

II

(Muud kui seadusandlikud aktid)

OTSUSED

KOMISJONI RAKENDUSOTSUS (EL) 2017/1442,

31. juuli 2017,

millega kehtestatakse Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2010/75/EL alusel parima võimaliku tehnika (PVT) alased järeldused suurte põletusseadmete jaoks

(teatavaks tehtud numbri C(2017) 5225 all)

(EMPs kohaldatav tekst)

EUROOPA KOMISJON,

võttes arvesse Euroopa Liidu toimimise lepingut,

võttes arvesse Euroopa Parlamendi ja nõukogu 24. novembri 2010. aasta direktiivi 2010/75/EL tööstusheidete kohta (saastuse kompleksne vältimine ja kontroll), ⁽¹⁾ eriti selle artikli 13 lõiget 5,

ning arvestades järgmist:

- (1) Parima võimaliku tehnika (PVT) alased järeldused on võrdlusalus loatingimuste kehtestamisel direktiivi 2010/75/EL II peatükiga hõlmatud käitiste jaoks ja pädevad asutused peaksid kehtestama heite piirnormid, millega tagatakse, et tavapärastel käitamistingimustel ei ületata heitetasemeid, mis on seotud PVT-järeldustes esitatud parima võimaliku tehnikaga.
- (2) Liikmesriikide, asjaomaste tööstusharude ja keskkonnakaitset edendavate valitsusväliste organisatsioonide esindajate foorum, mis loodi komisjoni 16. mai 2011. aasta otsusega, ⁽²⁾ esitas komisjonile 20. oktoobril 2016 oma arvamuse suuri põletusseadmeid käsitleva PVT-viitedokumendi kavandatava sisu kohta. Kõnealune arvamus on avalikkusele kättesaadav.
- (3) Käesoleva otsuse lisas esitatud PVT-järeldused on kõnealuse PVT-viitedokumendi oluline osa.
- (4) Käesoleva otsusega ettenähtud meetmed on kooskõlas direktiivi 2010/75/EL artikli 75 lõike 1 alusel loodud komitee arvamusega,

ON VASTU VÕTNUD KÄESOLEVA OTSUSE:

Artikkel 1

Kiidetakse heaks lisas esitatud parima võimaliku tehnika (PVT) alased järeldused suurte põletusseadmete jaoks.

⁽¹⁾ ELT L 334, 17.12.2010, lk 17.

⁽²⁾ ELT C 146, 17.5.2011, lk 3.

Artikkel 2

Käesolev otsus on adresseeritud liikmesriikidele.

Brüssel, 31. juuli 2017

Komisjoni nimel
komisjoni liige
Karmenu VELLA

LISA

JÄRELDUSED PARIMA VÕIMALIKU TEHNIKA (PVT) KOHTA

KOHALDAMISALA

Parima võimaliku tehnika (PVT) järeltusi kohaldatakse direktiivi 2010/75/EL I lisas nimetatud järgmistele tegevusvaldkondadele:

- 1.1: kütuste põletamine käitises summaarse nimisoojusvõimsusega vähemalt 50 MW, üksnes juhul, kui see tegevus toimub põletusseadmes summaarse nimisoojusvõimsusega vähemalt 50 MW;
- 1.4: kivisöe või muude kütuste gaasistamine käitises summaarse nimisoojusvõimsusega vähemalt 20 MW, üksnes juhul, kui see tegevus on otseselt seotud põletusseadmega;
- 5.2: jäätmete kõrvaldamine või taaskasutusse võtmine tavajäätmeid töötlevas koospõletustehases tootmisvõimsusega üle 3 tonni tunnis või ohtlikke jäätmeid töötlevas koospõletustehases tootmisvõimsusega üle 10 tonni ööpäevas, üksnes juhul, kui see tegevus toimub eespool punktis 1.1 kirjeldatud põletusseadmetes.

Käesolevad PVT-järeldused hõlmavad eelkõige eespool nimetatud tegevustega otseselt seotud eelnevaid ja järgnevaid toiminguid, sealhulgas heite vältimist ja kasutatavaid kontrollimeetodeid.

Käesolevates PVT-järeldustes käsitletavad kütused on igasugused tahked, vedelad ja/või gaasilised põlevmaterjalid, sealhulgas:

- tahkekütused (nt kivisüsi, pruunsüsi [määruses 1999/2008 kasutatud terminit „ligniit“], turvas);
- biomass (nagu on määratletud direktiivi 2010/75/EL artikli 3 punktis 31);
- vedelkütused (nt raske kütteõli ja gaasiõli);
- küttegaasid (nt maagaas, vesinikku sisaldav gaas ja sünteesigaas);
- tööstusharupõhised kütused (nt keemia- ning raua- ja terasetööstuse kõrvalsaadused);
- jäätmed, välja arvatud segaolmejäätmed, nagu määratletud direktiivi 2010/75/EL artikli 3 punktis 39, ja muud jäätmed, mis on loetletud sama direktiivi artikli 42 lõike 2 punkti a alapunktides ii ja iii.

Käesolevates PVT-järeldustes ei käsitleta järgmist:

- kütuste põletamine üksuses nimisoojusvõimsusega alla 15 MW;
- põletusseade, mille suhtes kohaldatakse piiratud tööea või kaugkütte erandit, mis on sätestatud direktiivi 2010/75/EL artiklites 33 ja 35, kuni aeguvad nende lubades määratud erandid, mis on tehtud PVTga saavutatavate erandiga hõlmatud ning muude saasteainete heitetasemete suhtes, mida oleks vähendatud tehniliste meetmetega, kui ei oleks tehtud erandit;
- kütuste gaasistamine, kui see ei ole otseselt seotud saadava sünteesigaasi põletamisega;
- kütuste gaasistamine ja sellele järgnev sünteesigaasi põletamine, kui see on otseselt seotud mineraalõli ja gaasi rafineerimisega;
- eelnevad ja järgnevad toimingud, mis ei ole otseselt seotud põletamise või gaasistamisega;
- põletamine tööstusahjus või kuumutusseadmes;
- põletamine järelpõletusseadmes;
- tõrvikpõletamine;
- põletamine puitmassi- ja paberitootmiskäitise utilisaatorkatlas ning taandatud väävlit sisaldavate gaaside põletis, sest seda käsitletakse PVT-järeldustes puitmassi, paberi ja papi tootmise kohta;

- rafineerimistehase kütuse põletamine, sest seda käsitletakse PVT-järelustes mineraalõli ja gaasi rafineerimise kohta;
- jäätmete kõrvaldamine või taaskasutusse võtmine:
 - jäätmepõletustehastes (nagu määratletud direktiivi 2010/75/EL artikli 3 punktis 40),
 - jäätmekoospõletustehastes, kus üle 40 % eralduvast soojusest tekib ohtlike jäätmete põletamisel,
 - jäätmekoospõletustehastes, kus põletatakse ainult jäätmeid, välja arvatud juhul, kui need jäätmed koosnevad vähemalt osaliselt biomassist vastavalt direktiivi 2010/75/EL artikli 3 punkti 31 alapunktis b esitatud määratlusele,

sest neid käsitletakse PVT-järelustes jäätmete põletamise kohta.

Lisaks võivad PVT-järelustes käsitletud tegevusvaldkondadega seoses olulised olla järgmised PVT-järelused ja -viitedokumendid:

- reovee ja heitgaaside ühised käitlemis- ja juhtimissüsteemid keemiatööstuses (CWW)
- keemiatööstuse PVT-viitedokumentide seeria (LVOC jne)
- majanduslik mõju ja terviklik keskkonnamõju (ECM)
- ladustamisel tekkiv heide (EFS)
- energiatõhusus (ENE)
- tööstuslikud jahutussüsteemid (ICS)
- raua ja terase tootmine (IS)
- õhku- ja vetteheite seire tööstusheidete direktiiviga hõlmatud käitistest (tulemustele suunatud seire, ROM)
- puitmassi, paberi ja papi tootmine (PP)
- mineraalõli ja gaasi rafineerimine (REF)
- jäätmete põletamine (WI)
- jäätmekäitlus (WT)

MÕISTED

PVT-järelustes kasutatakse järgmisi mõisteid:

Kasutatud mõiste	Definitsioon
Üldmõisted	
Katel	Igasugune põletusseade, välja arvatud mootor, gaasiturbiin, tööstusahi või kuumutusseade.
Kombineeritud tsükliga gaasiturbiin (CCGT)	Kombineeritud tsükliga gaasiturbiin on põletusseade, milles kasutatakse kaht termodünaamilist ringprotsessi (s.o Braytoni ja Rankine'i ringprotsessid.) Kombineeritud tsükliga gaasiturbiini kasutamise korral muundatakse gaasiturbiini (mis töötab elektri tootmiseks Braytoni ringprotsessiga) suitsugaasi soojus kasulikuks energiaks soojusvahetiga aurugeneraatoris, kus seda kasutatakse auru tootmiseks, mis seejärel auruturbiinis (mis töötab liisalektri tootmiseks Rankine'i ringprotsessiga) paisub. Käesolevates PVT-järelustes hõlmab kombineeritud tsükliga gaasiturbiin süsteemi, mis sisaldab soojusvahetiga aurugeneraatorit, millel kas on või puudub lisasüüde.

Kasutatud mõiste	Definitsioon
Põletusseade	<p>Igasugune tehniline seade, milles oksüdeeritakse kütuseid, et kasutada selle tulemusena tekkivat soojust. Käesolevates PVT-järeldustes loetakse üheks põletusseadmeks, kui ühendatud on</p> <ul style="list-style-type: none"> — kaks või enam eraldiseisvat põletusseadet, mille suitsugaas lastakse välja ühise korstna kaudu, või — eraldiseisvad põletusseadmed, mis on esmakordselt saanud kasutusloa 1. juulil 1987 või hiljem või mille käitajad on esitanud täieliku loataotluse sellel kuupäeval või pärast seda ja mis on paigaldatud nii, et tehnilisi ja majanduslikke tegureid arvesse võttes on nende suitsugaasi pädeva asutuse hinnangu kohaselt võimalik välja lasta ühise korstna kaudu. <p>Niisuguse kombinatsiooni summaarse nimisoojusvõimsuse arvutamisel liidetakse kõigi niisuguste kõnealuste üksikpõletusseadmete võimsused, mille nimisoojusvõimsus on vähemalt 15 MW.</p>
Põletusüksus	Üksikpõletusseade.
Pidev mõõtmine	Tootmiskohas püsipaigaldusega automaatmõõtesüsteemiga tehtav mõõtmine.
Otseheide	Laskmine keskkonda (veekokku) kohas, kus heide väljub käitisest ilma edasise töötlemiseta.
Suitsugaasi väävlitustamise süsteem	Ühe või mitme saastevähendusmeetodi kasutamisel põhinev süsteem, mille eesmärk on vähendada põletusseadmest väljutatava SO _x -i kogust.
Olemasolev suitsugaasi väävlitustamise süsteem	Suitsugaasi väävlitustamise süsteem, mis ei ole uus suitsugaasi väävlitustamise süsteem.
Uus suitsugaasi väävlitustamise süsteem	Suitsugaasi väävlitustamise süsteem uues seadmes või suitsugaasi väävlitustamise süsteem, mis hõlmab vähemalt üht olemasolevas seadmes pärast käesolevate PVT-järelduste avaldamist kasutusele võetud või seal teise meetodi täielikult asendanud saastevähendusmeetodit.
Gaasiõli	<p>Igasugune toornaftast saadud vedelkütus, mis kuulub CN-koodide 2710 19 25, 2710 19 29, 2710 19 47, 2710 19 48, 2710 20 17 või 2710 20 19 alla.</p> <p>Või igasugune toornaftast saadud vedelkütus, millest destilleerub ASTM D86 meetodi järgi temperatuuril 250 °C alla 65 mahuprotsendi (koos destillatsioonikadudega) ja temperatuuril 350 °C vähemalt 85 mahuprotsenti (koos destillatsioonikadudega).</p>
Raske kütteõli	<p>Igasugune toornaftast saadud vedelkütus, mis kuulub CN-koodide 2710 19 51 kuni 2710 19 68, 2710 20 31, 2710 20 35, 2710 20 39 alla.</p> <p>Või igasugune toornaftast saadud vedelkütus, välja arvatud gaasiõli, mis oma destillatsiooniulatuse tõttu kuulub kütusena kasutatavate raskeõlide kategooriasse ja millest destilleerub ASTM D86 meetodi järgi temperatuuril 250 °C alla 65 mahuprotsendi (koos destillatsioonikadudega). Kui destillatsiooni ei saa ASTM D86 meetodi järgi kindlaks määrata, klassifitseeritakse naftasaadus samuti raske kütteõlina.</p>
Elektriline netokasutegur (põletusüksus ning integreeritud gaasisustuseadme ja kombineeritud tsükliga turbiin)	Elektri netotoodangu (peatrafost kõrgepinge poolal toodetud elekter, millest lahutatakse imporditud energia, nt lisasüsteemide energiakulu) ja kütuse/lähteaine sisendenergia (kütuse/lähteaine alumine kütteväärtus) suhe põletusüksuse piiiril teatava perioodi jooksul.

Kasutatud mõiste	Definitsioon
Mehaanilise energia netokasutegur	Koormuse ühenduskohas rakenduva mehaanilise võimsuse ja kütusest saadava soojusvõimsuse suhe.
Kütuse kasutamise summaarne kasutegur (põletusüksus ning integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliga turbiin)	Energia netotoodangu (toodetud elekter, kuum vesi, aur, mehaaniline energia, millest lahutatakse imporditud elektri- ja/või soojusenergia (nt lisasüsteemide energiakulu)) ja kütuse sisendenergia (kütuse alumine kütteväärtus) suhe põletusüksuse piiril teatava perioodi jooksul.
Kütuse kasutamise summaarne kasutegur (gaasistusseade)	Energia netotoodangu (toodetud elekter, kuum vesi, aur, mehaaniline energia ning sünteesigaas (sünteesigaasi alumine kütteväärtus), millest lahutatakse imporditud elektri- ja/või soojusenergia (nt lisasüsteemide energiakulu)) ja kütuse/lähteaine sisendenergia (kütuse/lähteaine alumine kütteväärtus) suhe gaasistusseadme piiril teatava perioodi jooksul.
Töötunnid	Tundides väljendatud aeg (välja arvatud käivitus- ja seiskamisperiood), mille jooksul käitatakse kogu põletusseadet või osa sellest ning toimub õhkuheide.
Perioodiline mõõtmine	Mõõdetava näitaja (teatava mõõdetava koguse) määramine teatavate ajavahemike tagant.
Olemasolev seade	Põletusseade, mis ei ole uus seade.
Uus seade	Pärast käesolevate PVT-järgeluste avaldamist käitises esmakordselt kasutusloa saanud põletusseade või põletusseade, mis on olemasolevas tegevuskohas täielikult välja vahetanud eelmise põletusseadme.
Järelpõletusseade	Süsteem, mis on kavandatud suitsugaasi puhastamiseks põletamise teel ning mida ei kasutata iseseisva põletusseadmena, näiteks termooksüdaator (st jääkgaasipõleti), mida kasutatakse saasteaine(te), nt lenduvate orgaaniliste ühendite eemaldamiseks suitsugaasist koos soojustagastusega või ilma selleta. Etapiviisilisi põletusmeetodeid, mille korral iga põlemisetapp toimub eraldi kambris, kus põlemisprotsessi näitajad (nt kütuse-õhu suhe, temperatuuriprofil) võivad erineda, käsitatakse neid etappe põletusprotsessi osadena ja mitte järelpõletusseadmetena. Kui protsessi kuumutusseadmes või tööstusahjus või muu põletusprotsessi käigus tekkinud gaasid seejärel eraldi põletusseadmes (koos lisakütusega või ilma) oksüdeeritakse, et kasutada nende energaetilist väärtust elektri, auru, kuuma vee/õli või mehaanilise energia tootmiseks, siis ei käsitata viimatinimetatud seadet samuti järelpõletusseadmena.
Ennustav seiresüsteem (PEMS)	Süsteem heiteallikast väljuva saasteaine heite kontsentratsiooni pidevaks määramiseks, mis põhineb selle kontsentratsiooni seosel mitme pidevalt mõõdetava iseloomuliku protsessinäitajaga (nt küttegaasi kulu, õhu-kütuse suhe) ning kasutatava kütuse või lähteaine kvaliteedi näitajatega (nt väävlisisaldus).
Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused	Nafta- ja keemiatööstuses tekkivad gaasilised ja/või vedelad kõrvalsaadused, mida kasutatakse mittekaubandusliku kütusena põletusseadmetes.
Tööstusahjud või kuumutusseadmed	Tööstusahjud või kuumutusseadmed on: — põletusseadmed, mille suitsugaasi kasutatakse esemete või lähtematerjali termiliseks töötlemiseks otsese kontakti kaudu toimiva kuumutusmehhanismi abil (nt tsemendiahi või lubjapõletusahhi, klaasiahi, asfaldiahi, kuivatuspõletusseade, nafta- või keemiatööstuses kasutatav reaktor, mustmetallide töötlemise ahjud), või

Kasutatud mõiste	Definitsioon
	<p>— põletusseadmed, millest kiirgav või soojusjuhtimise kaudu leviv soojus juhitakse objektide või lähtematerjalini läbi tahke seinaga ilma vahendavat vedeliksoojuskandjat kasutamata (nt koksiahi, kauper, nafta- või keemiatööstuse protsessivoogu kuumutav ahi või reaktor (nt aurkrakkimisahi), veeldatud maagaasi terminalides maagaasi taaskasutamise protsessi kuumutusseade).</p> <p>Energia taaskasutamise hea tava rakendamise tulemusena võib protsessi kuumutusseadmete või tööstusahjudega olla seotud auru- või elektritootmissüsteem. Seda käsitatakse protsessi kuumutusseadme või tööstusahju konstruktsiooni lahutamatu osana, mida ei saa eraldi vaadelda.</p>
Rafineerimistehase kütused	Tahked, vedelad ja gaasilised põlevmaterjalid toornafta rafineerimise destilleerimise ja muundamise etappidest. Näiteks rafineerimistehase küttegaas (RFG), sünteesigaas, rafineerimistehase õlid ja naftakoks.
Jäägid	Ained või esemed, mis tekivad jäätmete või kõrvalsaadustena käesolevas dokumendis käsitletavate tegevuste käigus.
Käivitus- ja seiskamisperiood	Ajavahemik seadme töös, mis on määratletud komisjoni 7. mai 2012. aasta rakendusotsuse 2012/249/EL (*) (mis käsitleb Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2010/75/EL (tööstusheidete kohta) kohaldamise eesmärgil käivitus- ja seiskamisperioodide kindlaksmääramist) sätete kohaselt.
Olemasolev üksus	Põletusüksus, mis ei ole uus üksus.
Uus üksus	Pärast käesolevate PVT-järeldeste avaldamist põletusseadme juures esmakordselt kasutusloa saanud põletusüksus või põletusüksus, mis on olemasoleva põletusseadme juures täielikult välja vahetanud eelmise põletusüksuse.
Kehtiv (tunnikeskmise)	Tunnikeskmise väärtus loetakse kehtivaks, kui ei ole toimunud automaatmõõtesüsteemi hooldustöid ega esinenud riket.

(*) Komisjoni 7. mai 2012. aasta rakendusotsus 2012/249/EL, mis käsitleb Euroopa Parlamendi ja nõukogu direktiivi 2010/75/EL (tööstusheidete kohta) kohaldamise eesmärgil käivitus- ja seiskamisperioodide kindlaksmääramist (ELT L 123, 9.5.2012, lk 44).

Kasutatud mõiste	Definitsioon
Saasteained/näitajad	
As	Arseeni ja selle ühendite summa, väljendatud arseenina (As)
C ₃	Süsivesinikud, mille süsinikuarv on 3
C ₄ +	Süsivesinikud, mille süsinikuarv on vähemalt 4
Cd	Kaadmiumi ja selle ühendite summa, väljendatud kaadmiumina (Cd)
Cd+Tl	Kaadmiumi, talliumi ja nende ühendite summa, väljendatud kaadmiumi ja talliumi summana (Cd+Tl)
CH ₄	Metaan
CO	Süsiniikmonooksiid
KHT	Keemiline hapnikutarve. Hapnikukogus, mis on vajalik orgaanilise aine täielikuks keemiliseks oksüdeerimiseks süsihappegaasiks.
COS	Karbonüülsulfiid
Cr	Kroomi ja selle ühendite summa, väljendatud kroomina (Cr)

Kasutatud mõiste	Definitsioon
Cu	Vase ja selle ühendite summa, väljendatud vasena (Cu)
Tolm	Tahkete osakeste üldarv (õhus)
Fluoriid	Lahustunud fluoriid, väljendatud fluoriidioonina F ⁻
H ₂ S	Vesiniksulfiid
HCl	Kõik anorgaanilised gaasilised klooriühendid, väljendatud vesinikkloriidina (HCl)
HCN	Vesiniktsüaniid
HF	Kõik anorgaanilised gaasilised fluoriühendid, väljendatud vesinikfluoriidina (HF)
Hg	Elavhõbeda ja selle ühendite summa, väljendatud elavhõbedana (Hg)
N ₂ O	Dilämmastikmonooksiid (dilämmastikoksiid)
NH ₃	Ammoniaak
Ni	Nikli ja selle ühendite summa, väljendatud niklina (Ni)
NO _x	Lämmastikmonooksiidi (NO) ja lämmastikdioksiidi (NO ₂) summa, väljendatud lämmastikdioksiidina (NO ₂).
Pb	Plii ja selle ühendite summa, väljendatud pliina (Pb)
PCDD/F	Polüklooritud dibenso- <i>p</i> -dioksiinid ja -furaanid
RCG	Lahjendamata kontsentratsioon suitsugaasis. SO ₂ aastakeskmise kontsentratsioon töötlemata suitsugaasis (Peatükis „Üldised kaalutlused“ esitatud standardtingimustes) SO _x -i sisalduse vähendamise süsteemi sisselaskeava juures, väljendatud hapnikusisalduse võrdlustasemel, mis on 6 mahuprotsenti O ₂ .
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	Antimoni, arseeni, plii, kroomi, koobalti, vase, mangaani, nikli, vanaadiumi ja nende ühendite summa, väljendatud kujul Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V
SO ₂	Vääveldioksiid
SO ₃	Vääveltrioksiid
SO _x	Vääveldioksiidi (SO ₂) ja vääveltrioksiidi (SO ₃) summa, väljendatud vääveldioksiidina (SO ₂)
Sulfaat	Lahustunud sulfaat, väljendatud sulfaatioonina SO ₄ ²⁻
Kergesti vabanev sulfiid	Lahustunud sulfiidide ja hapestamisel hõlpsasti vabanevate, lahustumata sulfiidide summa, väljendatud sulfiidioonina S ²⁻
Sulfit	Lahustunud sulfit, väljendatud sulfitioonina SO ₃ ²⁻
TOC	Orgaanilise süsiniku üldsisaldus, väljendatud süsinikuna (C, vees)
TSS	Hõljuvaine üldsisaldus. Kogu hõljuvaine (vees) massikontsentratsioon, mis on mõõdetud filtrimisega läbi klaaskiudfiltrite ja gravimeetrilise meetodiga
TVOC	Lenduva orgaanilise süsiniku üldsisaldus, väljendatud süsinikuna (C, õhus)
Zn	Tsingi ja selle ühendite summa, väljendatud tsingina (Zn)

LÜHENDID

Käesolevates PVT-järeldestes kasutatakse järgmisi lühendeid:

Lühend	Definitsioon
ASU	Õhuvarustusseade
CCGT	Kombineeritud tsükliga gaasiturbiin, lisasüütega või ilma
CFB	Ringlev keevkiht
CHP	Soojus- ja elektrienergia koostootmine
COG	Koksiahjugaas
COS	Karbonüülsulfiid
DLN	Vähe lämmastikoksiide tekitavad kuivpõletid
DSI	Sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku
ESP	Elektrostaatiline filter
FBC	Keevkihtpõletamine
FGD	Suitsugaasi väävlitustamine
HFO	Raske kütteõli
HRSRG	Soojusvahetiga aurugeneraator
IGCC	Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliga turbiin
LHV	Alumine kütteväärtus
LNB	Vähe lämmastikoksiide tekitavad põletid
LNG	Veeldatud maagaas
OCGT	Avatud tsükliga gaasiturbiin
OTNOC	Muudel kui käitamise normaaltingimustel
PC	Tolmpõletus
PEMS	Ennustav seiresüsteem
SCR	Selektiivne katalüütiline taandamine
SDA	Pihustusega kuivabsorber
SNCR	Selektiivne mittekatalüütiline taandamine

ÜLDISED KAALUTLUSED

Parim võimalik tehnika

Käesolevates PVT-järeldestes esitatud meetodite loetelu ja kirjeldused ei ole normatiivsed ega ammendavad. Lubatud on kasutada muid meetodeid, mis tagavad vähemalt samaväärse keskkonnakaitse taseme.

