. TARŠOS MAŽINIMO ĮRANGOS VEIKLOS SUTRIKIMAS ARBA GEDIMAS

32. Veiklos vykdytojas, eksploatuojantis KDĮ, kartu su paraiška Leidimui gauti pateikia informaciją apie tvarką, kuri taikoma sugedus ar sutrikus taršos mažinimo įrangos veiklai ir pagal šią informaciją Leidime nustatomos sąlygos dėl tvarkos, taikytinos sugedus ar sutrikus taršos mažinimo įrangos veiklai.

33. Jeigu taršos mažinimo įrangos gedimo atveju per 24 valandas nepavyksta atstatyti įprastinės veiklos, ūkio subjektas turi sumažinti operacijų skaičių ar nutraukti darbą, arba eksploatuoti KDĮ naudodamas mažai taršias kuro rūšis.

34. Sutrikus taršos mažinimo įrangos veiklai arba šiai įrangai sugedus, apie priimtus sprendimus veiklos vykdytojas praneša RAAD per 48 valandas.

35. Bendra KDĮ eksploatacijos be taršos mažinimo trukmė per 12 mėnesių negali viršyti 120 valandų.

36. RAAD gali leisti nesilaikyti 33 ir 35 punktuose nustatytų terminų vienu iš šių atvejų:

36.1. kai yra privaloma palaikyti energijos tiekimą;

36.2. kai sugedęs KDĮ ribotam laikui būtų pakeistas kitu įrenginiu, kuris sukeltų bendrą išmetamų teršalų kiekio padidėjimą.

X. Į APLINKOS ORĄ IŠMETAMŲ TERŠALŲ STEBĖSENA

37. Veiklos vykdytojas orą teršiančių medžiagų stebėseną vykdo pagal Reikalavimų 3 priedą.

38. Teršalų išmetimo stebėsenai naudotinas mėginių ėmimo arba matavimo taškų išdėstymas, automatinės stebėsenos įrangos montavimas ir veikimas kontroliuojami bei kasmetiniai jos techniniai patikrinimai atliekami, kaip nustatyta Reikalavimų 3 priede.

39. Veiklos vykdytojas vykdo stebėseną ir pateikia rezultatus RAAD, vadovaujantis Ūkio subjektų monitoringo nuostatais, patvirtintais Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. rugsėjo 16 d. įsakymu Nr. D1-546 (Žin., 2009, Nr. [113-4831](#)), kad RAAD galėtų patikrinti, ar laikomasi Leidime nurodytų eksploatacijos sąlygų ir išmetamų teršalų ribinių verčių.

XI. ATITIKTIS IŠMETAMŲ TERŠALŲ RIBINĖMS VERTĖMS

40. Pripažįstama, kad į aplinkos orą išmetamų teršalų ribinės vertės neviršytos, jei įvykdytos Reikalavimų 4 priede nustatytos sąlygos.

XII. ĮVAIRŲ KURĄ DEGINANTYS ĮRENGINIAI

41. KDI, kuriame vienu metu gali būti deginamas dviejų arba daugiau rūšių kuras, RAAD nustato išmetamųjų teršalų ribines vertes laikydamasi šio eiliškumo:

41.1. ima kiekvienai atskirai kuro rūšiai ir išmetamam teršalui taikomą ribinę vertę, atitinkančią bendrą viso KDI nominalią šiluminę galią, kaip nustatyta 1 ir 2 prieduose;

41.2. apskaičiuoja naudojamoms kuro rūšims proporcingas išmetamųjų teršalų ribines vertes, kurios gaunamos dauginant 41.1 punkte nurodytą atskirą išmetamo teršalo ribinę vertę iš kiekvieno kuro rūšies šiluminės galios ir dalijant šią sandaugą iš visų kuro rūšių šiluminių galių sumos;

41.3. sudeda naudojamoms kuro rūšims proporcingas išmetamųjų teršalų ribines vertes.

42. Įvairių kurą deginantys įrenginiai, kuriems taikomas Reikalavimų 10, 11 punktas ir kuriuose savo reikmėms atskirai arba kartu su kitomis kuro rūšimis naudojami perdurbant žalią naftą susidarantys distiliavimo ar konversijos likučiai, vietoj pagal 41 punktą nustatytų išmetamųjų teršalų ribinių verčių gali būti taikomos šios vertės:

42.1. jeigu KDI eksploatavimo metu deginamo pagrindinio kuro dalis sudaro 50 % ar daugiau bendros visų kuro rūšių šiluminės galios sumos, pagrindiniam kurui taikoma Reikalavimų 1 priede nustatyta išmetamo teršalo ribinė vertė;

42.2. jeigu KDI eksploatavimo metu deginamo pagrindinio kuro dalis sudaro mažiau kaip 50 % bendros visų kuro rūšių šiluminės galios sumos, išmetamo teršalo ribinė vertė nustatoma laikantis šios procedūros:

42.2.1. kiekvienai naudojamam kuro rūšiai imama Reikalavimų 1 priede nustatyta išmetamo teršalo ribinė vertė, atitinkanti bendrą KDI nominalią šiluminę galią;

42.2.2. apskaičiuojama pagrindinio kuro išmetamo teršalo ribinė vertė dauginant tam kurui pagal 42.2.1 punktą nustatytą išmetamo teršalo ribinę vertę iš dviejų ir atimant iš gauto skaičiaus Reikalavimų 1 priede nustatytą mažiausią išmetamo teršalo ribinę vertę turinčio kuro išmetamo teršalo ribinę vertę, atitinkančią bendrą KDI nominalią šiluminę galią;

42.2.3. apskaičiuojamos naudojamoms kuro rūšims proporcingos išmetamųjų teršalų ribinės vertės dauginant pagal 42.2.1 ir 42.2.2 punktus nustatytą išmetamo teršalo ribinę vertę iš atitinkamos kuro rūšies šiluminės galios ir dalijant šią sandaugą iš visų kuro rūšių šiluminių galių sumos;

42.2.4. sudedamos pagal 42.2.3 punktą nustatytos naudojamoms kuro rūšims proporcingos išmetamųjų teršalų ribinės vertės.

43. Įvairių kurą deginantys įrenginiai, kuriems taikomas Reikalavimų 10, 11 punktas ir kuriuose savo reikmėms atskirai arba kartu su kitomis kuro rūšimis naudojami perdurbant žalią naftą susidarantys distiliavimo ar konversijos likučiai, vietoj pagal Reikalavimų 41 ir 42 punktus nustatytų išmetamųjų teršalų ribinių verčių gali būti taikomos Reikalavimų 6 priede nustatytos išmetamo sieros dioksido vidutinės ribinės vertės.

XIII. EUROPOS KOMISIJAI PRIVALOMA TEIKTI INFORMACIJA

44. Europos Komisijai turi būti teikiama:

44.1. duomenys apie sieros dioksido, azoto oksidų ir kietųjų dalelių kiekį (tonomis per metus), išmetamą iš visų KDI, kuriems taikomi Reikalavimai, bei tų KDI energetines sąnaudas pagal kurą;

44.2. atsižvelgiant į Reikalavimų 7–9 punktuose nustatytas jungimo taisykles pateikiami tokie duomenys apie kiekvieną KDI:

44.2.1. KDI bendra nominali šiluminė galia (MW);

44.2.2. KDI rūšis (katilas, dujų turbina, dujinis variklis, dyzelinis variklis, kita (nurodant rūšį);

44.2.3. KDI eksploatavimo pradžios data;

44.2.4. bendras metinis (tonomis per metus) išmetamo sieros dioksido, azoto oksidų ir kietųjų dalelių kiekis (visas suspenduotų kietųjų dalelių kiekis);

44.2.5. KDI eksploataavimo valandų skaičius;

44.2.6. energijos našumo, susijusio su žemutine kuro degimo šiluma (TJ per metus), bendras metinis kiekis, paskirstytas pagal tokias kuro kategorijas: akmens anglis, lignitas, biomasė, durpės, kitas kietasis kuras (nurodant rūšį), skystasis kuras, gamtinės dujos, kitos dujos (nurodant rūšį).

45. Europos Komisijai paprašius, jai pateikiami suskirstyti pagal kurą deginančius įrenginius kiekvienų metų duomenys, įtraukti į aprašą, sudarytą pagal 44 punkte nurodytą informaciją.

46. nuo 2016 m. sausio 1 d. Europos Komisijai kas trejus metus per 12 mėnesių nuo atitinkamo trejų metų laikotarpio pabaigos teikiama Reikalavimų 44 punkte nurodyta aprašų santrauka. Pirmoji ataskaita teikiama už 2016 m. – 2018 m. laikotarpį. Šioje santraukoje atskirai pateikiami duomenys apie KDI naftos perdirbimo gamyklose.