Kui ei ole öeldud teisiti, on PVT-järeldestes üldkohaldatavad.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatavad heitetasemed

Kui parima võimaliku tehnikaga saavutatavad heitetasemed on esitatud eri keskmistamise ajavahemike kohta, tuleb järgida kõiki neid parima võimaliku tehnikaga saavutatavaid heitetasemeid.

Käesolevates PVT-järeldestes sätestatud parima võimaliku tehnikaga saavutatavad heitetasemed ei pruugi olla kohaldatavad vedelkütuse või küttegaasiga köetavate, avariiolekorras kasutatavate turbiinide ja mootorite korral, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, kui selline hädaolukorras kasutamine ei sobi kokku parima võimaliku tehnikaga saavutatavate heitetasemete järgimisega.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatavad õhkuheite tasemed

Käesolevates PVT-järeldestes esitatud parima võimaliku tehnikaga saavutatavad õhkuheite tasemed on kontsentratsioonid, mis on väljendatud saasteaine massina suitsugaasi ruumalauhiku kohta järgmistes standardtingimustes: kuiv gaas temperatuuril 273,15 K ning rõhul 101,3 kPa, mõõtühikutes mg/Nm³, µg/Nm³ või ng I-TEQ/Nm³.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatava õhkuheite taseme seiret on käsitletud PVTs 4.

Hapniku võrdlustingimused, mida käesolevas dokumendis on kasutatud parima võimaliku tehnikaga saavutatavate heitetasemete väljendamiseks, on esitatud allpool olevas tabelis.

Tegevus	Hapnikusalduse võrdlustase (O _R)
Tahkekütuste põletamine	6 mahuprotsenti
Tahkekütuste põletamine koos vedelkütuste või küttegaasidega	
Jäätmete koospõletamine	
Vedelkütuse ja/või küttegaasi põletamine, mis ei toimu gaasiturbiinis ega mootoris	3 mahuprotsenti
Vedelkütuse ja/või küttegaasi põletamine gaasiturbiinis või mootoris	15 mahuprotsenti
Põletamine integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliga seadmes	

Järgnevalt on esitatud valem heite kontsentratsiooni arvutamiseks hapnikusalduse võrdlustasemel.

$$E_R = \frac{21 - O_R}{21 - O_M} \times E_M$$

kus:

E_R: heite kontsentratsioon hapnikusalduse võrdlustasemel O_R;

O_R: hapnikusalduse võrdlustase mahuprotsentides;

E_M: heite mõõdetud kontsentratsioon;

O_M: mõõdetud hapnikusaldus mahuprotsentides.

Keskmistamise ajavahemike puhul kasutatakse järgmisi mõisteid.

Keskmistamise ajavahemik	Mõiste
Ööpäeva keskmine	Usaldusväärsete pideva mõõtmise tulemusena saadud tunni keskmiste keskmine väärtus 24 tunni kohta
Aasta keskmine	Usaldusväärsete pideva mõõtmise tulemusena saadud tunni keskmiste keskmine väärtus aasta kohta

Keskmistamise ajavahemik	Mõiste
Proovivõtuperioodi keskvääratus	Kolme järjestikuse, vähemalt 30 minutit kestva mõõtmise keskmine väärtus ⁽¹⁾
Ühe aasta jooksul saadud proovide keskvääratus	Ühe aasta jooksul iga näitaja jaoks kindlaksmääratud seiresagedusega korrapäraselt mõõdetud väärtuste keskvääratus

(¹) Iga näitaja jaoks, mille puhul proovivõtu- või analüüsiipiirangute tõttu on 30-minutine mõõteag asjakohatu, kasutatakse sobivat proovivõtuperioodi. PCDD/Fi puhul kasutatakse 6–8-tunnist proovivõtuperioodi.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatavad vetteheite tasemed

Käesolevates PVT-järelustes esitatud parima võimaliku tehnikaga saavutatavad vetteheite tasemed on kontsentratsioonid, mis on väljendatud heitaine massina vee ruumalaiühiku kohta ühikutes µg/l, mg/l või g/l. Parima võimaliku tehnikaga saavutatavad heitetasemed on arvestatud ööpäeva keskmisena, st 24 tunni jooksul kogutud, vooluhulgaga võrdeliste koondproovide alusel. Ajaga võrdelisi koondproove võib kasutada tingimusel, et suudetakse tõendada voolu piisav stabiilsus.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatava vetteheite taseme seiret on käsitletud PVTs 5.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatavad energiatõhususe tasemed

Parima võimaliku tehnikaga saavutatav energiatõhususe tase on põletusüksuse netoväljundenergia ja põletusüksuse kütusest/lähteainest saadava sisendenergia suhe konkreetses üksuses. Netoväljundenergia määratakse põletusüksuse, gaasistusseadme või IGCC seadme (kaasa arvatud lisasüsteemid, nt suitsugaasi töötlemise süsteemid) piiril üksuse täiskoormusega töö ajal.

Kui tegemist on soojus- ja elektrienergia koostootmisjaamaga, siis:

- parima võimaliku tehnikaga saavutatav, kütuse kasutamise netokasuteguri põhine energiatõhususe tase osutab täiskoormusega töötavale põletusüksusele, kusjuures üksus on seadistatud maksimeerima eeskätt soojusenergia tootmist ja teiseks ülejäänud genereeritavat võimsust;
- PVTga saavutatav, elektrilise netokasuteguri põhine energiatõhususe tase osutab ainult elektrienergiat täiskoormusel tootvale põletusüksusele.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatavat energiatõhususe taset väljendatakse protsentides. Kütuse/lähteaine sisendenergiat väljendatakse alumise kütteväärtusena.

Parima võimaliku tehnikaga saavutatava energiatõhususe taseme seiret on käsitletud PVTs 2.

Põletusseadmete/üksuste liigitamine nende summaarse nimisoojusvõimsuse järgi

Kui käesolevates PVT-järelustes kasutatakse summaarse nimisoojusvõimsuse väljendamiseks väärtuste vahemikku, tuleb seda mõista nii, et näitaja on „vahemiku alumisest väärtusest suurem või sellega võrdne ja ülemisest väärtusest madalam“. Näiteks põletusseadme kategooria 100–300 MW_{th} tähendab põletusseadmeid, mille summaarne nimisoojusvõimsus on 100 MW või suurem ja väiksem kui 300 MW.

Kui põletusseadme osa, millest suitsugaas väljub ühise korstna kaudu läbi ühe või mitme eraldi gaasikäigu, käitatakse aastas alla 1 500 tunni, võib seda põletusseadme osa käesolevates PVT-järelustes eraldi käsitleda. Põletusseadme kõigi osade kohta kehtivad parima võimaliku tehnikaga saavutatavad heitetasemed seoses põletusseadme summaarse nimisoojusvõimsusega. Selliste juhtudel peetakse iga gaasikäigu kaudu toimuva heite taseme üle eraldi arvestust.

1. ÜLDISED PVT-JÄRELDUSED

Lisaks käesolevas punktis esitatud üldistele PVT-järeldestele kohaldatakse ka punktides 2–7 osutatud kütusepõhiseid PVT-järeldest.

1.1. Keskkonnajuhtimissüsteemid

PVT 1. Üldise keskkonnatoime parandamiseks on PVT järgida ja rakendada keskkonnajuhtimissüsteemi, mis hõlmab kõiki järgmisi omadusi:

- i. juhtkonna, sh tippjuhtkonna pühendumus;
- ii. juhtkonna poolt sellise keskkonnapoliitika määratlemine, mis muu hulgas näeb ette käitise keskkonnasäästlikkuse pidevat täiustamist;
- iii. vajaliku korra, eesmärkide ja sihttasemete planeerimine ja kehtestamine koos finantsplaneerimise ja investeringutega;
- iv. korra rakendamine, pöörates erilist tähelepanu järgmistele aspektidele:
 - a) struktuur ja vastutus;
 - b) värbamine, väljaõpe, teadlikkus ja pädevus;
 - c) kommunikatsioon;
 - d) töötajate kaasamine;
 - e) dokumentatsioon;
 - f) tõhus protsessijuhtimine;
 - g) kavandatud korralise hoolduse programmid;
 - h) valmisolek hädaolukorraks ning hädaolukorras tegutsemise;
 - i) vastavus keskkonnavalastele õigusaktidele;
- v. täitmise kontrollimine ja parandusmeetmete võtmine, pöörates erilist tähelepanu järgmistele aspektidele:
 - a) seire ja mõõtmine (vt ka Teadusuuringute Ühiskeskuse võrdlusaruanne tööstusheidete direktiiviga hõlmatud käitistest pärit heite seire kohta – tulemustele suunatud seire, ROM);
 - b) parandus- ja ennetusmeetmed;
 - c) dokumenteerimine;
 - d) sõltumatu (võimaluse korral) auditeerimine sise- ja välisaudiitori poolt, et teha kindlaks, kas keskkonnajuhtimissüsteem toimib kavakohaselt ja kas seda rakendatakse ning järgitakse nõuetekohaselt;
- vi. keskkonnajuhtimissüsteemi ja selle jätkuva sobivuse, piisavuse ja tõhususe hindamine tippjuhtkonna poolt;
- vii. puhtama tehnoloogia arengu jälgimine;
- viii. uute seadmete projekteerimise ajal seadmete tulevase demonteerimise ning kogu nende tööea jooksul aset leidva keskkonnamõjuga arvestamine, sealhulgas:
 - a) allmaaratiste vältimine;
 - b) demonteerimist soodustavate lahenduste kasutamine projektis;
 - c) lihtsalt puhastatavate pinnakatete valimine;
 - d) sellise seadmekonfiguratsiooni kasutamine, kus on vähendatud suletud kemikaalitaskute teke ning mille tühjendamine või puhastamine on lihtne;
 - e) etapiviisiliselt suletava paindliku seadmestiku projekteerimine;
 - f) võimaluse korral biolagunevate ja ringlussevõetavate materjalide kasutamine;
- ix. korrapärane sektoriseste võrdlusanalüüside tegemine.

Konkreetset selle sektoriga seoses on oluline käsitleda ka keskkonnajuhtimissüsteemi järgmisi omadusi, mida on kirjeldatud asjakohase PVT juures:
- x. kvaliteeditagamis-/kvaliteedijuhtimisprogrammid, millega tagatakse kõigi kütuste omaduste määramine ja kontrollimine (vt PVT 9);

- xi. juhtimiskava õhku ja/või vette suunatud heite vähendamiseks muudes kui tavapärastes käitamistingimustes, kaasa arvatud käivitus- ja seiskamisperiood (vt PVT 10 ja PVT 11);
- xii. jäätmekava, millega tagatakse jäätmete tekke vältimine või nende korduskasutuseks, ringlussevõtuks või muul viisil taaskasutuseks ettevalmistamine ja mis hõlmab PVT 16 juures kirjeldatud meetodeid;
- xiii. süstemaatiline meetod võimaliku kontrollimatu ja/või ettenägematu keskkonnaheite tuvastamiseks ja ohjamiseks, eriti järgmiste heidete korral:
 - a) heited pinnasesse ja põhjavette kütuste, lisaainete, kõrvalsaaduste ja jäätmete käitlemise ja ladustamise tõttu;
 - b) ladustamis- ja käitlemistoiimingute käigus toimuva kütuse isekuumenemise ja/või -süttimisega seotud heited;
- xiv. tolmuksõõnlikkava, millega välditakse, või kui see ei ole teostatav, siis vähendatakse kütuste, jääkide ja lisaainete laadimisel, ladustamisel ja/või käitlemisel tekkivat hajusheidet;
- xv. müratekke piiramise kava, kui eeldatakse mürasaaste tekkimist või püsimist tundlikel aladel; kava hõlmab järgmist:
 - a) müraseirekava müra jälgimiseks seadme piiril;
 - b) müratekke vähendamise kava;
 - c) müratekkejuhtumitele reageerimise kava, mis hõlmab asjakohaseid meetmeid ja tähtaegu;
 - d) varasemate müratekkejuhtumite ja parandusmeetmete läbivaatamine ning teabe levitamine müratekkejuhtumite kohta mõjutatud isikutele;
- xvi. halvalõhnaliste ainete põletamise, gaasistamise või koospõletamise korral lõhnatekke piiramise kava, mis hõlmab järgmist:
 - a) lõhnaseire kava;
 - b) vajaduse korral lõhnatekke kõrvaldamise kava lõhnaheite tuvastamiseks ja kõrvaldamiseks või vähendamiseks;
 - c) lõhnatekkejuhtumite registreerimise kava koos asjakohaste meetmete ja tähtaegadega;
 - d) varasemate lõhnatekkejuhtumite ja parandusmeetmete läbivaatamine ning teabe levitamine lõhnatekkejuhtumite kohta mõjutatud isikutele.

Kui hindamisest selgub, et mis tahes osa, mis on loetletud punktides x kuni xvi, ei ole vajalik, dokumenteeritakse see otsus koos põhjustega.

Kohaldatavus

Keskkonnajuhtimissüsteemi ulatus (nt üksikasjalikkus) ja laad (nt standarditud või mittestandarditud) on üldiselt seotud käitise laadi, suuruse ja keerukusega ning võimalike keskkonnamõjudega.

1.2. Seire

PVT 2. PVT on gaasistusseadmete, IGCC-seadmete ja/või põletusüksuste elektrilise netokasuteguri ja/või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri ja/või mehaanilise netokasuteguri kindlaks tegemine EN-standarditele vastaval täiskoormusega ⁽¹⁾ toimimise katsel pärast seadme kasutussevõttu ja igat muutmist, mis võib elektrilist netokasutegurit ja/või kütuse kasutamise summaarset netokasutegurit ja/või mehaanilist netokasutegurit oluliselt mõjutada. EN-standardite puudumise korral on PVT selliste ISO, riiklike või muude rahvusvaheliste standardite kohaldamine, mis tagavad samaväärse teadusliku tasemega andmete saamise.

⁽¹⁾ Kui elektri ja soojuse koostootmisüksuse korral ei ole tehnilistel põhjustel võimalik toimivuskatset läbi viia nii, et üksus töötab täiskoormusel soojuse tootmiseks, võib katset täiendada või asendada arvutustega, milles kasutatakse täiskoormust iseloomustavaid näitajaid.

PVT 3. PVT on õhku- ja vetteheite seisukohalt oluliste protsessinäitajate, sealhulgas allpool esitatud näitajate pidev jälgimine.

Voog	Näitajad	Seire
Suitsugaas	Vool	Perioodiline või pidev määramine
	Hapnikusisaldus, temperatuur ja rõhk	Perioodiline või pidev mõõtmine
	Veeaurusisaldus ⁽¹⁾	
Reovesi suitsugaasi töötlemisest	Vool, pH ja temperatuur	Pidev mõõtmine

⁽¹⁾ Suitsugaasi veeaurusisalduse pidev mõõtmine ei ole vajalik, kui suitsugaasiproov enne analüüsi kuivatatakse.

PVT 4. PVT on õhkuheite jälgimine vähemalt allpool esitatud sagedusega ja vastavalt EN-standarditele. EN-standardite puudumise korral on PVT selliste ISO, riiklike või muude rahvusvaheliste standardite kohaldamine, mis tagavad samaväärse teadusliku tasemega andmete saamise.

Aine/näitaja	Kütus/protsess/põletusseadme tüüp	Põletusseadme summaarne nimi-soojusvõimsus	Standard(id) ⁽¹⁾	Minimaalne seiresagedus ⁽²⁾	Seire seoses järgmiste PVT-dega
NH ₃	— Kui kasutatakse selektiivset ja/või mitteselektiivset katalüütilist taandamist	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	PVT 7
NO _x	— Kivi- ja/või pruunsüsi koos jäätmete koospõletamisega — Tahke biomass ja/või turvas koos jäätmete koospõletamisega — Raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavad katlad ja mootorid — Gaasiõlil töötavad gaasiturbiinid — Maagaasil töötavad katlad, mootorid ja turbiinid — Raua- ja terasetööstuse protsessigaasid — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused — Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliga seadmed	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev ⁽³⁾ ⁽⁵⁾	PVT 20 PVT 24 PVT 28 PVT 32 PVT 37 PVT 41 PVT 42 PVT 43 PVT 47 PVT 48 PVT 56 PVT 64 PVT 65 PVT 73
	— Avamereplatvormidel asuvad põletusseadmed	Kõik suurused	EN 14792	Üks kord aastas ⁽⁶⁾	PVT 53
N ₂ O	— Kivi- ja pruunsüsi ringleva keevkihiga kateldes — Tahke biomass ja/või turvas ringleva keevkihiga kateldes	Kõik suurused	EN 21258	Üks kord aastas ⁽⁷⁾	PVT 20 PVT 24

Aine/näitaja	Kütus/protsess/põletusseadme tüüp	Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus	Standard(id) ⁽¹⁾	Minimaalne seiresagedus ⁽²⁾	Seire seoses järgmiste PVT-dega
CO	<ul style="list-style-type: none"> — Kivi- ja/või pruunsüsi koos jäätmete koospõletamisega — Tahke biomass ja/või turvas koos jäätmete koospõletamisega — Raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavad katlad ja mootorid — Gaasiõlil töötavad gaasiturbiinid — Maagaasil töötavad katlad, mootorid ja turbiinid — Raua- ja terasetööstuse protsessigaasid — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused — Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliga seadmed 	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev ⁽³⁾ ⁽⁵⁾	PVT 20 PVT 24 PVT 28 PVT 33 PVT 38 PVT 44 PVT 49 PVT 56 PVT 64 PVT 65 PVT 73
	<ul style="list-style-type: none"> — Avamereplatvormidel asuvad põletusseadmed 	Kõik suurused	EN 15058	Üks kord aastas ⁽⁶⁾	PVT 54
SO ₂	<ul style="list-style-type: none"> — Kivi- ja/või pruunsüsi koos jäätmete koospõletamisega — Tahke biomass ja/või turvas koos jäätmete koospõletamisega — Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad katlad — Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad mootorid — Gaasiõlil töötavad gaasiturbiinid — Raua- ja terasetööstuse protsessigaasid — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused kateldes — Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliga seadmed 	Kõik suurused	Üldised EN-standardid ja EN 14791	Pidev ⁽³⁾ ⁽⁸⁾ ⁽⁹⁾	PVT 21 PVT 25 PVT 29 PVT 34 PVT 39 PVT 50 PVT 57 PVT 66 PVT 67 PVT 74
SO ₃	<ul style="list-style-type: none"> — Kui kasutatakse selektiivset katalüütilist taandamist 	Kõik suurused	EN-standardid ei ole kättesaadavad	Üks kord aastas	—
Gaasilised kloriidid, väljendatud HCl-na	<ul style="list-style-type: none"> — Kivi- ja/või pruunsüsi — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused kateldes 	Kõik suurused	EN 1911	Iga 3 kuu tagant ⁽³⁾ ⁽¹⁰⁾ ⁽¹¹⁾	PVT 21 PVT 57
	<ul style="list-style-type: none"> — Tahke biomass ja/või turvas 	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev ⁽¹²⁾ ⁽¹³⁾	PVT 25
	<ul style="list-style-type: none"> — Jäätmete koospõletamine 	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev ⁽³⁾ ⁽¹³⁾	PVT 66 PVT 67

Aine/näitaja	Kütus/protsess/põletusseadme tüüp	Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus	Standard(id) ⁽¹⁾	Minimaalne seiresagedus ⁽²⁾	Seire seoses järgmiste PVT-dega
HF	— Kivi- ja/või pruunsüsi — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused kateldes	Kõik suurused	EN-standardid ei ole kättesaadavad	Iga 3 kuu tagant ⁽³⁾ ⁽¹⁰⁾ ⁽¹¹⁾	PVT 21 PVT 57
	— Tahke biomass ja/või turvas	Kõik suurused	EN-standardid ei ole kättesaadavad	Üks kord aastas	PVT 25
	— Jäätmete koospõletamine	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev ⁽³⁾ ⁽¹³⁾	PVT 66 PVT 67
Tolm	— Kivi- ja/või pruunsüsi — Tahke biomass ja/või turvas — Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad katlad — Raua- ja terasetööstuse protsessigaasid — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused kateldes — Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliliga seadmed — Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad mootorid — Gaasiõlil töötavad gaasiturbiinid	Kõik suurused	Üldised EN-standardid ning EN 13284-1 ja EN 13284-2	Pidev ⁽³⁾ ⁽¹⁴⁾	PVT 22 PVT 26 PVT 30 PVT 35 PVT 39 PVT 51 PVT 58 PVT 75
	— Jäätmete koospõletamine	Kõik suurused	Üldised EN-standardid ja EN 13284-2	Pidev	PVT 68 PVT 69
Metallid ja poolmetallid, välja arvatud elavhõbe (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	— Kivi- ja/või pruunsüsi — Tahke biomass ja/või turvas — Raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavad katlad ja mootorid	Kõik suurused	EN 14385	Üks kord aastas ⁽¹⁵⁾	PVT 22 PVT 26 PVT 30
	— Jäätmete koospõletamine	< 300 MW _{th}	EN 14385	Iga 6 kuu tagant ⁽¹⁰⁾	PVT 68
		≥ 300 MW _{th}	EN 14385	Iga 3 kuu tagant ⁽¹⁶⁾ ⁽¹⁰⁾	PVT 69
— Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliliga seadmed	≥ 100 MW _{th}	EN 14385	Üks kord aastas ⁽¹⁵⁾	PVT 75	
Hg	— Kivi- ja/või pruunsüsi koos jäätmete koospõletamisega	< 300 MW _{th}	EN 13211	Iga 3 kuu tagant ⁽¹⁰⁾ ⁽¹⁷⁾	PVT 23
		≥ 300 MW _{th}	Üldised EN-standardid ja EN 14884	Pidev ⁽¹³⁾ ⁽¹⁸⁾	
	— Tahke biomass ja/või turvas	Kõik suurused	EN 13211	Üks kord aastas ⁽¹⁹⁾	PVT 27
	— Jäätmete koospõletus tahke biomassiga ja/või turbaga	Kõik suurused	EN 13211	Iga 3 kuu tagant ⁽¹⁰⁾	PVT 70
	— Integreeritud gaasistusseadme ja kombineeritud tsükliliga seadmed	≥ 100 MW _{th}	EN 13211	Üks kord aastas ⁽²⁰⁾	PVT 75

Aine/näitaja	Kütus/protsess/põletusseadme tüüp	Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus	Standard(id) ⁽¹⁾	Minimaalne seiresagedus ⁽²⁾	Seire seoses järgmiste PVT-dega
Lenduva orgaanilise süsiniku üldsisaldus	— Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad mootorid — Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused kateldes	Kõik suurused	EN 12619	Iga 6 kuu tagant ⁽¹⁰⁾	PVT 33 PVT 59
	— Jätmete koospõletus kivisöe, pruunsöe, tahke biomassi ja/või turbaga	Kõik suurused	Üldised EN-standardid	Pidev	PVT 71
Formaldehüüd	— Maagaas lahjasegul töötavates sadesüütega gaasimootorites ja kahekütuselistes mootorites	Kõik suurused	EN-standardid ei ole kättesaadavad	Üks kord aastas	PVT 45
CH ₄	— Maagaasil töötavad mootorid	Kõik suurused	EN ISO 25139	Üks kord aastas ⁽²¹⁾	PVT 45
PCDD/F	— Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused kateldes — Jätmete koospõletamine	Kõik suurused	EN 1948-1, EN 1948-2, EN 1948-3	Iga 6 kuu tagant ⁽¹⁰⁾ ⁽²²⁾	PVT 59 PVT 71

⁽¹⁾ Üldised EN-standardid pideva mõõtmise kohta on EN 15267-1, EN 15267-2, EN 15267-3 ja EN 14181. Perioodilisi mõõtmisi käsitlevad EN-standardid on esitatud tabelis.

⁽²⁾ Seiresagedus ei kehti, kui seadet käitatakse ainult heite mõõtmise eesmärgil.

⁽³⁾ Kui seadmeid nimisoojusvõimsusega < 100 MW käitatakse alla 1 500 tunni aastas, võib minimaalne seiresagedus olla vähemalt kord iga kuue kuu tagant. Gaasiturbiinide korral toimub perioodiline seire põletusseadme koormusel > 70 %. Jätmete ja kivisöe, pruunsöe, tahke biomassi ja/või turba koospõletamisel tuleb seiresageduse määramisel arvestada ka tööstusheidete direktiivi VI lisa 6. osa.

⁽⁴⁾ Selektiivse katalüütilise taandamise kasutamise korral võib minimaalne seiresagedus olla vähemalt kord aastas, kui heitetasemed on osutunud piisavalt stabiilseks.

⁽⁵⁾ Kui maagaasil töötavaid turbiine nimisoojusvõimsusega < 100 MW käitatakse alla 1 500 tunni aastas või on tegemist olemasoleva OCGTga, võib selle asemel kasutada ennustavat seiresüsteemi.

⁽⁶⁾ Selle asemel võib kasutada ennustavat seiresüsteemi.

⁽⁷⁾ Tehakse kaks mõõtmiseeriat, üks seadme käitamisel koormusega > 70 % ja teine koormusega < 70 %.

⁽⁸⁾ Kui seadmes põletatakse teadaoleva väävlisisaldusega kütteõli ja suitsugaasi väävlitustamise süsteem puudub, võib pideva mõõtmise asemel kasutada SO₂-heite määramiseks perioodilist mõõtmist vähemalt iga 3 kuu tagant ja/või muid meetodeid, mis tagavad samaväärse teadusliku kvaliteediga andmete saamise.

⁽⁹⁾ Keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste korral võib pärast kütuse esialgset kirjeldamist (vt PVT 5) hinnata saasteainete õhkuheite asjakohasust (arvestades nt kontsentratsiooni kütuses, kasutatud suitsugaasitöötlust) ja kohandada < 100 MW_{th} seadmete seiresagedust, kuid mõõta tuleb vähemalt iga kord, kui kütuse omaduste muutus võib heidet mõjutada.

⁽¹⁰⁾ Kui heitetasemed osutuvad piisavalt stabiilseks, võib teha perioodilised mõõtmised iga kord, kui kütuse ja/või jätmete omaduste muutus võib heidet mõjutada, kuid igal juhul vähemalt korra aastas. Jätmete ja kivisöe, pruunsöe, tahke biomassi ja/või turba koospõletamisel tuleb seiresageduse määramisel arvestada ka tööstusheidete direktiivi VI lisa 6. osa.

⁽¹¹⁾ Keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste korral võib pärast kütuse esialgset kirjeldamist (vt PVT 5) seiresagedust kohandada vastavalt saasteainete õhkuheite asjakohasuse hindamisele (arvestades nt kontsentratsiooni kütuses, kasutatud suitsugaasitöötlust), kuid mõõta tuleb vähemalt iga kord, kui kütuse omaduste muutus võib heidet mõjutada.

⁽¹²⁾ Kui seadmeid nimisoojusvõimsusega < 100 MW käitatakse alla 500 tunni aastas, võib seiresagedus olla vähemalt kord aastas. Kui seadmeid nimisoojusvõimsusega < 100 MW käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas, võib seiresagedust vähendada vähemalt korrale iga kuue kuu tagant.

⁽¹³⁾ Kui heitetasemed osutuvad piisavalt stabiilseks, võib teha perioodilised mõõtmised iga kord, kui kütuse ja/või jätmete omaduste muutus võib heidet mõjutada, kuid igal juhul vähemalt kord 6 kuu tagant.

⁽¹⁴⁾ Raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletusseadme korral võib minimaalne seiresagedus olla vähemalt kord 6 kuu jooksul, kui heitetasemed on osutunud piisavalt stabiilseks.

⁽¹⁵⁾ Pärast kütuse esialgset kirjeldamist (vt PVT 5) võib jälgitavate saasteainete loetelu ja seiresagedust kohandada, arvestades saasteainete õhkuheite asjakohasust (nt kontsentratsioon kütuses, kasutatud suitsugaasitöötlust), kuid mõõta tuleb vähemalt iga kord, kui kütuse omaduste muutus võib heidet mõjutada.

⁽¹⁶⁾ Kui seadmeid käitatakse alla 1 500 tunni aastas, võib minimaalne seiresagedus olla vähemalt kord iga kuue kuu tagant.

⁽¹⁷⁾ Kui seadmeid käitatakse alla 1 500 tunni aastas, võib minimaalne seiresagedus olla vähemalt kord aastas.

⁽¹⁸⁾ Pideva mõõtmise alternatiivina võib kasutada pidevat proovivõttu koos ajas integreeritud proovide sagedase analüüsiga, nt standarditud sorbentpüünisega seiremeetodit.

⁽¹⁹⁾ Kui heitetasemed osutuvad tänu kütuse väikesele elavhõbedasisaldusele piisavalt stabiilseks, võib teha perioodilised mõõtmised iga kord, kui kütuse ja/või jätmete omaduste muutus võib heidet mõjutada.

⁽²⁰⁾ Minimaalset seiresagedust ei kohaldata seadme suhtes, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²¹⁾ Mõõtmised tehakse seadme käitamisel koormusega > 70 %.

⁽²²⁾ Keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste korral on seire vajalik vaid juhul, kui kütus sisaldab klooritud aineid.

PVT 5. PVT on suitsugaasi töötlemisel tekkiva vetteheite jälgimine vähemalt allpool esitatud sagedusega ja vastavalt EN-standarditele. EN-standardite puudumise korral on PVT selliste ISO, riiklike või muude rahvusvaheliste standardite kohaldamine, mis tagavad samaväärse teadusliku tasemega andmete saamise.

Aine/näitaja		Standard(id)	Minimaalne seiresagedus	Seire seoses järgmiste PVT-dega
Orgaanilise süsiniku kogusisaldus (TOC) ⁽¹⁾		EN 1484	Üks kord kuus	PVT 15
Keemiline hapnikutarve (KHT) ⁽¹⁾		EN-standardid ei ole kättesaadavad		
Hõljuvaine kokku (TSS)		EN 872		
Fluoriid (F ⁻)		EN ISO 10304-1		
Sulfaat (SO ₄ ²⁻)		EN ISO 10304-1		
Kergesti vabanev sulfiid (S ²⁻)		EN-standardid ei ole kättesaadavad		
Sulfit (SO ₃ ²⁻)		EN ISO 10304-3		
Metallid ja poolmetallid	As	On mitmeid EN-standardeid (nt EN ISO 11885 või EN ISO 17294-2)		
	Cd			
	Cr			
	Cu			
	Ni			
	Pb			
	Zn			
	Hg	On mitmeid EN-standardeid (nt EN ISO 12846 või EN ISO 17852)		
Kloriid (Cl ⁻)		On mitmeid EN-standardeid (nt EN ISO 10304-1 või EN ISO 15682)	—	
Üldlämmastik		EN 12260	—	

⁽¹⁾ Alternatiivideks on orgaanilise süsiniku üldsisalduse ja KHT seire. Orgaanilise süsiniku üldsisalduse seire oleks parem valik, sest sellega ei ole seotud väga mürgiste ühendite kasutamine.

1.3. Üldine keskkonnatoime ja põletamise tõhusus

PVT 6. Põletusseadmete üldise keskkonnatoime parandamiseks ning CO ja põlemata ainete õhkuheite vähendamiseks on PVT optimeeritud põlemise tagamine ja allpool esitatud meetodite asjakohase kombinatsiooni kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kütuste segamine	Üldkohaldatav
	Kui segatakse eri kvaliteediga sama tüüpi kütuseid, tagatakse stabiilsed põlemistingimused ja/või vähendatakse saasteainete heidet	

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
b.	Põletussüsteemi hooldus	Korrapärased plaanilised hooldustööd vastavalt tarnija soovitudele	
c.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.1.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
d.	Põletusseadmete hea konstruktsioon	Ahju, põletuskambrete, põletite ja seotud seadmete hea konstruktsioon	Üldkohaldatav uute põletusseadmete puhul
e.	Kütuse valimine	Valitakse saadaolevate kütuste seast teine kütus (teised kütused), millel on parem keskkonnaprofiil (nt madal väävli- ja/või elavhõbedasisaldus), ja minnakse osaliselt või täielikult sellele üle, kaasa arvatud käivitamisel ja varukütusena kasutamisel	Kohaldatavust piirab tervikuna parema keskkonnaprofiiliga sobivat tüüpi kütuste kättesaadavus, mis omakorda võib oleneda liikmesriigi energiapoliitikast, või tööstusprotsessidest saadavate kütuste põletamise korral on seotud tehasest saadavate kütuste koostise ja vahekorraga. Olemasolevates põletusseadmetes võivad kütuse valimist piirata seadme konfiguratsioon ja konstruktsioon

PVT 7. Selleks, et vähendada ammoniaagi heidet õhku NO_x -i heite vähendamiseks kasutatava selektiivse katalüütilise ja/või mittekatalüütilise taandamise tulemusena, on PVT selektiivse katalüütilise ja/või mittekatalüütilise taandamise korralduse ja kasutamise optimeerimine (nt reagendi ja NO_x -i optimaalne suhe, reagendi homogeenne jaotus ja reagenditilkade optimaalne suurus)

PVTga saavutatav heitetase

PVTga saavutatav NH_3 õhkuheite tase selektiivse katalüütilise ja/või mittekatalüütilise taandamise tulemusena on < 3–10 mg/Nm^3 aasta või proovivõtuperioodi keskmisena. Vahemiku alampiiri on võimalik saavutada, kui kasutatakse selektiivset katalüütilist taandamist, ning ülempiiri, kui kasutatakse selektiivset mittekatalüütilist taandamist ilma heitevähenduse märgmeetoditeta. Biomassi põletavate muutuva koormusega töötavate seadmete ning rasket kütteõli ja/või gaasiõli põletavate mootorite korral on PVTga saavutatava heitetaseme vahemiku ülempiir 15 mg/Nm^3 .

PVT 8. Õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks tavapärestes käitamistingimustes on PVT asjakohase konstruktsiooni, käitamise ja hoolduse abil kasutada heitevähendussüsteeme optimaalsel võimsusel ja tagada nende töökorras olek.

PVT 9. Põletus- ja/või gaasistamiseseadmete üldise keskkonnatoime parandamiseks ja õhkuheite vähendamiseks on PVT koostada keskkonnajuhtimissüsteemi (vt PVT 1) osana kõigi kasutatavate kütuste kvaliteedi tagamise ja juhtimise programmid, mis hõlmavad järgmisi elemente:

- i. kasutatava kütuse esialgne täielik kirjeldus, mis sisaldab vähemalt allpool loetletud näitajaid ja on kooskõlas EN-standarditega. Kasutada võib ISO, riiklikke või muid rahvusvahelisi standardeid, kui need tagavad samaväärse teadusliku kvaliteediga andmed;

- ii. kütuse kvaliteedi regulaarne katseline kontroll, et veenduda kütuse vastavuses esialgsele kirjeldusele ja seadme konstruktsioonist tulenevatele eeskirjadele. Kontrollimise sagedus ja allpool esitatud tabelist valitavad näitajad põhinevad kütuse varieeruvusel ja saasteainete heite asjakohasuse hindamisel (nt kontsentratsioon kütuses, kasutatav suitsugaasitöötlus);
- iii. seadme seadete järgnev reguleerimine, kui see on vajalik ja teostatav (nt kütuse kirjelduse ja kontrollimise integreerimine täiustatud juhtimissüsteemi (vt kirjeldus, punkt 8.1)).

Kirjeldus

Kütust regulaarselt kontrollida ja selle esialgse kirjelduse koostada võib käitaja ja/või kütuse tarnija. Kui seda teeb tarnija, esitab ta käitajale täielikud tulemused toote (kütuse) tarnija spetsifikatsiooni ja/või garantiidokumendi kujul.

Kütus(ed)	Kirjeldatavad ained/näitajad
Biomass/turvas	<ul style="list-style-type: none"> — alumine kütteväärtus — niiskus <hr/> <ul style="list-style-type: none"> — tuhk — C, Cl, F, N, S, K, Na — Metallid ja poolmetallid (As, Cd, Cr, Cu, Hg, Pb, Zn)
Kivi-/pruunsüsi	<ul style="list-style-type: none"> — alumine kütteväärtus — niiskus — lenduvad ained, tuhk, seotud süsinik, C, H, N, O, S <hr/> <ul style="list-style-type: none"> — Br, Cl, F <hr/> <ul style="list-style-type: none"> — metallid ja poolmetallid (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)
Raske kütteõli	<ul style="list-style-type: none"> — tuhk — C, S, N, Ni, V
Gaasiõli	<ul style="list-style-type: none"> — tuhk — N, C, S
Maagaas	<ul style="list-style-type: none"> — alumine kütteväärtus — CH₄, C₂H₆, C₃, C⁴⁺, CO₂, N₂, Wobbe indeks
Keemiatööstuse protsessidest saadavad kütused ⁽¹⁾	<ul style="list-style-type: none"> — Br, C, Cl, F, H, N, O, S — metallid ja poolmetallid (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)
Raua- ja terasetööstuse protsessigaasid	<ul style="list-style-type: none"> — alumine kütteväärtus, CH₄ (koksiahjugaasi korral), C_xH_y (koksiahjugaasi korral), CO₂, H₂, N₂, üldväävel, tolmu, Wobbe indeks
Jäätmed ⁽²⁾	<ul style="list-style-type: none"> — alumine kütteväärtus — niiskus — lenduvad ained, tuhk, Br, C, Cl, F, H, N, O, S — metallid ja poolmetallid (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn)

⁽¹⁾ Kirjeldatavate ainete/näitajate loetelu võib lühendada, piirdudes vaid nendega, mille sisaldust kütus(t)es võib põhjendatult eeldada, lähtudes teabest toorme ja tootmisprotsessi kohta.

⁽²⁾ Selline kirjeldamine ei piira PVTs 60 a esitatud jäätmete vastuvõtueelset ja vastuvõtmise korda, mille tulemusel võidakse kirjeldada ja/või kontrollida ka muid aineid/näitajaid lisaks allpool loetletutele.

PVT 10. Õhku- ja/või vetteheite vähendamiseks muudes kui tavapärastes käitamistingimustes on PVT koostada keskkonnajuhtimissüsteemi (vt PVT 1) osana juhtimiskava ja see rakendada, kusjuures see peab vastama võimalike saasteainete heite olulisusele ja hõlmama järgmisi elemente:

- nende süsteemide asjakohane konstruktsioon, mida peetakse oluliseks niisuguste muude kui tavapäraste käitamistingimuste põhjustamisel, mis võivad mõjutada heidet õhku, vette ja/või pinnasesse (nt madalkoormuse projektilahendused, mille eesmärk on vähendada miinimumkoormust käivitamisel ja seiskamisel, et tagada stabiilne tootmine gaasiturbiinides);
- nende asjaomaste süsteemide spetsiaalse ennetava hoolduse kava koostamine ja rakendamine;
- muude kui tavapäraste käitamistingimuste põhjustatud heidete ja seotud asjaolude läbivaatamine ja registreerimine ning vajaduse korral parandusmeetmete võtmine;
- Muude kui tavapäraste käitamistingimuste ajal tekkiva üldise heite perioodiline hindamine (nt juhtumite sagedus, kestus, heitkoguse arvvaartuse leidmine/hindamine) ning vajaduse korral parandusmeetmete võtmine.

PVT 11. PVT on õhku- ja/või vetteheite asjakohane seire muude kui tavapäraste käitamistingimuste korral.

Kirjeldus

Seiret saab läbi viia heite otsese mõõtmise või kaudsete näitajate jälgimise teel, kui viimase teaduslik kvaliteet osutub samaväärseks või paremaks kui heite otsene mõõtmine. Käivituse ja seiskamise ajal tekkivat heidet saab hinnata üksikasjaliku heitemõõtmise põhjal, mida tehakse tüüpilise käivitus- ja seiskamisprotsessi puhul vähemalt kord aastas, ning kasutades selle mõõtmise tulemusi iga aasta jooksul toimuva käivitamise ja seiskamise korral tekkiva heite hindamiseks.

1.4. Energiatõhusus

PVT 12. Vähemalt 1 500 tundi aastas käitatavate põletus- ja gaasistamisüksuste ning IGCC seadmete energiatõhususe suurendamiseks on PVT allpool esitatud meetoditest asjakohase kombinatsiooni kasutamine.

	Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldus, punkt 8.2. Põlemisprotsessi optimeerimine minimeerib põlemata ainete sisaldust suitsugaasis ja tahkes põlemisjäätis.	Üldkohaldatav
b.	Töökeskkonna tingimuste optimeerimine	Käitamine töögaasi või -auru suurima võimalik rõhu ja temperatuuri juures, arvestades piiranguid, mis on seotud näiteks NO _x -i heite reguleerimise või vajaliku energia omadustega	
c.	Aurutsükli optimeerimine	Käitamine turbiini heitgaasi madalama rõhu juures, kasutades kondensaatori jahutusvee madalaimat võimalikku temperatuuri konstruktsioonist tulenevate tingimuste piires	
d.	Energiakulu minimeerimine	Sisemise energiakulu minimeerimine (nt toitevee pumba suurem kasutegur)	

	Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
e.	Põletusõhu eelkuumutamine	Põlemise suitsugaasist tagastatud soojuseosa kasutamine põlemiseks kasutatava õhu eelsoojendamiseks	Üldkohaldatav, arvestades NO _x -i heite reguleerimise vajadusega seotud piiranguid
f.	Kütuse eelkuumutamine	Kütuse eelkuumutamine tagastatud soojusega	Üldkohaldatav, arvestades katla konstruktsiooni ja NO _x -i heite reguleerimise vajadusega seotud piiranguid
g.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.2. Põlemisprotsessi peamiste näitajate arvutipõhine juhtimine võimaldab parandada põlemistõhusust	Üldkohaldatav uute üksuste puhul. Vana üksuse puhul võib kohaldatavust piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järel
h.	Toitevee eelsoojendus tagastatud soojusega	Aurukondensaatorist väljuva vee eelsoojendamine tagastatud soojuse abil enne vee taaskasutamist katlas	Kohaldatav ainult aurukontuuridele ja mitte kuumadele kateldele. Kohaldatavust võivad olemasolevate üksuste korral piirata seadme konfiguratsiooni ja tagastatava soojuse kogusega seotud tingimused
i.	Soojustagastus soojus- ja elektrienergia koostootmisel	Soojustagastus (peamiselt aurustustemist) tööstusprotsessides või üldkasutatavas kaugküttevõrgus kasutatava kuuma vee/auru tootmiseks. Täiendavalt võivad soojust tagastada: — suitsugaas — võrejahutus — ringlev keevkiht	Kohaldatav, arvestades kohalikust soojuse ja energia nõudlusest tulenevaid piiranguid. Kohaldatavus võib olla piiratud ennetamatu töösoojusprofiiliga gaasikompressorite korral
j.	Soojus- ja elektrienergia koostootmise valmidus	Vt kirjeldus, punkt 8.2.	Kohaldatav üksnes uue üksuse korral, kui on olemas reaalne võimalus tulevikus üksuse läheduses soojust kasutada
k.	Suitsugaasikondensaator	Vt kirjeldus, punkt 8.2.	Üldkohaldatav soojus- ja elektrienergia koostootmisüksuste puhul tingimusel, et on piisavalt nõudlust madalama temperatuuriga soojuse järele
l.	Soojuse salvestamine	Soojuse salvestamine soojus- ja elektrienergia koostootmisrežiimis	Kohaldatav vaid soojus- ja elektrienergia koostootmisüksuse puhul. Kohaldatavus võib olla piiratud madala soojuskooormuse vajaduse korral
m.	Märg korsten	Vt kirjeldus, punkt 8.2.	Üldkohaldatav uue ja olemasoleva üksuse puhul, kus kasutatakse suitsugaasi märgväävlitustamist

	Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
n.	Väljalaskmine jahutustornist	Õhkuheite väljalaskmine jahutustorni ja mitte ettenähtud korstna kaudu	Kohaldatav ainult üksuses, kus kasutatakse suitsugaasi märgväävlitustamist ja kus on vajalik suitsugaasi taaskuumutamine enne väljalaskmist, seejuures peab üksuse jahutussüsteemiks olema jahutustorn
o.	Kütuse eelkuivatamine	Kütuse niiskusesisalduse vähendamine enne põletamist, et parandada põlemistingimusi	Kohaldatav biomassi ja/või turba põletamise korral, arvestades isesüttimisega seotud ohtudest tulenevaid piiranguid (nt turba niiskusesisaldust hoitakse kogu tarneahela ulatuses üle 40 %). Olemasolevate seadmete moderniseerimist võivad piirata kuivatamisega saavutatav täiendav kütteväärtus ning mõne katla konstruktsioonist või seadme konfiguratsioonist tulenevad piiratud moderniseerimisvõimalused
p.	Soojuskaotamine minimeerimine	Minimeeritakse jääsoojuse kaot, nt need, mis toimuvad räbu kaudu või mida saab vähendada soojust kiirgavate allikate soojustamisega	Kohaldatav ainult tahkekütusega töötava põletus- ja gaasistamisüksuse ning IGCC seadme korral
q.	Kõrgtehnoloogilised materjalid	Niisuguste kõrgtehnoloogiliste materjalide kasutamine, mis on osutunud vastupidavaks kõrgele töötemperatuurile ja -rõhule ning võimaldavad sellega seoses saavutada suuremat auru-/põlemisprotsessi kasutegurit	Kohaldatav üksnes uue seadme korral
r.	Auruturbiini täiustamine	Hõlmab niisuguseid meetodeid nagu keskmise rõhuga auru temperatuuri ja rõhu tõstmine, madalrõhuturbiini lisamine ning turbiini rootorilabade geometria muutmine	Kohaldatavust võivad piirata nõudlus, auru olek ja/või seadme piiratud tööiga
s.	Auru superkriitiline ja ultrasuperkriitiline olek	Niisuguse aurukontuuri, sealhulgas auru taaskuumutussüsteemi kasutamine, kus aur võib superkriitilise oleku saavutamiseks ületada rõhu 220,6 baari ja temperatuuri 374 °C ning ultrasuperkriitilise oleku saavutamiseks ületada 250–300 baari ja temperatuuri 580–600 °C	Kohaldatav ainult uute vähemalt 600 MW _{th} üksuste korral, mida käitatakse vähemalt 4 000 tundi aastas. Ei ole kohaldatav, kui üksuse ülesanne on töötleva tööstuse tarbeks madala temperatuuri ja/või rõhuga auru tootmine. Ei ole kohaldatav soojus- ja elektrienergia koostootmisrežiimis auru tootva gaasiturbiini ja mootori korral. Biomassi põletamise üksuses võib teatava biomassi korral kasutamist piirata kõrgel temperatuuril toimuv korrosioon

1.5. Vee tarbimine ja vetteheide

PVT 13. Vee tarbimise ja heitveekoguse vähendamiseks on PVT kasutada ühte või mõlemat allpool esitatud meetodit.

	Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Vee ringlussevõtt	Seadme jääkvesi, kaasa arvatud äravoolavat sademevett kasutatakse uuesti muudel eesmärkidel. Ringlussevõtu määr on piiratud vastuvõtva vooluveekogu kvaliteedinõuetega ja seadme veebilansiga	Ei kasutata jahutussüsteemide reovee korral, kui see sisaldab veetöötuskemikaale ja/või suures kontsentratsioonis mereveest pärit sooli
b.	Kuiva koldetuha käitlemine	Kuiv ja kuum koldetuhk kukub ahjust mehaanilise konveiersüsteemi ja jahutub ümbritseva õhu toimel. Protsessi käigus vett ei kasutata.	Kohaldatav ainult tahkekütuseid põletava seadme korral. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimise puhul võib esineda tehnilisi piiranguid

PVT 14. Saastumata reovee saastumise vältimiseks ja vetteheite vähendamiseks on PVT reoveevoogude eraldamine ja nende eraldi töötlemine olenevalt saasteainete sisaldusest.

Kirjeldus

Reoveevood, mis tavaliselt eraldatakse ja eraldi töödeldakse, hõlmavad pindmist äravooluvett, jahutusvett ja suitsugaasitööstusest pärit reovett.

Kohaldatavus

Kohaldatavus võib olemasoleva seadme korral olla piiratud äravoolusüsteemi konfiguratsiooni tõttu.

PVT 15. Suitsugaasitööstusest pärit saasteainete vetteheite vähendamiseks on PVT allpool kirjeldatud meetodite asjakohase kombinatsiooni kasutamine ning lahjenemise vältimiseks sekundaarmedodite kasutamine allikale võimalikult lähedal.

	Meetod	Tüüpilised saasteained, mille heidet välditakse/vähendatakse	Kohaldatavus
Primaarmedodid			
a.	Optimeeritud põlemine (vt PVT 6) ja suitsugaasi töötlemise süsteemid (nt selektiivne katalüütiline või mittekatalüütiline taandamine, vt PVT 7)	Orgaanilised ühendid, ammoniaak (NH ₃)	Üldkohaldatav
Sekundaarmedodid (¹)			
b.	Adsorbeerimine aktiivsöele	Orgaanilised ühendid, elavhõbe (Hg)	Üldkohaldatav
c.	Aeroobne bioloogiline töötlemine	Biolagunevad orgaanilised ühendid, ammoonium (NH ₄ ⁺)	Üldkohaldatav orgaaniliste ühendite töötlemiseks. Kloriidide suure kontsentratsiooni (st ligikaudu 10 g/l) korral võib ammooniumi (NH ₄ ⁺) aeroobne bioloogiline töötlemine osutada võimatuks.