47. Nuo 2016 m. sausio 1 d. kasmet Europos Komisijai turi būti teikiami duomenys:

47.1. sieros kiekio, esančio vietiniame kietajame kure, naudojamame KDI, kuriems taikomas Reikalavimų 19 punktas, ir pasiekto nusierinimo laipsnio mėnesiniai vidurkiai. Pirmaisiais Reikalavimų 19 punkto taikymo metais taip pat turėtų būti pateikiamas neįmanomo suderinamumo su Reikalavimų 1 ir 2 prieduose nurodytomis išmetamų teršalų ribinėmis vertėmis techninis pagrindimas; ir

47.2. KDI, kurie nėra eksploatuojami ilgiau nei 1 500 eksploataavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), eksploataavimo valandų skaičius per metus.

48. Europos Komisijai teikiama informacija apie KDI, kuriems taikomas Reikalavimų 29 punktas:

48.1. sąrašas, kuriame nurodoma kiekvieno KDI bendra nominali šiluminė galia, naudojamo kuro rūšis (rūšys), taikomos išmetamų sieros dioksido, azoto oksidų ir kietųjų dalelių ribinės vertės;

48.2. eksploataavimo valandų skaičius laikotarpiu nuo 2016 m. sausio 1 d.

49. Europos Komisijai teikiama informacija apie KDI, kuriems taikomas Reikalavimų 31 punktas:

49.1. sąrašas, kuriame nurodoma kiekvieno KDI bendra nominali šiluminė galia, naudojamo kuro rūšis (rūšys), taikomos išmetamų sieros dioksido, azoto oksidų ir kietųjų dalelių ribinės vertės.

49.2. ataskaita apie kiekvieno KDI pagamintą naudingą šilumos kiekio dalį (išreikštą taikant slenkantį ankstesnių penkerių metų vidurkį), kuri garų ar vandens pavidalu buvo tiekiama į viešuosius centralizuoto šilumos tiekimo tinklus.

XIV. BAIGIAMOSIOS NUSTATOS

50. Asmenys, pažeidę Reikalavimų nuostatas, atsako Lietuvos Respublikos teisės aktų nustatyta tvarka.

**REIKALAVIMŲ 10 PUNKTE NURODYTIEMS KURĄ DEGINANTIEMS
ĮRENGINIAMS TAIKOMOS IŠMETAMŲ TERŠALŲ RIBINĖS VERTĖS IR JŲ
TAIKYMO SĄLYGOS**

1. Visos išmetamų teršalų ribinės vertės apskaičiuojamos esant 273,15 K temperatūrai ir 101,3 kPa slėgiui, atmetus vandens garų kiekį išmetamose dujose, esant standartiniam O₂ kiekiui: 6 % – kietojo kuro rūšims, 3 % – skystąjį ir dujinį kurą deginantiems įrenginiams, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, ir 15 % – dujų turbinoms ir dujiniams varikliams.

2. Iš kietąjį arba skystąjį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamo sieros dioksido (toliau – SO₂) ribinės vertės (mg/Nm³)

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Akmens anglys ir lignitas bei kitas kietas kuras	Biomasė	Durpės	Skystasis kuras
50–100	400	200	300	350
100–300	250	200	300	250
> 300	200	200	200	200

Kietąjį kurą deginantiems įrenginiams, kuriems leidimas buvo išduotas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba dėl kurių iki tos datos jų ūkio subjektai pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo, su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., ir kurie eksploatuojami ne ilgiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), išmetamo SO₂ ribinė vertė yra 800 mg/Nm³.

Skystąjį kurą deginantiems įrenginiams, kuriems leidimas buvo išduotas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba dėl kurių iki tos datos jų ūkio subjektai pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo, su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., ir kurie yra eksploatuojami ne daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), taikoma išmetamo SO₂ ribinė vertė yra 850 mg/Nm³, kai jį išmeta įrenginys, kurio bendra nominali šiluminė galia neviršija 300 MW, ir 400 mg/Nm³ ribinė vertė, kai jį išmeta įrenginys, kurio bendra nominali šiluminė galia viršija 300 MW.

KDĮ daliai, iš kurios išmetamos dujos išleidžiamos per bendrame kamine esantį vieną ar daugiau dūmtakių ir kuri neeksploatuojama ilgiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), gali būti taikomos pirmesnėse šio punkto dvejose pastraipose nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės, siejant su viso įrenginio bendra nominalia šilumine galia. Tokiais atvejais teršalų išmetimas per kiekvieną iš tokių dūmtakių kontroliuojamas atskirai.

3. Iš dujinį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamo SO₂ ribinės vertės (mg/Nm³)

Bendrai	35
Suskystintos dujos	5
Kokso krosnių mažo kaloringumo dujos	400
Aukštakrosnių mažo kaloringumo dujos	200

Mažo kaloringumo dujas, susidarančias iš dujofikavimo ar naftos perdirbimo likučių, deginantiesiems įrenginiams, kuriems buvo išduotas leidimas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė išsamų prašymą dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad įrenginys pradėtas eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., taikoma išmetamo SO₂ ribinė vertė yra 800 mg/Nm³.