Meetod		Tüüpilised saasteained, mille heidet välditakse/vähendatakse	Kohaldatavus
d.	Anoksiiline/anaeroobne bioloogiline töötlemine	Elavhõbe (Hg), nitraat (NO_3^-), nitrit (NO_2^-)	Üldkohaldatav
e.	Koagulatsioon ja helvestamine	Hõljuvaine	Üldkohaldatav
f.	Kristallimine	Metallid ja poolmetallid, sulfaat (SO_4^{2-}), fluoriid (F^-)	Üldkohaldatav
g.	Filtrimine (nt liivfiltrimine, ultrafiltrimine, mikrofiltrimine)	Hõljuvaine, metallid	Üldkohaldatav
h.	Flotatsioon	Hõljuvaine, vaba õli	Üldkohaldatav
i.	Ionivahetus	Metallid	Üldkohaldatav
j.	Neutraliseerimine	Happed, leelised	Üldkohaldatav
k.	Oksüdeerimine	Sulfiid (S^{2-}), sulfit (SO_3^{2-})	Üldkohaldatav
l.	Sadestamine	Metallid ja poolmetallid, sulfaat (SO_4^{2-}), fluoriid (F^-)	Üldkohaldatav
m.	Setitamine	Hõljuvaine	Üldkohaldatav
n.	Läbipuhumine	Ammoniaak (NH_3)	Üldkohaldatav

(¹) Meetodite kirjeldused on esitatud punktis 8.6.

PVTga saavutatavad heitetasemed on esitatud otsheite kohta heite käitisest vastuvõtvasse veekogusse väljumise kohas.

Tabel 1

PVTga saavutatavad heitetasemed suitsugaasi puhastamisel tekkinud otsheite korral vastuvõtvasse veekogusse

Aine/näitaja	PVTga saavutatavad heitetasemed
	Ööpäeva keskmine
Orgaanilise süsiniku üldsisaldus	20–50 mg/l (¹) (²) (³)
Keemiline hapnikutarve (KHT)	60–150 mg/l (¹) (²) (³)
Hõljuvaine kokku (TSS)	10–30 mg/l
Fluoriid (F^-)	10–25 mg/l (³)
Sulfaat (SO_4^{2-})	1,3–2,0 g/l (³) (⁴) (⁵) (⁶)
Kergesti vabanev sulfiid (S^{2-})	0,1–0,2 mg/l (³)
Sulfit (SO_3^{2-})	1–20 mg/l (³)

Aine/näitaja		PVTga saavutatavad heitetasemed
		Ööpäeva keskmine
Metallid ja poolmetallid	As	10–50 µg/l
	Cd	2–5 µg/l
	Cr	10–50 µg/l
	Cu	10–50 µg/l
	Hg	0,2–3 µg/l
	Ni	10–50 µg/l
	Pb	10–20 µg/l
	Zn	50–200 µg/l

- (¹) Kehtib PVTga saavutatav heitetase kas orgaanilise süsiniku üldsisalduse või KHT puhul. Orgaanilise süsiniku üldsisalduse seire oleks parem valik, sest sellega ei ole seotud väga mürgiste ühendite kasutamine.
- (²) See PVTga saavutatav heitetase kehtib tulemusele pärast sisendkoormuse lahutamist.
- (³) See PVTga saavutatav heitetase kehtib ainult suitsugaasi märgväävlitustamisel tekkiva reovee puhul.
- (⁴) See PVTga saavutatav heitetase kehtib ainult nende põletusseadmete korral, kus suitsugaasi puhastamiseks kasutatakse kaltsiumiühendeid.
- (⁵) PVTga saavutatava heitetaseme vahemiku ülempiir võib suure soolasisaldusega (nt kloriidi kontsentratsiooniga ≥ 5 g/l) reovee korral kaltsiumsulfaadi suurema lahustuvuse tõttu mitte kehtida.
- (⁶) See PVTga saavutatav heitetase ei kehti merre või riimveekogusse lastava heite korral.

1.6. Jäätmekäitlus

PVT 16. Põlemis- ja/või gaasistamisprotsessil ning heitevähendusmeetodite kasutamisel tekkivate ja kõrvaldamisele saadetavate jäätmete koguse vähendamiseks on PVT korraldada töö selliselt, et viia tähtsuse järjekorras ja oleusringil põhinevat lähenemisi järgides maksimumini:

- jäätmetekke vältimine, nt nende jääkide osakaalu suurendamine, mis on kasutatavad kõrvalsaadustena;
- jäätmete ettevalmistamine korduskasutuseks, nt vastavalt konkreetsetele nõutavatele kvaliteedikriteeriumidele;
- jäätmete ringlussevõtt;
- muu jäätmete/jääkide taaskasutamine (nt energia taaskasutus).

Selleks tuleb rakendada näiteks järgmiste meetodite asjakohast kombinatsiooni.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Kipsi saamine kõrvalsaadusena	Suitsugaasi märgväävlitustamisel tekkivate kaltsiumipõhiste jääkide kvaliteedi optimeerimine nii, et neid jääke saab kasutada kaevandatava kipsi asemel (nt toorainena kipsiplaatide tootmises). Saadud kipsi puhtust mõjutab suitsugaasi märgväävlitustamisel kasutatava lubjakivi kvaliteet	Üldkohaldatav, arvestades piirangutega, mida seavad kipsi nõutav kvaliteet, konkreetse kasutuseesmärgiga seotud tervisekaitsenõuded ja turutingimused
b. Jääkide ringlussevõtt või taaskasutus ehitussektoris	Jääkide (nt poolkuival väävlitustamisel tekkivad jäägid, lendtuhk, koldetuht) ringlussevõtt või taaskasutamine ehitusmaterjalina (nt teede ehitamisel, liiva asendajana betooni valmistamisel või tsemenditööstuses)	Üldkohaldatav, arvestades piirangutega, mida seavad materjali konkreetse kasutuseesmärgiga seotud nõutav kvaliteet (nt füüsikalised omadused, kahjulike ainete sisaldus) ja turul valitsevad tingimused

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
c. Energia taaskasutus jäätmete kasutamiseks kütusesegus	Kivisöe, pruunsöe, raske kütteõli, turba või biomassi põletamisel tekkinud süsinikrohkes tuhas ja setetes sisalduvat jääkenergiat saab taaskasutada näiteks jääke kütuse hulka segades	Üldkohaldatav, kui jäätmed kütusesegus ei riku seadmeid ja kütuse suunamine põlemiskambrisse on tehniliselt teostatav
d. Kasutatud katalüsaatori regenereerimine	Katalüsaatori regenereerimine (nt selektiivse taandamise katalüsaatori puhul kuni neli korda) taastab osaliselt või täielikult esialgse toimivuse, pikendades katalüsaatori kasutusaega mitmekümne aasta võrra. Kasutatud katalüsaatori regenereerimine on osa katalüsaatori käitlemise süsteemist.	Kohaldatavust võivad piirata katalüsaatori mehaaniline seisund ning nõutav toimivus seoses NO _x -i ja NH ₃ heite ohjamisega.

1.7. Mürateke

PVT 17. Müratekke vähendamiseks on PVT ühe või mitme allpool esitatud meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Töökorralduslikud meetmed	Need hõlmavad järgmist: — seadmete kontrolli ja hoolduse parandamine; — võimaluse korral kinniste ruumide uste ja akende sulgemine; — seadmete käitamine kogunud töötajate poolt; — võimaluse korral öösel mürarohke tegevuse vältimine; — hooldustööde käigus mürataseme kontrollimise nõue.	Üldkohaldatav
b. Vähest müra tekitavad seadmed	Siia hulka võivad kuuluda kompressoriid, pumbad ja plaadid	Üldkohaldatav ainult juhul, kui hangitakse uus seade või asendatakse vana seade
c. Müra tõkestamine	Müra levikut saab vähendada, kui seada tõkked müraallika ja vastuvõtja vahele. Asjakohasteks tõketeks võivad olla kaitseseinad, vallid ja hooned	Üldkohaldatav uue seadme korral. Olemasoleva seadme korral võib müra tõkete paigaldamist piirata ruumipuudus
d. Müra tõrjeseadmed	Need hõlmavad järgmist: — müravähendid; — seadmete isoleerimine; — mürarohke seadme sulgemine kinnisesse ruumi; — hoonete helikindluse suurendamine.	Kohaldatavust võib piirata ruumipuudus
e. Seadmete ja ehitiste sobiv paigutus	Müra saab vähendada, kui suurendatakse vahemaad müraallika ja vastuvõtja vahel ning kasutatakse hooneid müraekraanina	Üldkohaldatav uue seadme korral. Olemasoleva seadme korral võib tootmisüksuste ümberpaigutamist piirata ruumipuudus või ülemäärased kulutused

2. PVT-JÄRELDUSED TAHKEKÜTUSTE PÕLETAMISE KOHTA

2.1. PVT-järeldused kivi- ja pruunsöe põletamise kohta

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad kivi- ja/või pruunsöe põletamise korral. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

2.1.1. Üldine keskkonnatoime

PVT 18. Kivi- ja/või pruunsöe põletamise üldise keskkonnatoime parandamiseks on lisaks PVTle 6 PVT järgmise meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus	
a.	Ühendatud põlemisprotsess, mis tagab katla kõrge kasuteguri ja hõlmab NO _x -i heite vähendamise primaarmedodid (nt õhu astmeline lisamine, kütuse astmeline lisamine, vähe lämmastikoksiide tekitava põleti kasutamine ja/või suitsugaasi ringlus)	Sellist ühendamist võimaldavad põlemisprotsessid nagu tolmpõletus, keevkihtpõletus ja restpõletus	Üldkohaldatav

2.1.2. Energiatõhusus

PVT 19. Kivi- ja/või pruunsöe põletamise energiatarbimise suurendamiseks on PVT allpool ja PVTs 12 esitatud meetodite asjakohase kombinatsiooni kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus	
a.	Kuiva koldetuha käitlemine	Kuiv ja kuum koldetuhk kukub ahjust mehaanilise konveiersüsteemi, suunatakse korduspõletamiseks tagasi ahju ja jahtub seejärel ümbritseva õhu toimel. Kasuliku energia taaskasutus toimub nii tuha korduspõletamisel kui ka jahutamisel	Olemasoleva põletusüksuse moderniseerimise puhul võib esineda tehnilisi piiranguid

Tabel 2

PVTga saavutatavad energiatarbimise tasemed kivi- ja/või pruunsöe põletamisel

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatarbimise tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾		
	Elektriline netokasutegur (%) ⁽³⁾		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾ ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾
	Uus üksus ⁽⁶⁾ ⁽⁷⁾	Olemasolev üksust ⁽⁶⁾ ⁽⁸⁾	Uus või olemasolev üksus
Kivisöega köetav, ≥ 1 000 MW _{th}	45–46	33,5–44	75–97
Pruunsöega köetav, ≥ 1 000 MW _{th}	42–44 ⁽⁹⁾	33,5–42,5	75–97
Kivisöega köetav, < 1 000 MW _{th}	36,5–41,5 ⁽¹⁰⁾	32,5–41,5	75–97

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾		
	Elektriline netokasutegur (%) ⁽³⁾		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾ ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾
	Uus üksus ⁽⁶⁾ ⁽⁷⁾	Olemasolev üksust ⁽⁶⁾ ⁽⁸⁾	Uus või olemasolev üksus
Pruunsõega köetav, < 1 000 MW _{th}	36,5–40 ⁽¹¹⁾	31,5–39,5	75–97

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Elektri ja soojuste koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuste tootmisele) ainult ühte kahest PVTga saavutatavast energiatõhususe tasemest, kas elektrilise netokasuteguri või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhise energiatõhususe taset.

⁽³⁾ Vahemiku väiksemad väärtused võivad vastata juhtudele, kus seadme geograafilises asukohas kasutatakse jahutussüsteemi tüüp vähendab saavutatavat energiatõhusust (kuni neli protsendipunkti).

⁽⁴⁾ Need tasemed ei tarvitse olla saavutatavad, kui potentsiaalne nõudlus kütte järele on liiga madal.

⁽⁵⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, millega toodetakse üksnes elektrit.

⁽⁶⁾ PVTga saavutatavate energiatõhususe tasemete vahemiku alampiir saavutatakse ebasoodsate kliimatingimuste, halva kvaliteediga pruunsõega köetava seadme ja/või vana seadme (esmakordselt kasutusse võetud enne 1985. aastat) korral.

⁽⁷⁾ PVTga saavutatavate energiatõhususe tasemete vahemiku ülempiiri võib saavutada auru kõrgete näitajate (rõhk, temperatuur) korral.

⁽⁸⁾ Elektrilise kasuteguri saavutatav paranemine on konkreetsest seadmest, kuid suurendamist üle kolme protsendipunkti loetakse olemasoleva seadme korral PVT kasutamisest tulenevaks, olenevalt seadme algsest konstruktsioonist ja juba tehtud moderniseerimisest.

⁽⁹⁾ Madalama, alla 6 MJ/kg kütteväärtusega pruunsõel töötava seadme korral on PVTga saavutatavate energiatõhususe tasemete vahemiku alampiir 41,5 %.

⁽¹⁰⁾ PVTga saavutatavate energiatõhususe tasemete vahemiku ülempiir võib ≥ 600 MW_{th} seadme korral olla kuni 46 %, kui kasutatakse superkriitilises või ultrasuperkriitilises olekus auru.

⁽¹¹⁾ PVTga saavutatavate energiatõhususe tasemete vahemiku ülempiir võib ≥ 600 MW_{th} seadme korral olla kuni 44 %, kui kasutatakse superkriitilises või ultrasuperkriitilises olekus auru.

2.1.3. NO_x-i, N₂O ja CO heide õhku

PVT 20. Kivi- ja/või pruunsõe põletamisel tekkiva NO_x-i õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks, piirates samas heidet õhku CO ja N₂O, on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Üldkohaldatav kombineeritult muude meetoditega	Üldkohaldatav
b. Muude primaarsete NO _x -i sisalduse vähendamise meetodite (nt õhu astmeline lisamine, kütuse astmeline lisamine, suitsugaasi ringlus, vähe lämmastikoksiide tekitava põleti kasutamine) kombineerimine	Kõigi meetodite kirjeldus on esitatud punktis 8.3. Asjakohase primaarmeetodi või nende kombinatsiooni valikut ja toimivust võib mõjutada katla konstruktsioon	
c. Selektiivne mittekatalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Saab kasutada koos läbipääsenud ammoniaagi selektiivse katalüütilise taandamisega	Kohaldatavus võib olla piiratud niisuguse katla korral, mille suur ristlõikeala takistab NH ₃ ja NO _x -i homogeense segu saamist. Kohaldatavus võib olla piiratud põletusseadme puhul, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas katla väga erinevate koormuste juures

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
d.	Selektiivne katalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Ei kohaldata < 300 MW _{th} põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tunni aastas. Ei ole üldkohaldatav põletusseadme korral, mille võimsus on < 100 MW _{th} . Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas või põletusseadet võimsusega ≥ 300 MW _{th} käitatakse alla 500 tunni aastas.
e.	NO _x -i ja SO _x -i heite vähendamise kombineeritud meetodid	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kasutatakse juhtumipõhiselt, olenevalt kütuse omadustest ja põlemisprotsessist

Tabel 3

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase kivisöe ja/või pruunsöe põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾ ⁽³⁾
< 100	100–150	100–270	155–200	165–330
100–300	50–100	100–180	80–130	155–210
≥ 300, kivi- ja/või pruunsöekütteil keevkihtkatel ja pruunsöekütteil tolmpõletuskatel	50–85	< 85–150 ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	80–125	140–165 ⁽⁶⁾
≥ 300, kivisöekütteil tolmpõletuskatel	65–85	65–150	80–125	< 85–165 ⁽⁷⁾

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Kivisöekütteil tolmpõletuskatlagas seadme puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 1. juulil 1987 ja mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas ning mille puhul selektiivset ega mitteselektiivset katalüütilist taandamist ei kasutata, on ülempiir 340 mg/Nm³.

⁽³⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽⁴⁾ Vahemiku alampiiri võib saavutada selektiivse katalüütilise taandamisega.

⁽⁵⁾ Kevvkihtkatelde puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014, ning pruunsöekütteil tolmpõletuskatelde puhul on vahemiku ülempiir 175 mg/Nm³.

⁽⁶⁾ Kevvkihtkatelde puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014, ning pruunsöekütteil tolmpõletuskatelde puhul on vahemiku ülempiir 220 mg/Nm³.

⁽⁷⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud seadmete puhul on seadmetele, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, vahemiku ülempiir 200 mg/Nm³ ning seadmetele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas, on vahemiku ülempiir 220 mg/Nm³.

Orienteerivalt on aasta keskmine vingugaasiheide (CO) olemasolevate põletusseadmete korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, ja uute põletusseadmete korral üldiselt järgmine:

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW_{th})	CO heite orienteeriv tase (mg/Nm^3)
< 300	< 30–140
≥ 300, kivi- ja/või pruunsöekütteil keevkihtkatel ja pruunsöekütteil tolmpõletuskatel	< 30–100 ⁽¹⁾
≥ 300, kivisöekütteil tolmpõletuskatel	< 5–100 ⁽¹⁾

⁽¹⁾ Vahemiku ülempiir võib olla kuni $140 mg/Nm^3$, kui esineb katla konstruktsioonist tulenevaid piiranguid või kui keevkihtkatelde juures ei kasutata sekundaarset NO_x -i heite vähendamise meetodit.

2.1.4. SO_x -i, HCl-i ja HF-i heide õhku

PVT 21. Kivi- ja/või pruunsöe põletamisel tekkiva SO_x -i, HCl-i ja HF-i õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Sorbendi sissepritsimine katlasse (ahju või keevkihti)	Vt kirjeldus, punkt 8.4.	Üldkohaldatav
b. Sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku (<i>duct sorbent injection</i> , DSI)	Vt kirjeldus, punkt 8.4. Meetodit saab kasutada HCl-i/HF-i eemaldamiseks, kui ei kasutata spetsiaalset tehnikat suitsugaasi väävlitustamiseks korstnas	
c. Pihustusega kuivabsorber	Vt kirjeldus, punkt 8.4.	
d. Ringleva keevkihiga kuivskraber		
e. Märskraber	Vt kirjeldus, punkt 8.4. Meetodeid saab kasutada HCl-i/HF-i eemaldamiseks, kui ei kasutata spetsiaalset meetodit suitsugaasi väävlitustamiseks korstnas	
f. Suitsugaasi märgväävlitustamine	Vt kirjeldus, punkt 8.4.	Ei rakendata põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tunni aastas.
g. Suitsugaasi väävlitustamine mereveega		Meetodi kohaldamist alla $300 MW_{th}$ võimsusega põletusseadme puhul ja moderniseerimist olemasoleva põletusseadme puhul, mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas, võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud.
h. NO_x -i ja SO_x -i heite vähendamise kombineeritud meetodid		Kasutatakse juhtumipõhiselt olenevalt kütuse omadustest ja põlemisprotsessist

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
i.	Suitsugaasi märgväävlitustamise seadme järel paikneva gaas-gaas-soojusvaheti asendamine või eemaldamine	Suitsugaasi märgväävlitustamise seadme järel paikneva gaas-gaas-soojusvaheti asendamine mitme toruga soojusvahetiga või suitsugaasi eemaldamine ja väljalaskmine jahutustorni või märja korstna kaudu	Kasutatakse ainult juhul, kui suitsugaasi märgväävlitustamise ja selle järel paikneva gaas-gaas-soojusvahetiga põletusseadmetes on vaja soojusvahetit muuta või asendada
j.	Kütuse valimine	Vt kirjeldus, punkt 8.4. Madala väävlitustamise (st alates 0,1 kaaluprotsenti kuivaines), kloori- või fluorisaladusega kütuse kasutamine	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika. Kohaldatavus võib olla piiratud konstruktsioonist tulenevate piirangutega, kui põletusseadmes põletatakse väga spetsiifilisi kohalikke kütuseid

Tabel 4

PVTga saavutatav SO₂ õhkuheite tase kivi- ja/või pruunsöe põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva keskmine	Ööpäeva või proovivõetuperioodi keskmine
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 100	150–200	150–360	170–220	170–400
100–300	80–150	95–200	135–200	135–220 ⁽³⁾
≥ 300, tolmpõletuskatel	10–75	10–130 ⁽⁴⁾	25–110	25–165 ⁽⁵⁾
≥ 300, keevkihtkatel ⁽⁶⁾	20–75	20–180	25–110	50–220

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 250 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Vahemiku alampiir on saavutatav, kui kasutatakse vähese väävlitustamisega kütuseid koos kõige paremate heitevahenduse märgsüsteemidega.

⁽⁵⁾ PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir on 220 mg/Nm³ seadme puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014 ja mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas. Muu olemasoleva põletusseadme puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 205 mg/Nm³.

⁽⁶⁾ Ringleva keevkihi katelde puhul on vahemiku alampiir saavutatav, kui kasutatakse suitsugaasi suure tõhususega märgväävlitustamise süsteemi. Vahemiku ülempiiri on võimalik saavutada sorbendi sissepritsimisega katla keevkihti.

Tabelis 4 sätestatud PVT-kohased ööpäeva keskmised heitetasemed ei kehti niisuguse põletusseadme puhul, mille summaarne nimisoojusvõimsus on suurem kui 300 MW, mis on konkreetselt kavandatud kohalike pruunsöekütuste põletamiseks ja mille korral on tõendatav, et tehnilis-majanduslikel põhjustel ei ole tabelis 4 esitatud PVTga saavutatavaid heitetasemeid võimalik saavutada, ning PVTga saavutatava aasta keskmise heitetaseme vahemiku ülempiir on järgmine:

i) uue suitsugaasi väävlitustamise süsteemi korral $RCG \times 0,01$ ja maksimaalselt 200 mg/Nm³;

ii) olemasoleva suitsugaasi väävlitustamise süsteemi korral $RCG \times 0,03$ ja maksimaalselt 320 mg/Nm^3 ,

kus RCG on SO_2 aasta keskmine kontsentratsioon töötlemata suitsugaasis (peatükis „Üldised kaalutlused“ esitatud standardtingimustes) SO_x -i heite vähendamise süsteemi sisselaskeava juures, väljendatud hapnikusalduse võrdlustasemel, mis on 6 mahuprotsenti O_2 ;

iii) kui suitsugaasi väävlitustamise süsteemi osana kasutatakse sorbendi sissepritsimist katlasse, võib RCG-d korrigeerida järgmiselt, võttes arvesse selle arvutusmeetodiga kaasnevat SO_2 heite vähendamise tõhusust (η_{BSI}): $RCG (\text{kohandat.}) = RCG (\text{mõõdetud}) / (1 - \eta_{\text{BSI}})$.

Tabel 5

PVTga saavutatav HCl-i ja HF-i õhkuheite tase kivi- ja/või pruunsöe põletamisel

Saasteaine	Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW_{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm^3)	
		Aasta keskmine või ühe aasta jooksul saadud proovide keskväärus	
		Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾
HCl	< 100	1–6	2–10 ⁽²⁾
	≥ 100	1–3	1–5 ⁽²⁾ ⁽³⁾
HF	< 100	< 1–3	< 1–6 ⁽⁴⁾
	≥ 100	< 1–2	< 1–3 ⁽⁴⁾

- (1) PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku alampiiri saavutamine võib olla keeruline suitsugaasi märgväävlitustamise süsteemi ja sellele järgneva gaas-gaas-soojusvahetiga seadme puhul.
- (2) PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir on 20 mg/Nm^3 järgmistel juhtudel: seade, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine kloorisisaldus on $1\,000 \text{ mg/kg}$ (kuivaines) või suurem; seade, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas; keevkihtkatel. Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.
- (3) Niisuguse põletusseadme puhul, mille juures kasutatakse suitsugaasi märgväävlitustamist koos sellele järgneva gaas-gaas-soojusvahetiga, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 7 mg/Nm^3 .
- (4) PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir on 7 mg/Nm^3 järgmistel juhtudel: seade, mille juures kasutatakse suitsugaasi märgväävlitustamist koos sellele järgneva gaas-gaas-soojusvahetiga; seade, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas; keevkihtkatel. Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

2.1.5. Tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heide õhku

PVT 22. Kivi- ja/või pruunsöe põletamisel tekkiva tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide õhkuheite vähendamiseks on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Elektrifilter (ESP)	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Üldkohaldatav
b.	Kottfilter		
c.	Sorbendi sissepritsimine katlasse (ahju või keevkihti)		
d.	Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine	Vt kirjeldused, punkt 8.5. Neid meetodeid kasutatakse peamiselt SO_x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks	Kohaldatavus vt PVT 21
e.	Suitsugaasi märgväävlitustamine		

Tabel 6

PVTga saavutatav tolmu õhkuheite tase kivi- ja/või pruunsöe põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 100	2–5	2–18	4–16	4–22 ⁽³⁾
100–300	2–5	2–14	3–15	4–22 ⁽⁴⁾
300–1 000	2–5	2–10 ⁽⁵⁾	3–10	3–11 ⁽⁶⁾
≥ 1 000	2–5	2–8	3–10	3–11 ⁽⁷⁾

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed soovituslikud.