4. Iš kietąjį arba skystąjį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamų azoto oksidų (toliau – NO_x) ribinės vertės (mg/Nm³).

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Akmens anglis ir lignitas bei kitas kietas kuras	Biomasė ir durpės	Skystasis kuras
50–100	300 450, kai deginami lignito milteliai	300	450
100–300	200	250	200 ⁽¹⁾
> 300	200	200	150 ⁽¹⁾

Pastaba.

⁽¹⁾ KDI, kuriuose savo reikmėms deginami perdirbant žalią naftą susidarantys distiliavimo ir konversijos likučiai, kai bendra nominali šiluminė galia neviršija 500 MW, ir kuriems išduotas leidimas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektas iki tos datos pateikė išsamų prašymą dėl leidimo išdavimo, su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., taikoma ribinė vertė yra 450 mg/Nm³.

Kurą deginantiesiems įrenginiams, esantiems chemijos pramonės įrenginiuose, kuriuose kaip nekomercinis kuras savo reikmėms naudojami skysti gamybos likučiai, kai bendra nominali šiluminė galia neviršija 500 MW, ir kuriems išduotas leidimas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., taikoma išmetamo NO_x ribinė vertė yra 450 mg/Nm³.

Kietąjį arba skystąjį kurą deginantiesiems įrenginiams, kurių bendra nominali šiluminė galia neviršija 500 MW ir kuriems leidimas išduotas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., ir kurie eksploatuojami ne daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), išmetamo NO_x ribinė vertė yra 450 mg/Nm³.

Kietąjį kurą deginantiesiems įrenginiams, kurių bendra nominali šiluminė galia yra didesnė kaip 500 MW ir kuriems leidimas buvo išduotas anksčiau nei 1987 m. liepos 1 d. bei kurie eksploatuojami ne daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), išmetamo NO_x ribinė vertė yra 450 mg/Nm³.

Skystąjį kurą deginantiesiems įrenginiams, kurių bendra nominali šiluminė galia yra didesnė kaip 500 MW, kuriems leidimas buvo išduotas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., ir kurie eksploatuojami ne daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), taikoma išmetamo NO_x ribinė vertė yra 400 mg/Nm³.

KDI daliai, iš kurios išmetamos dujos išleidžiamos per bendramė kamine esantį vieną ar daugiau dūmtakių ir kuri nėra eksploatuojama daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), gali būti taikomos pirmesnėse šio punkto trijose pastraipose nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės, siejant su viso įrenginio bendra nominalia šilumine galia. Tokiais atvejais teršalų išmetimas per kiekvieną iš tokių dūmtakių kontroliuojamas atskirai.

5. Dujų turbinoms (įskaitant kombinuoto ciklo dujų turbinas (KCDT)), kuriose kaip skystasis kuras naudojami lengvieji ir vidutiniai distiliatai, taikoma išmetamo NO_x ribinė vertė yra 90 mg/Nm³, o anglies monoksido (toliau – CO) – 100 mg/Nm³.

Dujų turbinoms, skirtoms naudoti nepaprastosios padėties atveju, kurios yra eksploatuojamos mažiau kaip 500 eksploatavimo valandų per metus, netaikomos šiame punkte nustatytos ribinės vertės. Tokius įrenginius eksploatuojantys ūkio subjektai turi registruoti tų KDĮ eksploatavimo valandas.

6. Iš dujinį kurą deginančių įrenginių išmetamų NO_x ir CO ribinės vertės (mg/Nm³).

	NO _x	CO
Gamtines dujas deginantys įrenginiai, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius	100	100
Aukštakrosnių dujas, kokso krosnių dujas ar mažai kaloringas dujas iš naftos perdirbimo likučių dujifikavimo deginantys įrenginiai, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius	200 ⁽⁴⁾	—
Kitas dujas deginantys įrenginiai, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius	200 ⁽⁴⁾	—
Dujų turbinos (įskaitant KCDT), kuriose kaip kuras naudojamos gamtinės dujos ⁽¹⁾	50 ⁽²⁾ ⁽³⁾	100
Dujų turbinos (įskaitant KCDT), kuriose kaip kuras naudojamos kitos dujos	120	—
Dujiniai varikliai	100	100

Pastabos:

⁽¹⁾ Gamtinės dujos – tai natūraliai slūgsantis metanas, kuriame yra ne daugiau kaip 20 % (tūrio) inertinių dujų ir kitų sudedamųjų dalių.

⁽²⁾ 75 mg/Nm³ toliau išvardytais atvejais, kai dujų turbinos naudingumo koeficientas yra nustatomas pagal ISO bazinės įkrovos sąlygas:

i) dujų turbinos, naudojamos kombinuotose šilumos ir energijos sistemose, kai bendras elektros naudingumo koeficientas yra didesnis nei 75 %;

ii) dujų turbinos, naudojamos kombinuoto ciklo įrenginiuose, kai vidutinis bendras metinis elektros naudingumo koeficientas yra didesnis nei 55 %;

iii) dujų turbinos mechaninėms pavaroms.

⁽³⁾ Vieno ciklo dujų turbinų, nepatenkančių į nei vieną iš 2 pastaboje minimų kategorijų, tačiau su didesniu nei 35 % naudingumo koeficientu (nustatomu pagal ISO bazinės įkrovos sąlygas), išmetamų NO_x teršalų ribinė vertė yra 50x²/35 (kai x – dujų turbinos naudingumo koeficientas pagal ISO bazinės įkrovos sąlygas, išreikštas procentine dalimi).

⁽⁴⁾ 300 mg/Nm³ – tokiems KDĮ, kurių bendra nominali šiluminė galia neviršija 500 MW ir kuriems buvo išduotas leidimas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d.

Šiame punkte esančioje lentelėje nustatytos dujų turbinų (įskaitant KCDT) išmetamų NO_x ir CO ribinės vertės taikomos tik, kai įkrova didesnė nei 70 %.

Dujų turbinoms (įskaitant KCDT), kurioms leidimas buvo išduotas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad įrenginys pradėtas eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., ir kurios eksploatuojamos ne daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus

(slenkantis penkerių metų vidurkis), taikoma išmetamų NO_x 150 mg/Nm^3 ribinė vertė, jei deginamos gamtinės dujos, ir 200 mg/Nm^3 ribinė vertė, jei deginamos kitos dujos ar skystasis kuras.

KDĮ daliai, iš kurios išmetamos dujos išleidžiamos per bendrame kamine esantį vieną ar daugiau dūmtakių, kuri nėra eksploatuojama daugiau kaip 1 500 eksploatavimo valandų per metus (slenkantis penkerių metų vidurkis), gali būti taikomos ankstesnėje šio punkto pastraipoje nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės, siejant su viso KDĮ bendra nominalia šilumine galia. Tokiais atvejais teršalų išmetimas per kiekvieną iš tokių dūmtakių stebimas atskirai.

Dujų turbinų ir dujinių variklių, naudojamų nepaprastosios padėties atveju, kurie eksploatuojami mažiau nei 500 eksploatavimo valandų per metus, šiame punkte nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės neapima. Tokius įrenginius eksploatuojantys ūkio subjektai turi registruoti tų KDĮ eksploatavimo valandas.

7. Iš kietąjį arba skystąjį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius išmetamų kietųjų dalelių ribinės vertės (mg/Nm^3).

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Akmens anglis ir lignitas bei kitas kietas kuras	Biomasė ir durpės	Skystasis kuras ⁽¹⁾
50–100	30	30	30
100–300	25	20	25
> 300	20	20	20

Pastaba.

(1) KDĮ, kuriuose savo reikmėms deginami perdirbant žalią naftą susidarantys distiliavimo ir konversijos likučiai ir kuriems išduotas leidimas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos buvo pateikę paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d., taikoma ribinė vertė yra 50 mg/Nm^3 .

8. Iš dujinį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamų kietųjų dalelių ribinės vertės (mg/Nm^3).

Bendrai	5
Aukštakrosnių dujos	10
Iš plieno pramonės gautos dujos, kurios gali būti naudojamos kitur	30

**REIKALAVIMŲ 11 IR 12 PUNKTUOSE NURODYTIEMS KURĄ DEGINANTIEMS
ĮRENGINIAMS TAIKOMOS IŠMETAMŲ TERŠALŲ RIBINĖS VERTĖS IR JŲ
TAIKYMO SĄLYGOS**

1. Visos išmetamų teršalų ribinės vertės apskaičiuojamos esant 273,15 K temperatūrai ir 101,3 kPa slėgiui, atmetus vandens garų kiekį išmetamose dujose, esant standartiniam O₂ kiekiui: 6 % – kietojo kuro rūšims, 3 % – skystąjį ir dujinį KDI, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, ir 15 % – dujų turbinoms ir dujiniams varikliams.

Kombinuoto ciklo dujų turbinų su papildomu deginimu standartinį O₂ kiekį gali nustatyti kompetentinga institucija, atsižvelgdama į konkrečias atitinkamo įrenginio savybes.