⁽³⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 28 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 25 mg/Nm³.

⁽⁵⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 12 mg/Nm³.

⁽⁶⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 20 mg/Nm³.

⁽⁷⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 14 mg/Nm³.

2.1.6. Elavhõbeda heide õhku

PVT 23. Kivi- ja/või pruunsöe põletamisel tekkiva elavhõbeda õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
Elkõige muude saasteainete heite vähendamiseks kasutatavate meetodite kasulik kõrvaltoime		
a.	Elektrifilter (ESP) Vt kirjeldus, punkt 8.5. Elavhõbeda eemaldamise tõhusus on suurem, kui suitsugaasi temperatuur on alla 130 °C. Meetodit kasutatakse peamiselt tolmuheite vähendamiseks	Üldkohaldatav
b.	Kottfilter Vt kirjeldus, punkt 8.5. Meetodit kasutatakse peamiselt tolmuheite vähendamiseks	
c.	Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine Vt kirjeldused, punkt 8.5. Neid meetodeid kasutatakse peamiselt SO _x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks	
d.	Suitsugaasi märgväävlitustamine	Kohaldatavus vt PVT 21

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus	
e.	Selektiivne katalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Kasutatakse ainult koos muude meetoditega, et soodustada või vähendada elavhõbeda oksüdeerimist enne järgnevat kogumist suitsugaasi väävlitustamise või tolmuärastussüsteemis. Meetodit kasutatakse peamiselt NO _x -i heite vähendamiseks	Kohaldatavus vt PVT 20
Spetsiaalsed elavhõbedaheite vähendamise meetodid			
f.	Süsiniksorbendi (nt aktiivsüsi või halogeenitud aktiivsüsi) sissepritsimine suitsugaasi	Vt kirjeldus, punkt 8.5. Üldiselt kasutatakse koos elektri- või kottfiltriga. Selle meetodi kasutamisel korral võivad olla vajalikud lisatöötlu-setapid, et enne lendtuha edasist taaskasutamist eraldada elavhõbedat sisaldav süsinikufraktsioon	Üldkohaldatav
g.	Halogeenitud lisainete kasutamine kütuses või nende sissepritsimine ahju	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Üldkohaldatav juhul, kui kütuse halogeenisisaldus on väike
h.	Kütuse eeltöötlus	Kütuse pesemine ja segamine, et piirata/vähendada elavhõbedasisaldust või parandada elavhõbeda sidumist saaste vähendamise seadmetes	Kohaldatavus eeldab kütuse iseloomustamiseks ja meetodi võimaliku tõhususe hindamiseks eeluuringu tegemist
i.	Kütuse valimine	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.

Tabel 7

PVTga saavutatav elavhõbeda õhkuheite tase kivi- ja pruunsöe põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (µg/Nm ³)			
	Aasta keskmine või ühe aasta jooksul saadud proovide keskvärtus			
	Uus seade		Olemasolev seade ⁽¹⁾	
	kivisüsi	pruunsüsi	kivisüsi	pruunsüsi
< 300	< 1–3	< 1–5	< 1–9	< 1–10
≥ 300	< 1–2	< 1–4	< 1–4	< 1–7

⁽¹⁾ PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku alampiiri võib saavutada spetsiaalsete elavhõbedaheite vähendamise meetoditega.

2.2. PVT-järelused tahke biomassi ja/või turba põletamise kohta

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järelused üldkohaldatavad tahke biomassi ja/või turba põletamisele. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldestele, mis on esitatud punktis 1.

2.2.1. Energiatõhusus

Tabel 8

PVTga saavutatavad energiatoõhususe tasemed tahke biomassi ja/või turba põletamise puhul

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatoõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾			
	Elektriline netokasutegur (%) ⁽³⁾		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	
	Uus üksus ⁽⁶⁾	Olemasolev üksus	Uus üksus	Olemasolev üksus
Tahke biomassi ja/või turbakatel	33,5 kuni > 38	28–38	73–99	73–99

- (1) Neid PVTga saavutatavate energiatoõhususe tasemeteid ei kohaldata seadme suhtes, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.
 (2) Elektri ja soojuse koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuse tootmisele) ainult ühte kahest PVTga saavutatavast energiatoõhususe tasemest, kas elektrilise netokasuteguri või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhise energiatoõhususe tasest.
 (3) Vahemiku väiksemad väärtused võivad vastata juhtudele, kus seadme geograafilises asukohas kasutatava jahutussüsteemi tüüp vähendab saavutatavat energiatoõhusust (kuni neli protsendipunkti).
 (4) Need tasemed ei tarvitse olla saavutatavad, kui potentsiaalne nõudlus küttele järele on liiga madal.
 (5) Neid PVTga saavutatavate energiatoõhususe tasemeteid ei kohaldata seadme suhtes, millega toodetakse üksnes elektrit.
 (6) Vahemiku alampiir võib < 150 MW_{th}, suure niiskusesisaldusega biomasskütust põletava üksuse korral alata 32 % juurest.

2.2.2. NO_x-i, N₂O ja CO heide õhku

PVT 24. Tahke biomassi ja/või turba põletamisel tekkiva NO_x-i õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks, piirates samas CO ja N₂O õhkuheidet, on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldused, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b. Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine		
c. Õhu astmeline lisamine		
d. Kütuse astmeline lisamine		
e. Suitsugaasi ringlus		
f. Selektiivne mittekatalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Saab kasutada koos läbipääsenud ammoniaagi selektiivse katalüütilise taandamisega	Ei kohaldata põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tunni aastas väga erinevate koormustega. Kohaldatavus võib olla piiratud põletusseadme puhul, mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas väga erinevate koormustega.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
		Kohaldatav olemasoleva põletusseadme korral, võttes arvesse sissepritsitavate reagentide puhul nõutava temperatuurivahemiku ja viibeajaga seotud piiranguid
g.	Selektiivne katalüütiline taandamine Vt kirjeldus, punkt 8.3. Väga leeliseliste kütuste (nt õled) kasutamisel võib vajalik olla selektiivse katalüütilise taandamise süsteemi paigaldamine tolmuheite vähendamise süsteemi järele	Ei kohaldata põletusseadme korral, mida käitatakse alla 500 tunni aastas. Niisuguse olemasoleva põletusseadme moderniseerimisel, mille võimsus on < 300 MW _{th} , võivad eksisteerida majanduslikud piirangud. Ei ole üldiselt kohaldatav niisuguse olemasoleva põletusseadme korral, mille võimsus on < 100 MW _{th} .

Tabel 9

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase tahke biomassi ja/või turba põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõetuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
50–100	70–150 ⁽³⁾	70–225 ⁽⁴⁾	120–200 ⁽⁵⁾	120–275 ⁽⁶⁾
100–300	50–140	50–180	100–200	100–220
≥ 300	40–140	40–150 ⁽⁷⁾	65–150	95–165 ⁽⁸⁾

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Põletusseadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Niisuguse põletusseadme puhul, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine kaaliumisisaldus on 2 000 mg/kg (kuivaines) või suurem ja keskmine naatriumisisaldus 300 mg/kg või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 200 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Niisuguse põletusseadme puhul, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine kaaliumisisaldus on 2 000 mg/kg (kuivaines) või suurem ja keskmine naatriumisisaldus 300 mg/kg või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 250 mg/Nm³.

⁽⁵⁾ Niisuguse põletusseadme puhul, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine kaaliumisisaldus on 2 000 mg/kg (kuivaines) või suurem ja keskmine naatriumisisaldus 300 mg/kg või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 260 mg/Nm³.

⁽⁶⁾ Niisuguse põletusseadme puhul, mis on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014 ja milles põletatakse kütuseid, mille keskmine kaaliumisisaldus on 2 000 mg/kg (kuivaines) või suurem ja keskmine naatriumisisaldus 300 mg/kg või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 310 mg/Nm³.

⁽⁷⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 160 mg/Nm³.

⁽⁸⁾ Hiljemalt 7. jaanuaril 2014 kasutusse võetud põletusseadme puhul on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 200 mg/Nm³.

CO heite aasta keskmine tase on orienteerivalt järgmine:

— < 30–250 mg/Nm³ olemasoleva põletusseadme puhul, mille võimsus on 50–100 MW_{th} ja mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, või uue põletusseadme puhul võimsusega 50–100 MW_{th};

— < 30–160 mg/Nm³ olemasoleva põletusseadme puhul, mille võimsus on 100–300 MW_{th} ja mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, või uue põletusseadme puhul võimsusega 100–300 MW_{th};

— < 30–80 mg/Nm³ olemasoleva põletusseadme puhul, mille võimsus on ≥ 300 MW_{th} ja mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, või uue põletusseadme puhul võimsusega ≥ 300 MW_{th}.

2.2.3. SO_x-i, HCl-i ja HF-i heide õhku

PVT 25. Tahke biomassi ja/või turba põletamisel tekkiva SO_x-i, HCl-i ja HF-i õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Sorbendi sissepitsimine katlasse (ahju või keevkihti)	Vt kirjeldused, punkt 8.4.	Üldkohaldatav
b.	Sorbendi sissepitsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku (<i>duct sorbent injection</i> , DSI)		
c.	Pihustusega kuivabsorber		
d.	Ringleva keevkihiga kuivskraber		
e.	Märskraber		
f.	Suitsugaasikondensaator		
g.	Suitsugaasi märgväävlitustamine		
h.	Kütuse valimine	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.	

Tabel 10

PVTga saavutatav SO₂ õhkuheite tase tahke biomassi ja/või turba põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase SO ₂ puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 100	15–70	15–100	30–175	30–215
100–300	< 10–50	< 10–70 ⁽³⁾	< 20–85	< 20–175 ⁽⁴⁾
≥ 300	< 10–35	< 10–50 ⁽³⁾	< 20–70	< 20–85 ⁽⁵⁾

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Niisuguse olemasoleva põletusseadme puhul, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine väävlisisaldus on 0,1 massiprotsenti (kuivaines) või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 100 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Niisuguse olemasoleva põletusseadme puhul, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine väävlisisaldus on 0,1 massiprotsenti (kuivaines) või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 215 mg/Nm³.

⁽⁵⁾ Niisuguse olemasoleva põletusseadme puhul, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine väävlisisaldus on 0,1 massiprotsenti (kuivaines) või suurem, on PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku ülempiir 165 mg/Nm³ või, kui seade on kasutusse võetud hiljemalt 7. jaanuaril 2014 ja/või on turbakütell keevkihtkatel, on nimetatud ülempiir 215 mg/Nm³.

Tabel 11

PVTga saavutatav HCl-i ja HF-i õhkuheite tase tahke biomassi ja/või turba põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav HCl-i heite tase (mg/Nm ³) ⁽¹⁾ ⁽²⁾				PVTga saavutatav HF-i heite tase (mg/Nm ³)	
	Aasta keskmine või ühe aasta jooksul saadud proovide keskväärts		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine		Proovivõtuperioodi keskväärts	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽³⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽³⁾
< 100	1–7	1–15	1–12	1–35	< 1	< 1,5
100–300	1–5	1–9	1–12	1–12	< 1	< 1
≥ 300	1–5	1–5	1–12	1–12	< 1	< 1

⁽¹⁾ Niisuguse seadme korral, milles põletatakse kütuseid, mille keskmine kloorisisaldus on $\geq 0,1$ massiprotsenti (kuivaines), või olemasoleva seadme korral, milles toimub biomassi koospõletus väävlirikka kütusega (nt turvas) või kasutatakse leelismetallide kloriididega reageerivaid lisaaineid (nt elementaarset väävlit), on PVTga saavutatava aasta keskmise heitetaseme vahemiku ülempiiri uue seadme korral 15 mg/Nm³ ja olemasoleva seadme korral 25 mg/Nm³. PVTga saavutatava päevase keskmise heitetaseme vahemikku niisuguse seadme korral ei kohaldata.

⁽²⁾ PVTga saavutatava päevase keskmise heitetaseme vahemikku ei kohaldata seadme korral, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas. PVTga saavutatava aastase keskmise heitetaseme vahemiku ülempiiri uue seadme korral, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas, on 15 mg/Nm³.

⁽³⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadme suhtes, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽⁴⁾ PVTga saavutatavate heitetasemete vahemiku alampiiri saavutamine võib olla keeruline suitsugaasi märgväävlitustamise süsteemi ja sellele järgneva gaas-gaas-soojuvahetiga seadme korral.

⁽⁵⁾ Seadme korral, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

2.2.4. Tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heide õhku

PVT 26. Tahke biomassi ja/või turba põletamisel tekkiva tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide õhkuheite vähendamiseks on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Elektrifilter (ESP)	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Üldkohaldatav
b.	Kottfilter		
c.	Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine	Vt kirjeldused, punkt 8.5. Neid meetodeid kasutatakse peamiselt SO _x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks	
d.	Suitsugaasi märgväävlitustamine		Kohaldatavus vt PVT 25
e.	Kütuse valimine	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.

Tabel 12

PVTga saavutatav tolmu õhkuheite tase tahke biomassi ja/või turba põletamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase tolmu puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 100	2–5	2–15	2–10	2–22
100–300	2–5	2–12	2–10	2–18
≥ 300	2–5	2–10	2–10	2–16

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadme suhtes, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

2.2.5. Elavhõbeda heide õhku

PVT 27. Tahke biomassi ja/või turba põletamisel tekkiva elavhõbeda õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks on PVT ühe või mitme järgmise meetodi kasutamine.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
Spetsiaalsed elavhõbedaheite vähendamise meetodid		
a.	Süsiniksorbendi (nt aktiivsüsi või halogeenitud aktiivsüsi) sissepritsimine suitsugaasi	Üldkohaldatav Üldkohaldatav juhul, kui kütuse halogeenisisaldus on väike Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.
b.	Halogeenitud lisainete kasutamine kütuses või nende sissepritsimine ahju	
c.	Kütuse valimine	

Elkõige muude saasteainete heite vähendamiseks kasutatavate meetodite kasulik kõrvaltoime

d.	Elektrifilter (ESP)	Vt kirjeldused, punkt 8.5. Neid meetodeid kasutatakse peamiselt tolmu vähendamiseks	Üldkohaldatav Kohaldatavus vt PVT 25
e.	Kottfilter		
f.	Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine	Vt kirjeldused, punkt 8.5. Neid meetodeid kasutatakse peamiselt SO _x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks	
g.	Suitsugaasi märgväävlitustamine		

PVTga saavutatav proovivõtuperioodi keskmine heitetase tahke biomassi ja/või turba põletamisel tekkiva elavhõbeda õhkuheite korral on $< 1-5 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$.

3. PVT-JÄRELDUSED VEDELKÜTUSTE PÕLETAMISE KOHTA

Käesolevas punktis esitatud PVT-järeldusi ei kohaldata avamereplatvormidel asuvatele põletusseadmetele; viimaseid on käsitletud punktis 4.3.

3.1. Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad katlad

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavatele kateldele. Neid kohaldatakse lisaks tildistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

3.1.1. Energiatõhusus

Tabel 13

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed raske kütteõli ja/või gaasiõli põletamisel kateldes

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾			
	Elektriline netokasutegur (%)		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus	Uus üksus	Olemasolev üksus
Raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötav katel	> 36,4	35,6–37,4	80–96	80–96

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse $< 1\ 500$ tundi aastas.

⁽²⁾ Elektri ja soojuste koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuste tootmisele) ainult ühte kahest PVTga saavutatavast energiatõhususe tasemest, kas elektrilise netokasuteguri või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhise energiatõhususe tasest.

⁽³⁾ Need tasemed ei tarvitse olla saavutatavad, kui potentsiaalne nõudlus kütte järele on liiga madal.

3.1.2. NO_x-i ja CO heide õhku

PVT 28. Katlas raske kütteõli ja/või gaasiõli põletamisel tekkiva NO_x-i õhkuheite vältimiseks või vähendamiseks, piirates samas CO õhkuheidet, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Õhu astmeline lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b. Kütuse astmeline põletamine		
c. Suitsugaasi ringlus		
d. Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine		
e. Vee/auru lisamine		Kohaldatavus on piiratud vee kättesaadavusega
f. Selektiivne mittekatalüütiline taandamine		Ei kohaldata põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tunni aastas väga erinevate koormustega. Kohaldatavus võib olla piiratud põletusseadme puhul, mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas väga erinevate koormustega.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
g.	Selektiivne katalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Ei rakendata põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tunni aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas Ei ole üldkohaldatav põletusseadme korral, mille võimsus on $< 100 \text{ MW}_{\text{th}}$.
h.	Täiustatud juhtimissüsteem		Üldkohaldatav uute põletusseadmete puhul. Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
i.	Kütuse valimine		Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.

Tabel 14

PVTga saavutatav NO_x -i õhkuheite tase (PVT SHT) raske kütteõli ja/või gaasiõlikatelde käitamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW_{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm^3)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 100	75–200	150–270	100–215	210–330 ⁽³⁾
≥ 100	45–75	45–100 ⁽⁴⁾	85–100	85–110 ⁽⁵⁾ ⁽⁶⁾

⁽¹⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata seadmele, mida käitatakse $< 1\,500$ tundi aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Tööstuslike põletusseadmete ja kaugküttejaamade puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 27. novembril 2003 ja mida käitatakse $< 1\,500$ tundi aastas ning mille puhul selektiivset katalüütilist taandamist (SCR) ega selektiivset mitte-katalüütilist taandamist (SNCR) ei kasutata, on PVT SHT ülempiir $450 \text{ mg}/\text{Nm}^3$.

⁽⁴⁾ Põletusseadmete puhul võimsusega $100\text{--}300 \text{ MW}_{\text{th}}$ ning põletusseadmete puhul võimsusega $\geq 300 \text{ MW}_{\text{th}}$, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir $110 \text{ mg}/\text{Nm}^3$.

⁽⁵⁾ Põletusseadmete puhul võimsusega $100\text{--}300 \text{ MW}_{\text{th}}$ ning põletusseadmete puhul võimsusega $\geq 300 \text{ MW}_{\text{th}}$, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir $145 \text{ mg}/\text{Nm}^3$.

⁽⁶⁾ Tööstuslike põletusseadmete ja kaugküttejaamade puhul võimsusega $> 100 \text{ MW}_{\text{th}}$, mis on lastud käiku hiljemalt 27. novembril 2003 ja mida käitatakse $< 1\,500$ tundi aastas ning mille puhul selektiivset ega mitteselektiivset katalüütilist taandamist ei kasutata, on PVT SHT ülempiir $365 \text{ mg}/\text{Nm}^3$.

CO heite aasta keskmine tase on orienteerivalt järgmine:

— $10\text{--}30 \text{ mg}/\text{Nm}^3$ olemasoleva võimsusega $< 100 \text{ MW}_{\text{th}}$ põletusseadme puhul, mida käitatakse $\geq 1\,500$ tundi aastas, või uue põletusseadme puhul võimsusega $< 100 \text{ MW}_{\text{th}}$;

— $10\text{--}20 \text{ mg}/\text{Nm}^3$ olemasoleva võimsusega $\geq 100 \text{ MW}_{\text{th}}$ põletusseadme puhul, mida käitatakse $\geq 1\,500$ tundi aastas, või uue põletusseadme puhul võimsusega $\geq 100 \text{ MW}_{\text{th}}$.

3.1.3. SO_x-i, HCl-i ja HF-i heide õhku

PVT 29. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i, HCl-i ja HF-i heidet õhku raske kütteõli ja/või gaasiõlikatelde käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku (<i>duct sorbent injection, DSI</i>)	Vt kirjeldus, punkt 8.4.	Üldkohaldatav
b.	Pihustusega kuivabsorber		
c.	Suitsugaasikondensator		
d.	Suitsugaasi märgväävlitustamine (märg-FGD)		<p>Põletusseadmete korral võimsusega < 300 MW_{th} võivad selle meetodi kasutamist piirata tehnilised ja majanduslikud piirangud.</p> <p>Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas.</p> <p>Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas</p>
e.	Suitsugaasi väävlitustamine mereveega		<p>Põletusseadmete korral võimsusega < 300 MW_{th} võivad selle meetodi kasutamist piirata tehnilised ja majanduslikud piirangud.</p> <p>Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas.</p> <p>Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas</p>
f.	Kütuse valimine		Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.

Tabel 15

PVTga saavutatav SO₂ õhkuheite tase raske kütteõli ja/või gaasiõlikatelde käitamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase SO ₂ puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Õöpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 300	50–175	50–175	150–200	150–200 ⁽³⁾

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase SO ₂ puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
≥ 300	35–50	50–110	50–120	150–165 ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾

⁽¹⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Tööstuslike põletusseadmete ja kaugküttejaamade puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 27. novembril 2003 ja mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, on PVT SHT ülempiir 400 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Põletusseadmete puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 175 mg/Nm³.

⁽⁵⁾ Tööstuslike põletusseadmete ja kaugküttejaamade puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 27. novembril 2003 ja mida käitatakse < 1 500 tundi aastas ning mille puhul suitsugaasi märgväävlitustamist ei saa kasutada, on PVT SHT ülempiir 200 mg/Nm³.

3.1.4. Tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heide õhku

PVT 30. Selleks, et vältida või vähendada tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heidet õhku raske kütteõli ja/või gaasiõlikatelde käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Elektrifilter (ESP)	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Üldkohaldatav
b. Kottfilter		
c. Multitsüklonid	Vt kirjeldus, punkt 8.5. Multitsükcloneid võib kasutada kombineeritult muude tolmuemaldusmeetoditega	
d. Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine	Vt kirjeldused, punkt 8.5. Meetodit kasutatakse peamiselt SO _x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks.	
e. Suitsugaasi märgväävlitustamine	Vt kirjeldus, punkt 8.5. Meetodit kasutatakse peamiselt SO _x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks.	Kohaldatavus vt PVT 29
f. Kütuse valimine	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.

Tabel 16

**PVTga saavutatav tolmu õhkuheite tase (PVT SHT) raske kütteõli ja/või gaasiõlikatelde
käitamisel**

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase tolmu puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Õöpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 300	2–10	2–20	7–18	7–22 ⁽³⁾
≥ 300	2–5	2–10	7–10	7–11 ⁽⁴⁾

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 25 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 15 mg/Nm³.

3.2. Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavad mootorid

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavate kolbmootorite puhul. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

Raske kütteõli ja/või gaasiõliga koetavate mootorite puhul ei pruugi NO_x-i, SO₂ ja tolmu heite vähendamise meetodid olla kohaldatavad mootoritele saartel, mis kuuluvad väikesse isoleeritud süsteemi ⁽¹⁾ või isoleeritud mikrosüsteemi ⁽²⁾, arvestades tehnilisi, majanduslikke ja logistilisi või taristuga seotud piiranguid, kuni need ühendatakse mandri elektrivõrkudega või luuakse juurdepääs maagaasitaristule. Selliste mootorite PVT SHT väärtusi kohaldatakse seepärast üksnes väikestes isoleeritud süsteemides või isoleeritud mikrosüsteemides alates 1. jaanuarist 2025 uute mootorite puhul ja alates 1. jaanuarist 2030 olemasolevate mootorite puhul.

3.2.1. Energiatõhusus

PVT 31. Selleks, et suurendada raskel kütteõlil või gaasiõlil töötavate kolbmootorite energiatarbimist, on PVT kasutada sobivat kombinatsiooni allpool ja PVTs 12 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kombineeritud tsükkel	Vt kirjeldus, punkt 8.2.
		Üldkohaldatav uute seadmete suhtes, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas. Kohaldatav olemasolevate seadmete suhtes, arvestades piiranguid, mis on seotud aurutsükli ülesehituse ja kasutatava ruumi suurusega. Ei kohaldata olemasolevate põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

Tabel 17

**PVTga saavutatavad energiatarbimise tasemed raske kütteõli ja/või gaasiõli põletamisel
kolbmootorites**

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav energiatarbimise tase ⁽¹⁾	
	Elektriline netokasutegur (%) ⁽²⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus
Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötav kolbmootor – ühetskükliline mootor	41,5–44,5 ⁽³⁾	38,3–44,5 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Nagu on määratletud direktiivi 2009/72/EÜ artikli 2 punktis 26.

⁽²⁾ Nagu on määratletud direktiivi 2009/72/EÜ artikli 2 punktis 27.

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav energiatõhususe tase ⁽¹⁾	
	Elektriline netokasutegur (%) ⁽²⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus
Raskel kütteõlil või gaasiõlil töötav kolbmootor – kombineeritud tsükliga kolbmootor	> 48 ⁽⁴⁾	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Elektrilise netokasuteguri põhiseid PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusi kohaldatakse selliste elektri ja soojuse koostootmisjaamade suhtes, mis on projekteeritud eelkõige elektri tootmiseks, ning ainult elektri tootvate jaamade suhtes.

⁽³⁾ Neid tasemeid võib olla raske saavutada selliste mootorite puhul, mis on varustatud rohkesti energiat tarvivate sekundaarsete heitevähendusseadmetega.

⁽⁴⁾ Seda taset võib olla raske saavutada selliste mootorite puhul, mille radiaatorit kasutatakse jahutusseadmena kuiva ja kuumaga kliimaga geograafilises asukohas.

3.2.2. NO_x-i, CO ja lenduvate orgaaniliste ühendite heide õhku

PVT 32. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel, on PVT kasutada üht või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Vähesed NO _x -i heitega põletamine diiselmootori puhul	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b. Heitgaasitagastus (EGR)		Ei ole kohaldatav neljataktiliste mootorite suhtes
c. Vee/auru lisamine		Kohaldatavus on piiratud vee kättesaadavusega. Kohaldatavus võib olla piiratud, kui moderniseerimispakett ei ole kättesaadav.
d. Selektiivne katalüütiline taandamine		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine

PVT 33. Selleks, et vältida või vähendada CO ja lenduvate orgaaniliste ühendite heidet õhku raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel, on PVT kasutada ühte järgmistest meetoditest või mõlemaid koos.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Põlemisprotsessi optimeerimine		Üldkohaldatav
b. Oksüdatsioonikatalüsaatorid	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Ei rakendata põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tunni aastas. Kohaldatavust või piirata kütuse suur väävlisisaldus.

Tabel 18

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase (PVT SHT) raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾ ⁽³⁾
≥ 50	115–190 ⁽⁴⁾	125–625	145–300	150–750

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata põletusseadmetele, mida käitatakse vähem kui 1 500 h/aastas, samuti seadmetele, mida ei saa varustada sekundaarsete heitevähendusseadmetega.

⁽²⁾ Põletusseadmete puhul, mida käitatakse vähem kui 1 500 h/aastas, samuti seadmete puhul, mida ei saa varustada sekundaarsete heitevähendusseadmetega, on PVTga saavutatav heitetase vahemikus 1 150–1 900 mg/Nm³.

⁽³⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed soovituslikud.

⁽⁴⁾ Raskel kütteõlil töötavatel põletusseadmetel, sealhulgas seadmetel võimsusega kuni 20 MW_{th}, ulatub PVTga saavutatavate heitetasemete vahemik kuni 225 mg/Nm³.

Olemasoleval põletusseadmel, milles põletatakse üksnes rasket kütteõli ja mida käitatakse vähemalt 1 500 h/aastas, ja uuel üksnes rasket kütteõli kasutaval seadmel:

— on aasta keskmine CO heite tase orienteerivalt 50–175 mg/Nm³;

— on proovivõtuperioodi keskmine summaarne lenduvate orgaaniliste ühendite heide üldiselt 10–40 mg/Nm³.

3.2.3. SO_x-i, HCl-i ja HF-i heide õhku

PVT 34. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i, HCl-i ja HF-i heidet õhku raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Kütuse valimine	Vt kirjeldused, punkt 8.4.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.
b. Sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku (<i>duct sorbent injection, DSI</i>)		Olemasoleva põletusseadme puhul võib esineda tehnilisi piiranguid. Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas.
c. Suitsugaasi märgväävlitustamine		Põletusseadmete korral võimsusega < 300 MW _{th} võivad selle meetodi kohaldamist piirata tehnilised ja majanduslikud piirangud. Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas

Tabel 19

PVTga saavutatav SO₂ õhkuheite tase (PVT SHT) raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase SO ₂ puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
Kõik suurused	45–100	100–200 ⁽³⁾	60–110	105–235 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata seadmetele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Põletusseadme puhul, kus ei kasutata heitevähendusseadet, on PVT SHT ülempiir 280 mg/Nm³. See vastab (kuiva) kütuse väävlisisaldusele 0,5 massiprotsenti.

3.2.4. Tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heide õhku

PVT 35. Selleks, et vältida või vähendada tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heidet õhku raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kütuse valimine	Vt kirjeldused, punkt 8.5.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.
b.	Elektrifilter (ESP)		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas.
c.	Kottfilter		

Tabel 20

PVTga saavutatav tolmu õhkuheite tase (PVT SHT) raskel kütteõlil ja/või gaasiõlil töötavate kolbmootorite käitamisel

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase tolmu puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
≥ 50	5–10	5–35	10–20	10–45

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

3.3. Gaasiõlil töötavad gaasiturbiinid

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad gaasiõlil töötavate gaasiturbiinide puhul. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punkti 1.

3.3.1. Energiatõhusus

PVT 36. Selleks, et suurendada gaasiõlil töötavate gaasiturbiinide energiatõhusust, on PVT kasutada sobivat kombinatsiooni allpool ja PVTs 12 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Kombineeritud tsükkel	Vt kirjeldus, punkt 8.2.	Üldkohaldatav uute seadmete suhtes, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas. Kohaldatav olemasolevate seadmete suhtes, arvestades piiranguid, mis on seotud aurutsükli ülesehituse ja kasutatava ruumi suurusega. Ei kohaldata olemasolevate põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

Tabel 21

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed gaasiõlil töötavate gaasiturbiinide puhul

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav energiatõhususe tase ⁽¹⁾	
	Elektriline netokasutegur (%) ⁽²⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus
Gaasiõlil töötav avatud tsükliga gaasiturbiin	> 33	25–35,7
Gaasiõlil töötav kombineeritud tsükliga gaasiturbiin	> 40	33–44

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Elektrilise netokasuteguri põhiseid PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusi kohaldatakse selliste elektri ja soojuse koostootmisjaamade suhtes, mis on projekteeritud eelkõige elektri tootmiseks, ning ainult elektri tootvate jaamade suhtes.

3.3.2. NO_x-i ja CO heide õhku

PVT 37. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku gaasiõlil töötavate gaasiturbiinide käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Vee/auru lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kohaldatavus võib olla piiratud vee kättesaadavusega.
b. Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine		Kohaldatav üksnes selliste turbiinimudelitele, mille jaoks on turul kättesaadavad vähe lämmastikoksiide tekitavad põletid.
c. Selektiivne katalüütiline taandamine		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine

PVT 38. Selleks, et vältida või vähendada CO heidet õhku gaasiõlil töötavate gaasiturbiinide käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b.	Oksüdatsioonikatalüsaatorid		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine

Orienteerivalt on NO_x-i heide õhku gaasiõli põletamisel kahekütuselises gaasiturbiinis, mida kasutatakse avariilukorras ja < 500 tundi aastas, üldiselt 145–250 mg/Nm³ ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmisena.

3.3.3. SO_x-i ja tolmu heide õhku

PVT 39. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i ja tolmu heidet õhku gaasiõlil töötavate gaasiturbiinide käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kütuse valimine	Vt kirjeldus, punkt 8.4.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid, mida võib mõjutada liikmesriigi energiapoliitika.

Tabel 22

PVTga saavutatav SO₂ ja tolmu õhkuheite tase gaasiõli põletamisel gaasiturbiinides, kaasa arvatud kahekütuselised gaasiturbiinid

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	SO ₂		Tolm	
	Aasta keskmine ⁽¹⁾	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine ⁽²⁾	Aasta keskmine ⁽¹⁾	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine ⁽²⁾
Uued ja olemasolevad seadmed	35–60	50–66	2–5	2–10

⁽¹⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata olemasolevale seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Olemasolevate seadmete puhul, mida käitatakse < 500 tundi aastas, on need tasemed orienteerivad.

4. PVT-JÄRELDUSED GAASILISTE KÜTUSTE PÕLETAMISE KOHTA

4.1. PVT-järeldused maagaasi põletamise kohta

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad maagaasi põletamisele. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1. Neid ei kohaldata avamereplatvormidel asuvatele põletusseadmetele; viimaseid on käsitletud punktis 4.3.

4.1.1. Energiatõhusus

PVT 40. Selleks, et suurendada maagaasi põletamise energiatõhusust, on PVT kasutada sobivat kombinatsiooni allpool ja PVTs 12 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kombineeritud tsükkel	Vt kirjeldus, punkt 8.2.
		<p>Üldiselt kohaldatav uue gaasiturbiini ja mootori suhtes, välja arvatud sellised, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.</p> <p>Kohaldatav olemasoleva gaasiturbiini ja mootori suhtes, arvestades piiranguid, mis on seotud aurutsükli ülesehituse ja kasutatava ruumi suurusega.</p> <p>Ei kohaldata olemasoleva gaasiturbiini ja mootori suhtes, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.</p> <p>Ei kohaldata mehaanilise ajamisüsteemiga gaasiturbiini suhtes, mida käitatakse perioodilises režiimis, ulatuslike koormusemuutuste ning sagedaste käivitamiste ja seiskamistega.</p> <p>Ei kohaldata katelde suhtes.</p>

Tabel 23

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed maagaasi põletamise puhul

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾				
	Elektriline netokasutegur (%)		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	Mehaanilise energia netokasutegur (%) ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus		Uus üksus	Olemasolev üksus
Gaasimootor	39,5–44 ⁽⁶⁾	35–44 ⁽⁶⁾	56–85 ⁽⁶⁾	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	
Gaasikatel	39–42,5	38–40	78–95	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	
Avatud tsükliga gaasiturbiin, $\geq 50 \text{ MW}_{\text{th}}$	36–41,5	33–41,5	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	36,5–41	33,5–41
Kombineeritud tsükliga gaasiturbiin (CCGT)					
CCGT, $50\text{--}600 \text{ MW}_{\text{th}}$	53–58,5	46–54	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	
CCGT, $\geq 600 \text{ MW}_{\text{th}}$	57–60,5	50–60	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	
Elektri ja soojuste koostootmisjaam, CCGT, $50\text{--}600 \text{ MW}_{\text{th}}$	53–58,5	46–54	65–95	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	
Elektri ja soojuste koostootmisjaam, CCGT, $\geq 600 \text{ MW}_{\text{th}}$	57–60,5	50–60	65–95	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Elektri ja soojuste koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse ainult ühte kahest PVTga saavutatavast energiatasemest, kas elektrilise netokasuteguri põhise või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhise väärtust, olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuste tootmisele).

⁽³⁾ Kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhine PVT kohane energiatõhususe tase ei tarvitse olla saavutatav, kui potentsiaalne nõudlus kütte järele on liiga madal.

⁽⁴⁾ Neid PVTga saavutatava energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, millega toodetakse üksnes elektrit.

⁽⁵⁾ Neid PVTga saavutatava energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmetele, mida kasutatakse mehaanilise ajamisüsteemi rakendustes.

⁽⁶⁾ Neid tasemeid võib olla raske saavutada mootorite puhul, mis on häälestatud nii, et NO_x -i heitetase oleks madalam kui 190 mg/Nm^3 .

4.1.2. NO_x-i, CO, muude lenduvate orgaaniliste ühendite kui metaan ja metaani (CH₄) heide õhku

PVT 41. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku maagaasikatelde käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Õhu astmeline lisamine ja/või kütuse astmeline põletamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Õhu astmelist lisamist rakendatakse sageli vähe lämmastikoksiide tekitavate põletite puhul	Üldkohaldatav
b.	Suitsugaasi ringlus	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	
c.	Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine		
d.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Seda meetodit kasutatakse sageli koos muude meetoditega; < 500 tundi aastas käitatavate põletusseadmete korral võidakse kasutada ainsa meetodina.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
e.	Põletusõhu temperatuuri langetamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Üldkohaldatav, arvestades protsessi vajadustega seotud piiranguid
f.	Selektiivne mittekatalüütiline taandamine (SNCR)		Ei kohaldata põletusseadme suhtes, mida käitatakse alla 500 tundi aastas väga erinevate koormustega. Kohaldatavus võib olla piiratud põletusseadme puhul, mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas väga erinevate koormustega.
g.	Selektiivne katalüütiline taandamine		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Ei ole üldiselt kohaldatav põletusseadmetele võimsusega < 100 MW _{th} . Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas

PVT 42. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku maagaasil töötavate gaasiturbiinide käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Seda meetodit kasutatakse sageli koos muude meetoditega; < 500 tundi aastas käitatavate põletusseadmete korral võidakse kasutada ainsa meetodina.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
b.	Vee/auru lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kohaldatavus võib olla piiratud vee kättesaadavusega.
c.	Vähe lämmastikoksiide tekitavad kuivpõletid		Kohaldatavus võib olla piiratud turbiinide puhul, mille jaoks moderniseerimispakett ei ole kättesaadav või millele on paigaldatud vee/auru lisamise süsteemid
d.	Madalkoormuse projektilahendus	Protsessi juhtimise ja sellekohaste vahendite kohandamine hea põlemistõhususe hoidmisele, kui nõudlus energia järele muutub, näiteks siseneva õhuvoolu juhtimise suutlikkuse parandamisega või põlemisprotsessi jagamisega sõltumatuteks põlemisetappideks	Kohaldatavust võib piirata gaasiturbiini konstruktsioon
e.	Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Üldiselt kohaldatav lisapõletamisele soojustagastusega aurgeneraatoris (<i>heat recovery steam generators</i> , HRSG) kombineeritud tsükliga gaasiturbiini (CCGT) kasutavas põletusseadmes
f.	Selektiivne katalüütiline taandamine		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Ei ole üldiselt kohaldatav olemasoleva põletusseadme suhtes võimsusega < 100 MW _{th} . Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas

PVT 43. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku maagaasil töötavate mootorite käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Seda meetodit kasutatakse sageli koos muude meetoditega; < 500 tundi aastas käitatavate põletusseadmete korral võidakse kasutada ainsa meetodina.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
b.	Lahjasegupõletus	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Üldkohaldatav kombineeritult selektiivse katalüütilise taandamisega	Kohaldatakse üksnes uute gaasil töötavate mootorite suhtes

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
c.	Täiustatud lahjasegupõletus	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kohaldatav üksnes uute süüteküünlaga mootorite puhul
d.	Selektiivne katalüütiline taandamine		Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine. Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas

PVT 44. Selleks, et vältida või vähendada CO heidet õhku maagaasi põletamisel, on PVT tagada optimeeritud põlemine ja/või kasutada oksüdatsiooni katalüsaatoreid.

Kirjeldus

Vt kirjeldused, punkt 8.3.

Tabel 24

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase (PVT SHT) maagaasi põletamisel gaasiturbiinides

Põletusseadme tüüp	Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVT SHT (mg/Nm ³) ⁽¹⁾ ⁽²⁾	
		Aasta keskmine ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine
Avatud tsükliliga gaasiturbiinid (<i>open-cycle gas turbines</i> , OCGT) ⁽⁵⁾ ⁽⁶⁾			
Uus OCGT	≥ 50	15–35	25–50
Olemasolev OCGT (v.a mehaanilise ajamiga turbiinirakendused) – kõik seadmed, mida käitatakse 500 või rohkem tundi aastas	≥ 50	15–50	25–55 ⁽⁷⁾
Kombineeritud tsükliliga gaasiturbiinid (<i>combined-cycle gas turbines</i> , CCGT) ⁽⁵⁾ ⁽⁸⁾			
Uus CCGT	≥ 50	10–30	15–40
Olemasolev CCGT, mille kütuse kasutamise summaarne netokasutegur on väiksem kui 75 %	≥ 600	10–40	18–50
Olemasolev CCGT, mille kütuse kasutamise summaarne netokasutegur on 75 % või suurem	≥ 600	10–50	18–55 ⁽⁹⁾
Olemasolev CCGT, mille kütuse kasutamise summaarne netokasutegur on väiksem kui 75 %	50–600	10–45	35–55
Olemasolev CCGT, mille kütuse kasutamise summaarne netokasutegur on 75 % või suurem	50–600	25–50 ⁽¹⁰⁾	35–55 ⁽¹¹⁾
Avatud ja kombineeritud tsükliliga gaasiturbiinid			
Hiljemalt 27. novembril 2003 käikulastud gaasiturbiin või olemasolev gaasiturbiin hädaolukorras kasutamiseks, mida käitatakse < 500 tundi aastas	≥ 50	Puudub PVTga saavutatav heitetase (PVT SHT)	60–140 ⁽¹²⁾ ⁽¹³⁾

Põletusseadme tüüp	Põletusseadme summaarne nimi- soojusvõimsus (MW_{th})	PVT SHT (mg/Nm^3) ⁽¹⁾ ⁽²⁾	
		Aasta kesk- mine ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	Ööpäeva või proo- vivotuperioodi keskmine
Olemasolev mehaanilise ajamiga gaasiturbiiniraken- dus – kõik seadmed, mida käitatakse vähemalt 500 tundi aastas	≥ 50	15–50 ⁽¹⁴⁾	25–55 ⁽¹⁵⁾

⁽¹⁾ Neid PVT SHT väärtusi kohaldatakse ka maagaasi põletamisele kahekütuselistes turbiinides.

⁽²⁾ Kui gaasiturbiin on varustatud vähe lämmastikoksiide tekitava kuivpõletiga, kohaldatakse neid PVT SHT väärtusi ainult siis, kui nimetatud põleti on kasutusel.

⁽³⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata olemasolevale seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽⁴⁾ Kui olemasoleva meetodi toimimist täiendavalt optimeeritakse NO_x -i heite vähendamiseks, võib selle tagajärjel CO heide jõuda käesoleva tabeli järel esitatud CO orienteeriva vahemiku ülemise otsa.

⁽⁵⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata olemasolevale mehaanilise ajamiga turbiinirakendusele, mida käitatakse < 500 tundi aastas.

⁽⁶⁾ Seadme puhul, mille elektriline netokasutegur (EE) on suurem kui 39 %, võib vahemiku ülemises otsas kasutada parandustegurit [ülemine ots] \times EE/39, kus EE on seadme elektriline netokasutegur või mehaaniline netokasutegur, mis on määratud ISO baaskoormuse tingimustes.

⁽⁷⁾ Vahemiku ülemine ots on $80 mg/Nm^3$ seadmete puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 27. novembril 2003 ja mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas.

⁽⁸⁾ Seadme puhul, mille elektriline netokasutegur (EE) on suurem kui 55 %, võib PVT SHT vahemiku ülemises otsas kasutada parandustegurit [ülemine ots] \times EE/55, kus EE on seadme elektriline netokasutegur, mis on määratud ISO baaskoormuse tingimustes.

⁽⁹⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülemine ots $65 mg/Nm^3$.

⁽¹⁰⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülemine ots $55 mg/Nm^3$.

⁽¹¹⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülemine ots $80 mg/Nm^3$.

⁽¹²⁾ NO_x -i heite alampiiri võib saavutada vähe lämmastikoksiide tekitava kuivpõleti abil.

⁽¹³⁾ Need tasemed on orienteerivad.

⁽¹⁴⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülemine ots $60 mg/Nm^3$.

⁽¹⁵⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülemine ots $65 mg/Nm^3$.

Orienteerivalt on aasta keskmine vingugaasi (CO) heide iga tüüpi olemasoleva põletusseadme korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, ja iga tüüpi uue põletusseadme korral üldiselt järgmine:

— Uus avatud tsükliga gaasiturbiin (OCGT) võimsusega vähemalt $50 MW_{th}$: < 5–40 mg/Nm^3 . Seadme puhul, mille elektriline netokasutegur (EE) on suurem kui 39 %, võib selle vahemiku ülemises otsas kasutada parandustegurit [ülemine ots] \times EE/39, kus EE on seadme elektriline netokasutegur või mehaaniline netokasutegur, mis on määratud ISO baaskoormuse tingimustes.

— Olemasolev OCGT võimsusega vähemalt $50 MW_{th}$ (v.a mehaanilise ajamiga turbiinirakendused): < 5–40 mg/Nm^3 . Olemasoleva seadme korral, mida ei saa varustada lisaseadmega NO_x -i heite vähendamiseks kuivmeetodil, on selle vahemiku ülemine ots üldiselt $80 mg/Nm^3$ või madalal koormusel töötava seadme korral $50 mg/Nm^3$.

— Uus kombineeritud tsükliga gaasiturbiin (CCGT) võimsusega vähemalt $50 MW_{th}$: < 5–30 mg/Nm^3 . Seadme puhul, mille elektriline netokasutegur (EE) on suurem kui 55 %, võib selle vahemiku ülemises otsas kasutada parandustegurit [ülemine ots] \times EE/55, kus EE on seadme elektriline netokasutegur, mis on määratud ISO baaskoormuse tingimustes.

— Olemasolev CCGT võimsusega vähemalt $50 MW_{th}$: < 5–30 mg/Nm^3 . Madalal koormusel töötava seadme korral on selle vahemiku ülemine ots üldiselt $50 mg/Nm^3$.

— Olemasolev gaasiturbiin võimsusega vähemalt $50 MW_{th}$ mehaanilise ajamiga rakenduse puhul: < 5–40 mg/Nm^3 . Madalal koormusel töötava seadme korral on selle vahemiku ülemine ots üldiselt $50 mg/Nm^3$.

Kui gaasiturbiin on varustatud vähe lämmastikoksiide tekitava kuivpõletiga, kehtivad need orienteerivad PVT SHT väärtused ainult siis, kui nimetatud põleti on kasutusel.

Tabel 25

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase (PVT SHT) maagaasi põletamisel kateldes ja mootorites

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine ⁽¹⁾		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽³⁾
Katel	10–60	50–100	30–85	85–110
Mootor ⁽⁴⁾	20–75	20–100	55–85	55–110 ⁽⁵⁾

⁽¹⁾ Kui olemasoleva meetodi toimimist täiendavalt optimeeritakse NO_x-i heite vähendamiseks, võib selle tagajärjel CO heide jõuda käesoleva tabeli järel esitatud CO orienteeriva vahemiku ülemisse otsa.

⁽²⁾ Neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽³⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed soovituslikud.

⁽⁴⁾ Neid PVT SHT väärtusi kohaldatakse ainult sädesüütega ja kahekütuseliste mootorite suhtes. Neid ei kohaldata gaasikutega diiselmootorite suhtes.

⁽⁵⁾ Hädaolukorras kasutatava mootori korral, mida käitatakse < 500 tundi aastas, mille puhul ei saa kasutada lahjasegupõletust ega selektiivset katalüütilist taandamist, on vahemiku ülempiir orienteerivalt 175 mg/Nm³.

CO heite aasta keskmine tase on orienteerivalt järgmine:

— < 5–40 mg/Nm³ olemasoleva katla korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas;

— < 5–15 mg/Nm³ uue katla puhul;

— < 30–100 mg/Nm³ olemasoleva mootori korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, ja uue mootori korral.

PVT 45. Selleks, et vältida või vähendada metaanivabade lenduvate orgaaniliste ühendite ja metaani (CH₄) heidet õhku maagaasi põletamisel lahjasegul töötavate sädesüütega gaasimootorites, on PVT tagada optimeeritud põlemine ja/või kasutada oksüdatsiooni katalüsaatoreid.

Kirjeldus

Vt kirjeldused, punkt 8.3. Oksüdatsiooni katalüsaatorid ei ole tõhusad selliste küllastunud süsivesinike heite vähendamisel, milles on vähem kui neli süsinikuaatomit.

Tabel 26

PVTga saavutatav formaldehüüdi ja CH₄ õhkuheite tase (PVT SHT) maagaasi põletamisel lahjasegul töötavates sädesüütega gaasimootorites

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)		
	Formaldehüüd	CH ₄	
	Proovivõtuperioodi keskvärtus		
	Uus või olemasolev seade	Uus seade	Olemasolev seade
≥ 50	5–15 ⁽¹⁾	215–500 ⁽²⁾	215–560 ⁽¹⁾ ⁽²⁾

⁽¹⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 500 tundi aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽²⁾ Seda PVT SHT väärtust väljendatakse süsinikuna (C) täiskoomusega käitamisel.

4.2. PVT-järelused raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamise kohta

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järelused üldkohaldatavad raua- ja terasetööstuse protsessigaaside (kõrgahjugaas, koksiahjugaas, hapnikkonverteri gaas) põletamise kohta kas üksikult, kombineeritult või koos muude gaasiliste ja/või vedelate kütustega. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldestele, mis on esitatud punktis 1.