2. Iš kietąjį arba skystąjį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamo sieros dioksido (toliau – SO₂) ribinės vertės (mg/Nm³).

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Akmens anglys ir lignitas bei kitas kietas kuras	Biomasė	Durpės	Skystasis kuras
50–100	400	200	300	350
100–300	200	200	300 250, kai taikomas degimas verdančiame sluoksnyje	200
> 300	150 200, kai taikomas cirkuliuojančio verdančio sluoksnio degimas arba degimas verdančiame sluoksnyje esant slėgiui	150	150 200, kai taikomas degimas verdančiame sluoksnyje	150

3. Iš dujinį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamo SO₂ ribinės vertės (mg/Nm³).

Bendrai	35
Suskystintos dujos	5
Kokso krosnių mažo kaloringumo dujos	400
Aukštakrosnių mažo kaloringumo dujos	200

4. Iš kietąjį arba skystąjį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamų azoto oksidų (toliau – NO_x) ribinės vertės (mg/Nm³).

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Akmens anglys ir lignitas bei kitas kietas kuras	Biomasė ir durpės	Skystasis kuras
50–100	300 400, kai deginami lignito milteliai	250	300
100–300	200	200	150

> 300	150 200, kai deginami lignito milteliai	150	100
-------	--	-----	-----

5. Dujų turbinoms (įskaitant KCDT), naudojančioms lengvuosius ir vidutinius distiliatus kaip skystąjį kurą, taikoma išmetamo NO_x ribinė vertė yra 50 mg/Nm³, o anglies monoksido (toliau – CO) – 100 mg/Nm³.

Dujų turbinoms, skirtoms naudoti nepaprastosios padėties atveju, kurios yra eksploatuojamos mažiau kaip 500 eksploatavimo valandų per metus, nėra taikomos šiame punkte nustatytos ribinės vertės. Tokius įrenginius eksploatuojantys ūkio subjektai turi registruoti tų KDI eksploatavimo valandas.

6. Iš dujinį kurą deginančių įrenginių išmetamų NO_x ir CO ribinės vertės (mg/Nm³).

	NO _x	CO
Kurą deginantys įrenginiai, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius	100	100
Dujų turbinos (įskaitant KCDT)	50 ⁽¹⁾	100
Dujiniai varikliai	75	100

Pastaba.

⁽¹⁾ Vieno ciklo dujų turbinų su didesniu nei 35 % naudingumo koeficientu (nustatomu pagal ISO bazinės įkrovos sąlygas) išmetamų teršalų ribinė vertė.

Dujų turbinoms (įskaitant KCDT) šiame punkte nustatytos išmetamų NO_x ir CO ribinės vertės taikomos tik, jei įkrova didesnė nei 70 %.

Dujų turbinų ir dujinių variklių, naudojamų nepaprastosios padėties atveju, kurie eksploatuojami mažiau nei 500 eksploatavimo valandų per metus, šiame punkte nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės neapima. Tokius įrenginius eksploatuojantys ūkio subjektai registruoja panaudotas eksploatavimo valandas.

7. Iš kietąjį arba skystąjį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamų kietųjų dalelių ribinės vertės (mg/Nm³).

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	
50–300	20
> 300	10 20 – biomasei ir durpėms

8. Iš dujinį kurą deginančių įrenginių, išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius, išmetamų kietųjų dalelių ribinės vertės (mg/Nm³).

Bendrai	5
Aukštakrosnių dujos	10
Iš plieno pramonės gautos dujos, kurios gali būti naudojamos kitur	30

IŠMETAMŲ TERŠALŲ STEBĖSENA

1. Teršalų išmetimas iš KDI į aplinkos orą kontroliuojamas kamine. Matavimo ar bandinių paėmimo vieta, suderinus su RAAD, gali būti įrengta ir atskirų katilų dūmtraukiuose. Tuo atveju, kai matavimo vieta įrengta atskirų katilų dūmtraukiuose, iš taršos šaltinio išmetamo teršalo faktinė vertė (koncentracija) apskaičiuojama: iš kiekvieno katilo išmetamų teršalų faktinį koncentracijos dydį mg/Nm^3 (esant standartiniam deguonies kiekiui) padauginus iš to katilo nominalaus šiluminio našumo ir gautą rezultatą padalinus iš visų katilų bendro nominalaus šiluminio našumo.

2. Iš kiekvieno KDI, kurio bendra nominali šiluminė galia yra 100 MW arba didesnė, išmetamose dujose esančių sieros dioksido (toliau – SO_2), azoto oksidų (toliau – NO_x) ir kietųjų dalelių, o dujinį kurą deginančių įrenginių ir anglies monoksido (toliau – CO), koncentracija matuojama nuolat.

3. RAAD gali nuspręsti nereikalauti 2 punkte nurodytų nuolatinių matavimų tokiais atvejais:

- a) kai visas KDI eksploatacijos laikas yra mažesnis nei 10 000 darbo valandų;
- b) kai SO_2 ir kietosios dalelės išmetamos iš gamtinės dujas deginančių įrenginių;
- c) kai SO_2 išmetamas iš naftos produktus, kuriuose esantis sieros kiekis yra žinomas, deginančių įrenginių tais atvejais, kai nėra išmetamų dujų nusierinimo įrangos;
- d) kai SO_2 išmetamas iš biomasę deginančių įrenginių, jeigu ūkio subjektas gali įrodyti, kad išmetamo SO_2 kiekis jokių būdu negali būti didesnis už nustatytą ribinę vertę.

4. Jeigu nereikalaujama nuolatinių matavimų, SO_2 , NO_x , kietųjų dalelių, o dujas deginantiesiems įrenginiams ir CO, matavimų reikalaujama ne rečiau kaip kas šešis mėnesius.

5. Akmens anglį arba lignitą deginančių įrenginių išmetamo gyvsidabrio bendras kiekis matuojamas ne rečiau kaip kartą per metus.

6. Kaip alternatyva 4 punkte nurodytiems SO_2 ir NO_x matavimams, išmetamų SO_2 ir NO_x kiekiui nustatyti gali būti taikoma Ūkio subjektų aplinkos monitoringo nuostatuose, patvirtintuose Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2009 m. rugsėjo 16 d. įsakymu Nr. D1-546 (Žin., 2009, Nr. [113-4831](#)), nustatyta tvarka.

7. RAAD turi būti pranešama apie naudojamos kuro rūšies arba svarbius įrenginio eksploataavimo būdo pakeitimus. RAAD nusprendžia, ar 2–5 punktuose nustatyti kontrolės reikalavimai yra vis dar pakankami, ar juos reikia pakeisti.

8. Atliekant nuolatinius matavimus pagal 2 punktą, taip pat turi būti nuolat matuojami deguonies kiekis, temperatūra, slėgis ir vandens garų kiekis išmetamose dujose. Nebūtina nuolat matuoti vandens garų kiekio išmetamose dujose, jeigu mėginiams imamos išmetamos dujos yra išdžiovinamos prieš atliekant išmetamų teršalų analizę.

9. Atsižvelgiant į išmetamų teršalų ribinės vertės lygį, vertės, sudarančios 95 % pasikliautinojo paklaidos intervalo kiekviename atskirame matavime, neturi viršyti šių toliau nurodytų išmetamų teršalų ribinių verčių procentinių dalių:

Anglies monoksidas	10 %
Sieros dioksidas	20 %
Azoto oksidai	20 %
Kietosios dalelės	30 %

10. Patvirtintos valandinės ir dienos vidutinės vertės nustatomos iš išmatuotų valandinių

vidutinių verčių atėmus 9 punkte apibrėžtą pasikliautinojo paklaidos intervalo vertę.

Bet kurią dieną, kurią daugiau nei trys valandinės vidutinės vertės yra negaliojančios dėl automatinės matavimo sistemos veiklos arba jos priežiūros sutrikimo, gautos vertės yra laikomos negaliojančiomis. Jeigu per metus daugiau nei dešimties dienų parodymai yra negaliojantys dėl tokios padėties, veiklos vykdytojas privalo apie tai raštu pranešti RAAD, o RAAD reikalauti, kad ūkio subjektas imtųsi tinkamų priemonių, kad būtų pagerintas automatinės matavimo sistemos patikimumas.

11. Tuo atveju, kai turi būti laikomasi Reikalavimų 17 punkte nurodytų nusierinimo laipsnių, taip pat nuolat turi būti stebimas ir sieros kiekis kure, kuris naudojamas KDI. Veiklos vykdytojas turi informuoti RAAD apie esminius naudojamo kuro rūšies pasikeitimus.