4.2.1. Energiatõhusus

PVT 46. Selleks, et suurendada raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamise energiatõhusust, on PVT kasutada sobivat kombinatsiooni allpool ja PVTs 12 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Protsessigaaside juhtimise süsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.2. Kohaldatav üksnes integreeritud terasetehaste suhtes

Tabel 27

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel kateldes

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾	
	Elektriline netokasutegur (%)	Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾
Olemasolev mitmekütuseline gaasipõletuskatel	30–40	50–84
Uus mitmekütuseline gaasipõletuskatel ⁽⁴⁾	36–42,5	50–84

- ⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadme suhtes, mida käitatakse alla 1 500 tunni aastas.
⁽²⁾ Elektri ja soojuse koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuse tootmisele) ainult ühte kahest PVTga saavutatavast energiatõhususe tasemest, kas elektrilise netokasuteguri või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhiste energiatõhususe tasest.
⁽³⁾ Neid PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusi ei kohaldata seadmetele, millega toodetakse üksnes elektrit.
⁽⁴⁾ Elektri ja soojuse koostootmisjaamade puhul on energiatõhususe vahemik lai, kuna energiatõhusus sõltub suuresti elektrienergia ja soojuse kohalikust nõudlusest.

Tabel 28

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel kombineeritud tsükliga gaasiturbiinis (CCGT)

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾		
	Elektriline netokasutegur (%)		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾
	Uus üksus	Olemasolev üksus	
Elektri ja soojuse koostootmisjaam, CCGT	> 47	40–48	60–82
CCGT	> 47	40–48	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.

- ⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusi ei kohaldata seadme suhtes, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.
⁽²⁾ Elektri ja soojuse koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuse tootmisele) ainult ühte kahest PVTga saavutatavast energiatõhususe tasemest, kas elektrilise netokasuteguri või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhiste energiatõhususe tasest.
⁽³⁾ Neid PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusi ei kohaldata seadmele, millega toodetakse üksnes elektrit.

4.2.2. NO_x-i ja CO heide õhku

PVT 47. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku raua- ja terasetööstuse protsessigaasidega köetava katla käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Erikonstruksiooniga, olenevalt kütuse tüübist eri ridadesse paigaldatud, või mitme kütuse põletamiseks (nt mitu spetsiaalset düüsi eri kütuste põletamiseks või koos kütuste eelsegu valmistamisega) vajalike erifunktsioonidega vähe lämmastikoksiide tekitavad põletid	Üldkohaldatav
b.	Õhu astmeline lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	
c.	Kütuse astmeline põletamine		
d.	Suitsugaasi ringlus		
e.	Protsessigaaside juhtimise süsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.2.	Üldkohaldatav nende piirangute raames, mis on seotud eri kütusetüüpide kättesaadavusega.
f.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Seda meetodit kasutatakse koos muude meetoditega.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
g.	Selektiivne mittekatalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas.
h.	Selektiivne katalüütiline taandamine		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Ei ole üldiselt kohaldatav põletusseadme võimsusega < 100 MW _{th} . Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine ja põletusseadme konfiguratsioon.

PVT 48. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku raua- ja terasetööstuse protsessigaasidega köetavate kombineeritud tsükliga gaasiturbiini käitamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Protsessigaaside juhtimise süsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.2.	Üldkohaldatav nende piirangute raames, mis on seotud eri kütusetüüpide kättesaadavusega.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
b.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Seda meetodit kasutatakse koos muude meetoditega.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
c.	Vee/auru lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Kahekütuselistes gaasiturbiinides, milles raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel kasutatakse vähe lämmastikoksiide tekitavat kuivpõletit, kasutatakse maagaasi põletamisel tavaliselt vee/auru lisamist.	Kohaldatavus võib olla piiratud vee kättesaadavusega.
d.	Vähe lämmastikoksiide tekitavad kuivpõletid	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Vähe lämmastikoksiide tekitav kuivpõletit, millega põletatakse raua- ja terasetööstuse protsessigaase, erineb põletist, mida kasutatakse üksnes maagaasi põletamiseks.	Kasutatakse piirangutega, mis on seotud raua- ja terasetööstuse protsessigaaside, näiteks koksiahjugaasi reaktsioonivõimega. Kohaldatavus võib olla piiratud turbini puhul, mille jaoks moderniseerimispakett ei ole kättesaadav või millele on paigaldatud vee/auru lisamise süsteemid
e.	Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kohaldatav üksnes lisapõletamisele soojtagastusega aurugeneraatoris (<i>heat recovery steam generator</i> , HRSG) kombineeritud tsükliliga gaasiturbiini (CCGT) kasutavas põletusseadmes
f.	Selektiivne katalüütiline taandamine		Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine

PVT 49. Selleks, et vältida või vähendada CO heidet õhku raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldused, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b.	Oksüdatsioonikatalüsaatorid		Kohaldatav üksnes kombineeritud tsükliliga gaasiturbiini (CCGT) suhtes. Kohaldatavust võivad piirata ruumipuu-dus, koormusega seotud nõuded ja kü-tuse suur väävlisaldus.

Tabel 29

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase (PVT SHT) 100 % raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel

Põletusseadme tüüp	O ₂ võrdlus-tase (mahu-protsent)	PVT SHT (mg/Nm ³) ⁽¹⁾	
		Aasta keskmine	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine
Uus katel	3	15–65	22–100
Olemasolev katel	3	20–100 ⁽²⁾ ⁽³⁾	22–110 ⁽²⁾ ⁽⁴⁾ ⁽⁵⁾

Põletusseadme tüüp	O ₂ võrdlustase (mahuprotsent)	PVT SHT (mg/Nm ³) ⁽¹⁾	
		Aasta keskmine	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine
Uus CCGT	15	20–35	30–50
Olemasolev CCGT	15	20–50 ⁽²⁾ ⁽³⁾	30–55 ⁽⁵⁾ ⁽⁶⁾

⁽¹⁾ Seadmel, milles põletatakse gaaside segu, mille alumine ekvivalentkütteväärtus on > 20 MJ/Nm³, on heite väärtus tõenäoliselt PVT SHT vahemiku ülemises otsas.

⁽²⁾ PVT SHT vahemiku alampiiri võib saavutada selektiivse katalüütilise taandamisega.

⁽³⁾ Seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata.

⁽⁴⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT vahemiku ülempiir 160 mg/Nm³. Peale selle võib heite väärtus ületada PVT SHT vahemiku ülempiiri, kui selektiivset katalüütilist taandamist ei ole võimalik kasutada või kui põletatavas gaasis on palju koksiahjugaasi (nt üle 50 %) ja/või kui põletatav koksiahjugaas sisaldab rohkesti vesinikku (H₂). Sel juhul on PVT SHT vahemiku ülempiir 220 mg/Nm³.

⁽⁵⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽⁶⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT vahemiku ülempiir 70 mg/Nm³.

CO heite aasta keskmine tase on orienteerivalt järgmine:

— < 5–100 mg/Nm³ olemasoleva katla korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas;

— < 5–35 mg/Nm³ uue katla korral;

— < 5–20 mg/Nm³ olemasoleva CCGT korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, või uue CCGT korral.

4.2.3. SO_x-i heide õhku

PVT 50. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i heidet õhku raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	<p>Protsessigaaside juhtimise süsteem ja abikütuste valimise võimalused</p> <p>Vt kirjeldus, punkt 8.2.</p> <p>Kuivõrd seda võimaldavad raua- ja terasetootmise tingimused, kasutatakse maksimaalselt järgmist:</p> <ul style="list-style-type: none"> — kütuste hulgas peaks enamiku moodustama madala väävlisisaldusega kõrgahjugaas; — selline kütuste segu, mille keskmine väävlisisaldus on madal, nt üksikprotsessidest pärinevad väga madala väävlisisaldusega kütused: <ul style="list-style-type: none"> — kõrgahjugaas väävlisisaldusega < 10 mg/Nm³; — koksiahjugaas väävlisisaldusega < 00 mg/Nm³; — ja abikütused, nagu: <ul style="list-style-type: none"> — maagaas; — vedelkütused väävlisisaldusega mitte üle 0,4 % (kateldes). <p>Suure väävlisisaldusega kütuste kasutamine piiratud koguses.</p>	Üldkohaldatav nende piirangute raames, mis on seotud eri kütusetüüpide kättesaadavusega.
b.	<p>Kasutatakse ühte järgmistest meetoditest:</p> <ul style="list-style-type: none"> — väävlitustamine absorptsioonüsteemidega; — oksüdatiivne märgväävlitustamine 	Kohaldatav üksnes koksiahjugaasi põletamise seadmete puhul

Tabel 30

PVTga saavutatav SO₂-i õhkuheite tase (PVT SHT) 100 % raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel

Põletusseadme tüüp	O ₂ võrdlustase (%)	PVTga saavutatav heitetase SO ₂ puhul (mg/Nm ³)	
		Aasta keskmine ⁽¹⁾	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine ⁽²⁾
Uus või olemasolev katel	3	25–150	50–200 ⁽³⁾
Uus või olemasolev CCGT	15	10–45	20–70

⁽¹⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata.

⁽²⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 500 tundi aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ PVT SHT ülempiiri võidakse ületada, kui koksiahjugaasi osakaal kütuses on suur (nt üle 50 %). Sel juhul on PVT SHT vahemiku ülempiir 300 mg/Nm³.

4.2.4. Tolmu heide õhku

PVT 51. Selleks, et vähendada tolmu heidet õhku raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kütuse valimine/juhtimine	Kasutatakse protsessigaaside ja abikütuste segu, mille keskmine tolmu- või tuhasisaldus on väike	Üldkohaldatav nende piirangute raames, mis on seotud eri kütusetüüpide kättesaadavusega.
b.	Kõrgahjugaasi eeltöötlemine raua- ja terasetootmisettevõttes	Kasutatakse üht või mitut tolmuärastusvahendit (deflektor, tolmuپیүүdur, tsüklon, elektrifilter) ja/või järgnevat tolmu vähendusmeetodit (Venturi skraber, restskraber, rõngasskraber, märkelektrifilter, desintegraator)	Kohaldatav üksnes kõrgahjugaasi põletamise korral
c.	Hapnikkonverteri gaasi eeltöötlemine raua- ja terasetootmisettevõttes	Tolmuärastuse kuiv- (nt elektrifilter või kottfilter) või märgmeetodi (märkelektrifilter või skraber) kasutamine. Lähem kirjeldus on esitatud raua- ja terasetootmise BREF-dokumendis	Kohaldatav üksnes konverterigaasi põletamise korral
d.	Elektrifilter (ESP)	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Kohaldatav üksnes põletusseadme puhul, kus suure osa põletatavast kütusest moodustavad suure tuhasisaldusega abikütused
e.	Kottfilter		

Tabel 31

PVTga saavutatav tolmu õhkuheite tase (PVT SHT) 100 % raua- ja terasetööstuse protsessigaaside põletamisel

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav heitetase tolmu puhul (mg/Nm ³)	
	Aasta keskmine ⁽¹⁾	Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine ⁽²⁾
Uus või olemasolev katel	2–7	2–10

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav heitetase tolmu puhul (mg/Nm ³)	
	Aasta keskmine ⁽¹⁾	Ööpäeva või proovivõtupe-riodi keskmine ⁽²⁾
Uus või olemasolev CCGT	2–5	2–5

⁽¹⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata.

⁽²⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 500 tundi aastas, on need tasemed orienteerivad.

4.3. PVT-järeldused gaas- ja/või vedelkütuste põletamise kohta avamereplatvormidel

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad gaas- ja/või vedelkütuste põletamisele avamereplatvormidel. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

PVT 52. Selleks, et parandada avamereplatvormidel gaas- ja/või vedelkütuste põletamise üldist keskkonnamõju, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Protsessi optimeerimine	Protsessi optimeeritakse selleks, et vähendada nõutavat mehaanilist võimsust	Üldkohaldatav
b.	Rõhukaod võetakse kontrolli alla	Sisselaske- ja heitgaaside väljalaskesüsteeme optimeeritakse nii, et rõhukaod oleksid püsivalt võimalikult väikesed	
c.	Kütuse etteande juhtimine	Laadimispunktides käitatakse mitut sellist generaatorit või kompressorit, mis vähendavad heiteid	
d.	Viiakse miinimumini nn pöörlev reserv	Kui käitamisel kasutatakse pöörlevat reservi töökindluse kaalutlustel, siis viiakse miinimumini lisaturbiinide arv, välja arvatud erandjuhud	
e.	Kütuse valimine	Kütusena kasutatakse gaasi, mis pärineb hästi reguleeritud nafta- või gaasiprotsessist, mis tagab kütuse põlemisprotsessi oluliste näitajate, nt kütteväärtuse miinimumvahemiku ja vähima väävliühendite sisalduse, et viia miinimumini SO ₂ moodustumine. Vedelate destillaatkütuste puhul eelistatakse madala väävlisisaldusega kütuseid	
f.	Sissepritse ajastus	Mootorites optimeeritakse sissepritse ajastus	
g.	Soojustagastus	Gaasiturbiini-/mootori heitgaaside kasutamine kütmisvajaduste rahuldamiseks platvormil	Üldkohaldatav uue põletusseadme puhul. Olemasoleva põletusseadme korral võib kohaldamist piirata soojusenergia nõudluse tase ja põletusseadme konstruktsioon (ruumipiirangud)

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
h.	Mitme gaasi-/naftavälja elektrivarustuse ühendamine	Keskse toiteallika kasutamine mitmel eri gaasi-/naftaväljal asuva osaleva platvormi varustamiseks	Kohaldatavus võib olla piiratud, sõltuvalt eri gaasi-/naftaväljade asukohast ja osalevate platvormide töö korraldusest, sealhulgas tootmise planeerimise, alustamise ja lõpetamise ajakavade ühitatavusest.

PVT 53. Selleks, et vältida või vähendada NO_x -i heidet õhku avamereplatvormidel gaasilise ja/või vedelkütuse põletamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Täiustatud juhtimissüsteem	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimissüsteemi moderniseerimise järele
b.	Vähe lämmastikoksiide tekitavad kuivpõletid		Kohaldatav uutele (standardvarustusega) gaasiturbiinidele, arvestades piiranguid, mis on tingitud kütuse kvaliteedi erinevustest. Kohaldatavust olemasoleva gaasiturbiini puhul võivad piirata: moderniseerimispaketi olemasolu (lahjasegupõletuse jaoks), platvormi töökorralduse keerukus ja ruumi olemasolu
c.	Lahjasegupõletus		Kohaldatakse üksnes uute gaasil töötavate mootorite suhtes
d.	Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine		Kohaldatav üksnes katelde suhtes.

PVT 54. Selleks, et vältida või vähendada CO heidet õhku avamereplatvormidel asuvates gaasiturbiinides gaasilise ja/või vedelkütuse põletamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldused, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b.	Oksüdatsioonikatalüsaatorid		Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine ja seadmete massiga seotud piirangud.

Tabel 32

**PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase (PVT SHT) gaasiliste kütuste põletamisel
avamereplatvormidel asuvates gaasiturbiinides**

Põletusseadme tüüp	PVT SHT (mg/Nm ³) ⁽¹⁾
	Proovivõtuperioodi keskvärtus
Uus gaasiturbiin, milles põletatakse gaasilisi kütuseid ⁽²⁾	15–50 ⁽³⁾
Olemasolev gaasiturbiin, milles põletatakse gaasilisi kütuseid ⁽²⁾	< 50–350 ⁽⁴⁾

⁽¹⁾ Need PVT SHT väärtused põhinevad päeval kättesaadaval > 70 % baaskoormusenergia.

⁽²⁾ See hõlmab ühekütuselisi ja kahekütuselisi gaasiturbiine.

⁽³⁾ Kui vähe lämmastikoksiide tekitav kuivpõleti ei ole kasutatav, on PVT SHT ülempiir 250 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ PVT SHT alampiiri võib saavutada vähe lämmastikoksiide tekitava kuivpõleti abil.

CO heite keskmine tase proovivõtuperioodil on orienteerivalt järgmine:

— avamereplatvormil gaasilisel kütusel töötava, vähemalt 1 500 tundi aastas käitatava olemasoleva gaasiturbiini puhul < 100 mg/Nm³;

— avamereplatvormil gaasilisel kütusel töötava uue gaasiturbiini puhul < 75 mg/Nm³.

5. PVT-JÄRELDUSED MITMEL KÜTUSEL TÖÖTAVATE PÕLETUSSEADMETE KOHTA

5.1. PVT-järeldused keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste põletamise kohta

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste põletamise kohta kas üksikult, kombineeritult või koos muude gaasiliste ja/või vedelate kütustega. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

5.1.1. Üldine keskkonnatoime

PVT 55. Selleks, et parandada keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste kateldes põletamise üldist keskkonnatoimet, on PVT kasutada sobivat kombinatsiooni allpool ja PVTs 6 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus	
a.	Keemiatööstuse protsessidest saadavate kütuste eeltöötlemine	Kütuste põletamise üldise keskkonnatoime parandamiseks eeltöödeldakse kütuseid kas põletusseadme asukohas või mujal	Kohaldatav piirangute raames, mis on seotud kütuse omaduste ja vaba ruumi olemasoluga

5.1.2. Energiatõhusus

Tabel 33

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed keemiatööstusest saadavate kütuste põletamisel kateldes

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾			
	Elektriline netokasutegur (%)		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus	Uus üksus	Olemasolev üksus
Katlad, milles kasutatakse keemiatööstusest saadavaid vedelaid kütuseid, sealhulgas segatult raske kütteõliga ja/või muude vedelkütustega	> 36,4	35,6–37,4	80–96	80–96

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed ⁽¹⁾ ⁽²⁾			
	Elektriline netokasutegur (%)		Kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%) ⁽³⁾ ⁽⁴⁾	
	Uus üksus	Olemasolev üksus	Uus üksus	Olemasolev üksus
Katlad, milles kasutatakse keemiatööstusest saadavaid gaasilisi kütuseid, sealhulgas segatult maagaasi ja/või muude gaasiliste kütustega	39–42,5	38–40	78–95	78–95

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid ei kohaldata seadmele, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas.

⁽²⁾ Elektri ja soojuse koostootmisjaamade suhtes kohaldatakse ainult ühte kahest PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusest, kas elektrilise netokasuteguri põhised või kütuse kasutamise summaarse netokasuteguri põhised energiatõhususe taset, olenevalt koostootmisjaama omadustest (see tähendab, kas see on rohkem suunatud elektri tootmisele või soojuse tootmisele).

⁽³⁾ Neid PVTga saavutatavaid energiatõhususe tasemeid võib olla võimatu saavutada, kui potentsiaalne nõudlus kütte järele on liiga madal.

⁽⁴⁾ Neid PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtusi ei kohaldata seadmele, millega toodetakse üksnes elektrit.

5.1.3. NO_x-i ja CO heide õhku

PVT 56. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku, piirates samas CO heidet õhku keemiatööstusest saadavate kütuste põletamisel, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine	Vt kirjeldused, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b. Õhu astmeline lisamine		
c. Kütuse astmeline lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Vedelkütusesegude kasutamisel tuleb rakendada kütuse astmelist põletust, milleks on vaja spetsiaalse konstruktsiooniga põletit	
d. Suitsugaasi ringlus	Vt kirjeldused, punkt 8.3.	Üldkohaldatav uue põletusseadme puhul. Kohaldatav olemasoleva põletusseadme suhtes, arvestades keemiatööstuse seadmete ohutusega seotud piiranguid
e. Vee/auru lisamine		Kohaldatavus võib olla piiratud vee kättesaadavusega.
f. Kütuse valimine		Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid ja/või protsessidest saadavate kütuste muid kasutusalasid

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
g.	Täiustatud juhtimis-süsteem		Kohaldatavust võib vana põletusseadme puhul piirata vajadus põletussüsteemi ja/või juhtimis-süsteemi moderniseerimise järele
h.	Selektiivne mittekatalüütiline taandamine		Kohaldatav olemasoleva põletusseadme suhtes, arvestades keemiatööstuse seadmete ohutusega seotud piiranguid. Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Kohaldatavus võib olla piiratud põletusseadme puhul, mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas sagedaste kütuse vahetuste ja erinevate koormustega.
i.	Selektiivne katalüütiline taandamine		Kohaldatav olemasoleva põletusseadme suhtes, arvestades piiranguid, mis on seotud gaasikäigu konfiguratsiooniga ja keemiatööstuse seadmete ohutusega. Ei kohaldata põletusseadmete suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Olemasoleva põletusseadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui põletusseadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas Ei ole üldkohaldatav põletusseadme korral, mille võimsus on < 100 MW _{th} .

Tabel 34

PVTga saavutatav NO_x-i õhkuheite tase (PVT SHT) 100-protsendiliselt keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes

Põletusseadmes kasutatava kütuse agregaatolek	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
Gaaside ja vedelike segu	30–85	80–290 ⁽³⁾	50–110	100–330 ⁽³⁾
Ainult gaasid	20–80	70–100 ⁽⁴⁾	30–100	85–110 ⁽⁵⁾

⁽¹⁾ Seadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed soovituslikud.

⁽³⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul võimsusega kuni 500 MW_{th}, mis on lastud käiku hiljemalt 27. novembril 2003 ja milles kasutatakse vedelkütuseid lämmastikusisaldusega üle 0,6 mahuprotsendi, on PVT SHT ülempiir 380 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 180 mg/Nm³.

⁽⁵⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 210 mg/Nm³.

Orienteerivalt on aasta keskmine vingugaasi (CO) heide olemasoleva põletusseadme korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, ja uue põletusseadme korral üldiselt < 5–30 mg/Nm³.

5.1.4. SO_x-i, HCl-i ja HF-i heide õhku

PVT 57. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i, HCl-i ja HF-i heidet õhku keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Kütuse valimine	See descriptions in Section 8.4	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid ja/või protsessidest saadavate kütuste muid kasutusalasid
b.	Sorbendi sissepritsimine katlasse (ahju või keevkihti)	See descriptions in Section 8.4	Kohaldatav olemasoleva põletusseadme suhtes, arvestades piiranguid, mis on seotud gaasikäigu konfiguratsiooniga ja keemiatööstuse seadmete ohutusega. Suitsugaasi märgväävlitustamist või väävlitustamist mereveega ei rakendata põletusseadme puhul, mida käitatakse < 500 tundi aastas. Suitsugaasi märgväävlitustamist või mereveega väävlitustamist põletusseadme puhul võimsusega alla 300 MW _{th} ja selleks vajalikku moderniseerimist põletusseadme puhul, mida käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas, võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud.
c.	Sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku (<i>duct sorbent injection</i> , DSI)		
d.	Pihustusega kuivabsorber		
e.	Märskraber		
f.	Suitsugaasi märgväävlitustamine (märg-FGD)	Vt kirjeldused, punkt 8.4.	
g.	Suitsugaasi väävlitustamine mereveega		

Tabel 35

PVTga saavutatav SO₂ õhkuheite tase (PVT SHT) 100-protsendiliselt keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)	
	Aasta keskmine ⁽¹⁾	Ööpäeva või proovivõtupeeriоди keskmine ⁽²⁾
Uus või olemasolev katel	10–110	90–200

⁽¹⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata.

⁽²⁾ Olemasoleva seadme puhul, mida käitatakse < 500 tundi aastas, on need tasemed orienteerivad.

Tabel 36

PVTga saavutatav HCl-i ja HF-i õhkuheite tase (PVT SHT) keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	HCl		HF	
	Ühe aasta jooksul saadud proovide keskvärtus			
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾
< 100	1–7	2–15 ⁽²⁾	< 1–3	< 1–6 ⁽³⁾
≥ 100	1–5	1–9 ⁽²⁾	< 1–2	< 1–3 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed soovituslikud.

⁽²⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, on PVT SHT ülempiir 20 mg/Nm³.

⁽³⁾ Olemasoleva põletusseadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, on PVT SHT ülempiir 7 mg/Nm³.