IŠMETAMŲ TERŠALŲ RIBINIŲ VERČIŲ LAIKYMOSI ĮVERTINIMAS

1. Nuolatinių matavimų atveju laikoma, kad 1 ir 2 prieduose nustatytų išmetamų teršalų ribinė vertė neviršyta, jeigu įvertinus matavimo rezultatus matyti, kad per visą nustatytą kalendoriniais metais eksploatavimo valandų skaičių buvo įvykdytos šios sąlygos:

a) patvirtintos vidutinės mėnesio vertės neviršija 1 ir 2 prieduose nustatytų atitinkamų išmetamų teršalų ribinių verčių;

b) patvirtintos dienos vidutinės vertės neviršija 110 % 1 ir 2 prieduose nustatytų atitinkamų išmetamų teršalų ribinių verčių;

c) kurą deginančių įrenginių, sudarytų tik iš anglis naudojančių katilų, kurių bendra nominali šiluminė galia yra mažesnė kaip 50 MW, atveju patvirtintos dienos vidutinės vertės neviršija 150 % 1 ir 2 prieduose nustatytų atitinkamų išmetamų teršalų ribinių verčių;

d) 95 % visų patvirtintų valandinių vidutinių verčių per metus neviršija 200 % 1 ir 2 prieduose nustatytų atitinkamų išmetamų teršalų ribinių verčių.

Patvirtintos vidutinės vertės nustatomos pagal 3 priedo 10 punktą.

Apskaičiuojant vidutines išmetamų teršalų vertes, neatsižvelgiama į Reikalavimų 14, 15, 29–30 punktuose nurodytais laikotarpiais, taip pat ir įrenginio paleidimo ir sustabdymo laikotarpiais išmatuotas vertes.

2. Tais atvejais, kai nereikalaujama vykdyti nuolatinių matavimų arba kitos atitinkamos tvarkos, laikoma, kad Reikalavimų 1 ir 2 prieduose nustatytos išmetamų teršalų ribinės vertės neviršytos, jeigu matavimai atliekami, vadovaujantis Lietuvos Respublikos aplinkos ministro 2004 m. vasario 11 d. įsakymu Nr. D1-68 patvirtintomis Stacionarių taršos šaltinių išmetamų į aplinkos orą teršalų laboratorinės kontrolės metodinėmis rekomendacijomis (Žin., 2004, Nr. [39-1281](#)), o gauti rezultatai neviršija nustatytų išmetamų teršalų ribinių verčių.

MAŽIAUSIAS NUSIERINIMO LAIPSNIS

1. Mažiausias nusierinimo laipsnis, taikomas Reikalavimų 10 ir 11 punkte nurodytiems KDI.

	Mažiausias nusierinimo laipsnis	
Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Įrenginiai, kuriems leidimas suteiktas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė paraišką dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d.	Kiti įrenginiai
50–100	80 %	92 %
100–300	90 %	92 %
> 300	96 % ⁽¹⁾	96 %

Pastaba. ⁽¹⁾ Skalūnų alyvą deginantiems įrenginiams taikomas mažiausias nusierinimo laipsnis yra 95 %.

2. Mažiausias nusierinimo laipsnis, taikomas Reikalavimų 12 punkte nurodytiems KDI.

Bendra nominali šiluminė galia (MW)	Mažiausias nusierinimo laipsnis
50–100	93 %
100–300	93 %
> 300	97 %

3. 1 ir 2 punktuose nustatyti mažiausi nusierinimo laipsniai taikomi kaip mėnesio vidutinė ribinė vertė.

**NAFTOS PERDIRBIMO GAMYKLOJE ESANTIEMS ĮVAIRIŲ RŪŠIŲ KURĄ
DEGINANTIEMS ĮRENGINIAMS TAIKOMOS VIDUTINĖS IŠMETAMŲ TERŠALŲ
RIBINĖS VERTĖS**

Naftos perdirbimo gamykloje esantiems įvairių rūšių KDĮ (išskyrus dujų turbinas ir dujinius variklius), kuriuose savo reikmėms atskirai arba kartu su kitomis kuro rūšimis deginami perdirbant žalią naftą susidarantys distiliavimo ir konversijos likučiai, taikomos vidutinės išmetamo sieros dioksido ribinės vertės (mg/Nm^3):

a) KDĮ, kuriems buvo išduotas leidimas anksčiau nei 2002 m. lapkričio 27 d. arba kurių ūkio subjektai iki tos datos pateikė prašymą dėl leidimo išdavimo su sąlyga, kad tie įrenginiai pradėti eksploatuoti ne vėliau kaip 2003 m. lapkričio 27 d.: $1\,000\text{ mg}/\text{Nm}^3$;

b) kitiems KDĮ: $600\text{ mg}/\text{Nm}^3$.

Šios išmetamų teršalų ribinės vertės apskaičiuojamos taikant 273,15 K temperatūrą, 101,3 kPa slėgį ir po korekcijos vandens garų kiekiui išmetamose dujose, kai standartizuotas O_2 kiekis yra 6 % kietajam kurui ir 3 % – skystajam bei dujiniam kurui.