5.1.5. Tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heide õhku

PVT 58. Selleks, et vältida või vähendada tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide ning jälgedena esinevate ainete heidet õhku keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Elektrifilter (ESP)	Vt kirjeldus, punkt 8.5.	Üldkohaldatav
b.	Kottfilter		
c.	Kütuse valimine	Vt kirjeldus, punkt 8.5. Kasutatakse keemiatööstuse protsessidest pärit kütuste ja abikütuste segu, mille keskmine tolmu- või tuhasisaldus on väike.	Kohaldatav, arvestades eri tüüpi kütuste kättesaadavuse piiranguid ja/või protsessidest saadavate kütuste muid kasutusalasid
d.	Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine	Vt kirjeldused, punkt 8.5. Meetodit kasutatakse peamiselt SO _x -i, HCl-i ja HF-i heite vähendamiseks.	Kohaldatavus vt PVT 57
e.	Suitsugaasi märgväävlitustamine		

Tabel 37

PVTga saavutatav tolmu õhkuheite tase (PVT SHT) 100-protsendiliselt keemiatööstusest pärit gaaside ja vedelike segude kütustena põletamisel kateldes

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase tolmu puhul (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade ⁽¹⁾	Uus seade	Olemasolev seade ⁽²⁾
< 300	2–5	2–15	2–10	2–22 ⁽³⁾
≥ 300	2–5	2–10 ⁽⁴⁾	2–10	2–11 ⁽³⁾

⁽¹⁾ Seadme puhul, mida käitatakse < 1 500 tundi aastas, neid PVT SHT väärtusi ei kohaldata.

⁽²⁾ Seadme puhul, mida käitatakse alla 500 tunni aastas, on need tasemed orienteerivad.

⁽³⁾ Seadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 25 mg/Nm³.

⁽⁴⁾ Seadme puhul, mis on lastud käiku hiljemalt 7. jaanuaril 2014, on PVT SHT ülempiir 15 mg/Nm³.

5.1.6. Lenduvate orgaaniliste ühendite ning polüklooritud dibensodioksiinide ja -furaanide (PCDD/F) heide õhku

PVT 59. Selleks, et vältida või vähendada lenduvate orgaaniliste ühendite ning PCDD/Fi heidet õhku keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest või PVTs 6 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Aktiivsöe lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.5.
b.	Kiire jahutamine määrgskraberisuitsugaasi kondensaatoriga	Vt määrgskraberisuitsugaasi kondensaatori kirjeldus, punkt 8.4
c.	Selektiivne katalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. SCR-süsteem on kohandatud ja suurem kui selline SCR-süsteem, mida kasutatakse ainult NO _x -i taandamiseks

Kohaldatav üksnes põletusseadmele, milles kasutatakse klooritud ühendeid sisaldavaid keemilistest protsessidest pärit kütuseid.
Selektiivse katalüütilise taandamise ja kiire jahutamise kohta vt PVT 56 ja PVT 57

Tabel 38

PVTga saavutatav lenduvate orgaaniliste ühendite ja PCDD/Fi õhkuheite summaarne tase (PVT SHT) 100-protsendiliselt keemiatööstusest pärit kütuste põletamisel kateldes

Saasteaine	Seade	PVTga saavutatavad heitetasemed
		Proovivõtuperioodi keskväärts
PCDD/F ⁽¹⁾	ng I-TEQ/Nm ³	< 0,012–0,036
Lenduva orgaanilise süsiniku üldsisaldus	mg/Nm ³	0,6–12

⁽¹⁾ Neid PVTga saavutatavaid heitetasemeid kohaldatakse üksnes põletusseadmele, milles kasutatakse klooritud ühendeid sisaldavaid, keemilistest protsessidest pärit kütuseid.

6. PVT-JÄRELDUSED JÄÄTMETE KOOSPÕLETAMISE KOHTA

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad jäätmete koospõletamisele põletusseadmetes. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

Kui jäätmeid põletatakse koos muu kütusega, kohaldatakse käesolevas jaos esitatud PVT SHT väärtusi kogu tekkiva suitsugaasi mahule.

Kui jäätmeid põletatakse koos punktis 2 käsitletud kütusega, siis kehtivad punktis 2 esitatud PVT SHTd lisaks ka: i) kogu tekkiva suitsugaasi mahule ja ii) suitsugaasi mahule, mis tekib kõnealuse punktiga hõlmatud kütuse põletamisel, kusjuures kasutatakse segamisreeglit, mis on esitatud direktiivi 2010/75/EL VI lisa 4. osas, kus PVT SHT selle suitsugaasi mahu kohta, mis tekib jäätmete põletamisest, määratakse PVT 61 põhjal.

6.1.1. Üldine keskkonnatoime

PVT 60. Jäätmete põletusseadmetes koospõletamise üldise keskkonnatoime parandamiseks, stabiilsete põlemistingimuste tagamiseks ja õhkuheite vähendamiseks on PVT kasutada allpool esitatud PVTd 60 a ning kombineerida muid meetodeid, mis on esitatud PVTs 6 ja/või muid allpool esitatud meetodeid.

	Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Jäätmete eelvastuvõtmine ja vastuvõtmine	Igasuguste jäätmete vastuvõtmisel põletusseadmes põletamiseks rakendatakse korda, mis vastab asjaomasele PVTle, mis on esitatud jäätmekäitluse BREF-dokumendis. Vastuvõtmise kriteeriumid on sätestatud selliste olulise tähtsusega näitajate kohta nagu kütteväärtus, vee, tuha, kloori ja fluori, väävli, lämmastiku, polüklooritud bifeniülide, metallide (sealhulgas lenduvate metallide (nt Hg, Tl, Pb, Co, Se) ja mittelenduvate metallide (nt V, Cu, Cd, Cr, Ni)), fosfori ja leelise (loomsete kõrvalsaaduste kasutamisel) sisaldus. Iga jäätmekoorma puhul kasutatakse kvaliteeditagamise süsteeme, et tagada koospõletatavate jäätmete omadused ja hoida kontrolli all kindlaksmääratud olulise tähtsusega näitajaid (nt EN 15358 ohututest tahketest ainetest saadud taaskasutatava kütuse kohta)	Üldkohaldatav
b.	Jäätmete sortimine/piiramine	Jäätmete tüüpi ja massivoogu sorditakse hoolikalt, et piirata koospõletamiseks sobivate kõige saastatumate jäätmete protsenti. Piiratakse tuha, väävli, fluori, elavhõbeda ja/või kloori sisaldust põletusseadmesse sisenevates jäätmetes. Piiratakse koospõletamisele lastavate jäätmete kogust	Kohaldatav selliste piirangute raames, mis on seotud liikmesriigi jäätmekäitluspoliitikaga
c.	Jäätmete segamine põhikütusega	Jäätmete ja peamise kütuse tõhus segamine, kuna ebaühtlane või halvasti segatud kütusevoog või ebaühtlane jaotus, mida tuleks vältida, võib mõjutada süttimist ja põlemist katlas.	Segamine on võimalik vaid juhul, kui peamise kütuse ja jäätmete käitumine peenestamisel on sarnane või kui jäätmete kogus võrreldes peamise kütuse kogusega on väga väike

	Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
d.	Jäätmete kuivatamine	Eelnev jäätmete kuivatamine enne põletuskambrisse viimist, et hoida kõrgel katla jõudlust	Kohaldatavust võivad piirata protsessist tagasisaadava soojuse vähesus, nõutavad põletamistingimused või jäätmete niiskusesisaldus
e.	Jäätmete eeltöötlus	Vt meetodid, mida on kirjeldatud jäätmekäitluse ja jäätmepõletuse BREF-dokumendis, sealhulgas jahvatamine, pürolüüs ja gaasistamine	Vt kohaldatavust jäätmekäitluse BREF- ja jäätmepõletuse BREF-dokumendis

PVT 61. Jäätmete koospõletamisel põletusseadmes tekkiva heite suurenemise vältimiseks on PVT võtta asjakohased meetmed selle tagamiseks, et saasteainete heide suitsugaaside selles osas, mis tekib jäätmete koospõletamisest, ei oleks suurem kui heide, mis tekib jäätmepõletusel, kui kohaldatakse PVT-järgdusi jäätmepõletuse kohta.

PVT 62. Selleks et minimeerida jäätmete põletusseadmetes koospõletamise mõju jääkide ringlussevõtule, on PVT hoida kipsi, tuha, räbu ja muude jääkide head kvaliteeti vastavalt nõuetele, mis on sätestatud nende ringlussevõtuks juhul, kui seadmes ei koospõletata jäätmeid, kasutades selleks mõnd PVTs 60 esitatud asjakohast meetodit või nende kombinatsiooni, ja/või piirates koospõletamise üksnes selliste jäätmefraktsioonidega, mille saasteainesisaldus on samasugune kui muudes põletatavates kütustes.

6.1.2. Energiatõhusus

PVT 63. Jäätmete koospõletamise energiatõhususe suurendamiseks on PVT kasutada PVTs 12 ja PVTs 19 esitatud meetodite sobivat kombinatsiooni, olenevalt põhikütuse tüübist ja põletusseadme konfiguratsioonist.

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed on esitatud tabelis 8 jäätmete koospõletamise kohta koos biomassi ja/või turbaga ning tabelis 2 jäätmete koospõletamise kohta koos kivi- ja/või pruunsöega.

6.1.3. NO_x-i ja CO heide õhku

PVT 64. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku, piirates samas CO ja N₂O heidet õhku jäätmete põletamisel koos kivi- ja/või pruunsöega, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 20 esitatud meetoditest.

PVT 65. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku, piirates samas CO ja N₂O heidet õhku jäätmete põletamisel koos biomassi ja/või turbaga, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 24 esitatud meetoditest.

6.1.4. SO_x-i, HCl-i ja HF-i heide õhku

PVT 66. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i, HCl-i ja HF-i heidet õhku jäätmete põletamisel koos kivi- ja/või pruunsöega, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 21 esitatud meetoditest.

PVT 67. Selleks, et vältida või vähendada SO_x-i, HCl-i ja HF-i heidet õhku jäätmete põletamisel koos biomassi- ja/või turbaga, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 25 esitatud meetoditest.

6.1.5. Tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heide õhku

PVT 68. Selleks, et vältida või vähendada tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heidet õhku jäätmete põletamisel koos kivi- ja/või pruunsöega, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 22 esitatud meetoditest.

Tabel 39

PVTga saavutatav metallide õhkuheite tase (PVT SHT) jäätmete põletamisel koos kivi- ja/või pruunsöega

Põletusseadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW_{th})	PVTga saavutatavad heitetasemed		Keskmistamise ajavahemik
	Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V (mg/Nm ³)	Cd + Tl (µg/Nm ³)	
< 300	0,005–0,5	5–12	Proovivõtuperioodi keskväärtus
≥ 300	0,005–0,2	5–6	Ühe aasta jooksul saadud proovide keskväärtus

PVT 69. Selleks, et vältida või vähendada tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide heidet õhku jäätmete põletamisel koos biomassiga ja/või turbaga, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 26 esitatud meetoditest.

Tabel 40

PVTga saavutatav metallide õhkuheite tase (PVT SHT) jäätmete põletamisel koos biomassiga ja/või turbaga

PVTga saavutatavad heitetasemed (ühe aasta jooksul saadud proovide keskväärtus)	
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V (mg/Nm ³)	Cd+Tl (µg/Nm ³)
0,075–0,3	< 5

6.1.6. Elavhõbeda heide õhku

PVT 70. Selleks, et vältida või vähendada elavhõbeda heidet õhku jäätmete põletamisel koos biomassiga, turba, kivi- ja/või pruunsöega, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 23 ja PVTs 27 esitatud meetoditest.

6.1.7. Lenduvate orgaaniliste ühendite ning polüklooritud dibensodioksiinide ja -furaanide (PCDD/F) heide õhku

PVT 71. Selleks, et vältida või vähendada lenduvate orgaaniliste ühendite ning polüklooritud dibensodioksiinide ja -furaanide heidet õhku jäätmete põletamisel koos biomassiga, turba, kivi- ja/või pruunsöega, on PVT kasutada ühte või mitut PVTs 6, PVTs 26 või allpool esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Aktiivsöe lisamine Vt kirjeldus, punkt 8.5. See protsess põhineb saasteaine molekulide adsorbeerimisel aktiivsöele	Üldkohaldatav
b.	Kiire jahutamine määrgskraberis/suitsugaasi kondensaatoriga Vt määrgskraberis/suitsugaasi kondensaatori kirjeldus, punkt 8.4	
c.	Selektiivne katalüütiline taandamine Vt kirjeldus, punkt 8.3. SCR-süsteem on kohandatud ja suurem kui selline SCR-süsteem, mida kasutatakse ainult NO _x -i taandamiseks	Vt kohaldatavus, PVT 20 ja PVT 24

Tabel 41

PVTga saavutatav lenduvate orgaaniliste ühendite ja PCDD/Fi õhkuheite summaarne tase (PVT SHT) jäätmete põletamisel koos biomassi, turba, kivi- ja/või pruunsöega

Põletusseadme tüüp	PVTga saavutatavad heitetasemed		
	PCDD/F (ng I-TEQ/Nm ³)	Lenduvaid orgaanilisi ühendeid kokku (mg/Nm ³)	
	Proovivõtuperioodi keskväärts	Aasta keskmine	Ööpäeva keskmine
Biomassi, turba, kivi- ja/või pruunsöepõletusseade	< 0,01–0,03	< 0,1–5	0,5–10

7. PVT-JÄRELDUSED GAASISTAMISE KOHTA

Kui ei ole märgitud teisiti, on käesolevas punktis esitatud PVT-järeldused üldkohaldatavad kõikidele gaasistus-seadmetele, mis on otse seotud põletusseadmetega, samuti IGCC seadmetele. Neid kohaldatakse lisaks üldistele PVT-järeldustele, mis on esitatud punktis 1.

7.1.1. Energiatõhusus

PVT 72. Selleks, et suurendada IGCC seadme ja gaasistusseadme energi tõhusust, on PVT kasutada üht või mitut allpool ja PVTs 12 esitatud meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Gaasistamisprotsessis vabaneva soojuse taaskasutamine	Kuna sünteesigaas on vaja alla jahutada, et seda saaks sedasi puhastada, võib seejuures vabanevat energiat kasutada täiendava auru tootmiseks, mis suunatakse auruturbiini tööprotsessi täiendava elektri tootmiseks	Kohaldatav üksnes IGCC seadmele ja gaasistusseadmele, mis on otse seotud katlaga, mille juures sünteesigaasi eeltöödeldakse ja milleks on vaja sünteesigaasi jahutamist
b. Gaasistus- ja põletusprotsessi ühendamine	Seadme võib projekteerida nii, et õhu juurdevoolu seade (<i>air supply unit</i> , ASU) ja gaasiturbiin on täielikult integreeritud, nii et kogu õhk, mis suunatakse ASU-sse, saadakse gaasiturbiini kompressorist	Kohaldatavus on piiratud IGCC seadmetega, kuna integreeritud seade peab olema piisavalt paindlik, nii et see saaks otsekohe tarnida võrku elektrit, kui taastuenergiat töötavad elektrijaamad ei ole kättesaadavad
c. Lähteaine etteandmise kuivüsteem	Kütuse etteandmiseks gaasistusseadmesse kasutatakse kuivüsteemi, et suurendada gaasistusprotsessi energi tõhusust	Üldkohaldatav uute tootmisüksuste puhul.
d. Gaasistamine kõrge temperatuuri ja kõrge rõhu juures	Gaasistusmeetodit kasutatakse kõrge temperatuuri ja kõrge rõhu juures, et viia energia muundamise kasutegur maksimumini	Üldkohaldatav uute tootmisüksuste puhul.
e. Konstruktsiooni täiustamine	Sellised konstruktsiooni täiustused, nagu: — gaasistusseadme tulekindla osa ja/või jahutussüsteemi täiustamine; — gaasi paisumisseadme installeerimine, et võtta taaskasutusse sünteesigaasi põletamise eelsel rõhu langetamisel vabanev energia	Üldkohaldatav IGCC seadme puhul

Tabel 42

PVTga saavutatavad energiatõhususe tasemed gaasistuseseadme ja IGCC seadme puhul

Põletusseadme konfiguratsiooni tüüp	PVTga saavutatav energiatõhususe tase		
	IGCC seadme elektriline netokasutegur (%)		Uue või olemasoleva gaasistuseseadme kütuse kasutamise summaarne netokasutegur (%)
	Uus üksus	Olemasolev üksus	
Gaasistuseseade, mis on otse seotud ilma sünteesgaasi eeltötluseta katlaga	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.		> 98
Gaasistuseseade, mis on otse seotud sünteesgaasi eeltötlusega katlaga	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.		> 91
IGCC seade	PVTga saavutatava energiatõhususe taseme väärtus puudub.	34–46	> 91

7.1.2. NO_x-i ja CO heide õhku

PVT 73. Selleks, et vältida või vähendada NO_x-i heidet õhku, piirates samas CO heidet õhku IGCC seadmetest, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod	Kirjeldus	Kohaldatavus
a. Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Üldkohaldatav
b. Vee/auru lisamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3. Selleks võetakse auruturbiinist ja suunatakse taaskasutusse veidi vahepealse rõhuga auru	Kohaldatav üksnes IGCC seadme gaasiturbiini osale. Kohaldatavus võib olla piiratud vee kättesaadavusega.
c. Vähe lämmastikoksiide tekitavad kuivpõletid	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	Kohaldatav üksnes IGCC seadme gaasiturbiini osale. Üldkohaldatav uute IGCC seadmete puhul. Olemasolevate IGCC seadmete puhul tuleb kohaldatavust vaadelda iga üksikjuhtumi puhul eraldi, olenevalt vajaliku moderniseerimispaketi kättesaadavusest. Ei ole kohaldatav sünteesigaasile, milles vesinikku on üle 15 %.
d. Sünteesigaasi lahjendamine õhu juurdevoolu seadmes (ASU) ülejääva lämmastikuga	ASUs eraldatakse hapnik lämmastikust, et suunata gaasistuseseadmesse kõrge kvaliteediga hapnikku. ASUs ülejääv lämmastik võetakse taaskasutusse, et vähendada põlemistemperatuuri gaasiturbiinis; selleks segatakse lämmastik enne põletamist sünteesigaasiga	Kohaldatav üksnes juhul, kui gaasistamisprotsessi jaoks kasutatakse ASUD

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
e.	Selektiivne katalüütiline taandamine	Vt kirjeldus, punkt 8.3.	<p>Ei kohaldata IGCC seadme suhtes, mida käitatakse < 500 tundi aastas.</p> <p>Olemasoleva IGCC seadme moderniseerimist võib takistada vajaliku ruumi puudumine.</p> <p>Olemasoleva IGCC seadme moderniseerimist võivad takistada tehnilised ja majanduslikud piirangud, kui seadet käitatakse 500 kuni 1 500 tundi aastas.</p>

Tabel 43

PVTga saavutatavad NO_x-i õhkuheite tasemed (PVT SHT) IGCC seadmest

IGCC seadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatav heitetase (mg/Nm ³)			
	Aasta keskmine		Ööpäeva või proovivõtuperioodi keskmine	
	Uus seade	Olemasolev seade	Uus seade	Olemasolev seade
≥ 100	10–25	12–45	1–35	1–60

Orienteerivalt on aasta keskmine vingugaasi (CO) heide olemasoleva seadmete korral, mida käitatakse vähemalt 1 500 tundi aastas, ja uue seadme korral üldiselt < 5–30 mg/Nm³.

7.1.3. SO_x-i heide õhku

PVT 74. IGCC seadmest lähtuva SO_x-i õhkuheite vähendamiseks on PVT kasutada järgmist meetodit.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Happelise gaasi eemaldamine	Gaasistamisprotsessi lähteained olevad väävliühendid eemaldatakse sünteetisgaasist happelise gaasi eemaldamise teel, näiteks karbonüülsulfiidi (COS) (ja vesiniksüaniidi (HCN)) hüdrolyüsi reaktoriga ning vesiniksulfiidi (H ₂ S) absorbeerimisega mõne lahusti, näiteks metüüldietanoolamiini abil. Väävel eraldatakse seejärel kas vedela või tahke elementaarse väävlina (nt Clausi seadme abil) või väävelhappena, olenevalt turunõudlusest	Kohaldatavus võib olla piiratud biomassiga töötava IGCC seadme puhul, kuna biomassis on väävlisisaldus väga väike

PVTga saavutatav SO₂ õhkuheite tase (PVT SHT) IGCC seadmest võimsusega vähemalt 100 MW_{th} on aasta keskmisena 3–16 mg/Nm³.

7.1.4. Tolmu, tahkete osakestega seotud metallide, ammoniaagi ja halogeenide heide õhku

PVT 75. Selleks et vältida ja vähendada tolmu, tahkete osakestega seotud metallide, ammoniaagi ja halogeenide heidet õhku IGCC seadmest, on PVT kasutada ühte või mitut järgmistest meetoditest.

Meetod		Kirjeldus	Kohaldatavus
a.	Sünteesigaasi filtrimine	Tolmust ja muundamata jäänud süsinikust vabastamiseks kasutatakse lendtuha tsüklonit, kottfiltrit, elektrifiltrit ja/või küünalfiltrit. Kottfiltrit ja elektrifiltrit kasutatakse sünteesigaasi temperatuurideni kuni 400 °C	Üldkohaldatav
b.	Sünteesigaasi tõrva ja tuha suunamine tagasi gaasistamisseadmesse	Toorsünteesigaasis tekkivad suure süsinikusaldusega tõrv ja tuhk eraldatakse tsükloniga ja suunatakse tagasi gaasistamisseadmesse juhul, kui sünteesigaasi temperatuur gaasistusseadme väljalaskekohas on madal (< 1 100 °C)	
c.	Sünteesigaasi pesemine	Sünteesigaas lastakse läbi veeskraberi pärast seda, kui see on läbinud muud tolmust puhastamise seadmed, et eraldada kloriidid, ammoniaak, osakesed ja halogeniidid	

Tabel 44

PVTga saavutatavad tolmu ja tahkete osakestega seotud metallide õhkuheite tasemed (PVT SHT) IGCC seadmest

IGCC seadme summaarne nimisoojusvõimsus (MW _{th})	PVTga saavutatavad heitetasemed		
	Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V (mg/Nm ³) (proovivõtuperioodi keskmine)	Hg (µg/Nm ³) (proovivõtuperioodi keskmine)	Tolm (mg/Nm ³) (aastakeskmise)
≥ 100	< 0,025	< 1	< 2,5

8. MEETODITE KIRJELDUS

8.1. Üldised meetodid

Meetod	Kirjeldus
Täiustatud juhtimissüsteem	Arvutipõhise automaatsüsteemi kasutamine põlemistõhususe juhtimiseks ja heite ärahoidmise ja/või vähendamise toetamiseks. See hõlmab ka tõhusat seiret.
Põlemisprotsessi optimeerimine	Võetakse meetmed, et viia energia muundamine maksimumini, näiteks ahjus või katlas, viies samas miinimumini heite (eelkõige CO heite). See saavutatakse eri meetodite kombineerimisega, sealhulgas põletamisseadmete hea projekteerimisega, temperatuuri optimeerimisega (näiteks kütuse ja põletusõhu hea segamine) ja põlemistsoonis viibimise optimeerimisega ning täiustatud juhtimissüsteemi kasutamisega.

8.2. Meetodid energiatõhususe suurendamiseks

Meetod	Kirjeldus
Täiustatud juhtimissüsteem	Vt punkt 8.1
Soojus- ja elektrienergia koostootmise valmidus	Võetakse meetmed selleks, et hiljem oleks võimalik eksportida kasulikke soojus-ekoguseid väljaspool tootmiskohta asuvasse soojuskoormuse süsteemi, nii et sellega saavutatakse primaarenergia kasutamise vähemalt 10 % vähenemine, võrreldes soojus- ja elektrienergia eraldi tootmisega. See hõlmab aurustusteemis teatavate selliste punktide kindlakstegemist ja nendele juurdepääsu säilitamist, millest on võimalik võtta auru, samuti piisava ruumi ettenägemist selleks, et hiljem oleks võimalik lisada torustikke, soojusvaheteid, vee täiendava demineraliseerimise seadet, ooteseisundis katelt ja vasturõhuturbiini. Kõik lisa- ja abisüsteemid ning juhtimis- ja mõõtmisüsteemid võimaldavad ajakohastamist/täiustamist. Võimalik on ka vasturõhuturbiini(de) hilisem juurdelisamine.
Kombineeritud tsükkel	Kahe või enama termodünaamilise ringprotsessi, nt Braytoni ringprotsessi (gaasiturbiin/sisepõlemismootor) ja Rankine'i ringprotsessi (auruturbiin/katel) kombineerimine, et muundada esimese protsessi suitsugaasidega tekkiv soojuskadu järgmis(t)es protsessi(de)s kasulikuks energiaks.
Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt punkt 8.1
Suitsugaasikondensaator	Soojusvaheti, milles vett suitsugaasiga eelnevalt kuumutatakse, enne kui seda hakatakse kuumutama aurukondensaatoris. Suitsugaasis olev veeaur sellega kondenseerub, kuna vee kuumutamiseks suitsugaas jahtub. Suitsugaasikondensaatorit kasutatakse nii põletusüksuse energiatõhususe suurendamiseks kui ka saasteainete nagu tolmu, SO _x , HCl ja HF kõrvaldamiseks suitsugaasist.
Protsessigaaside juhtimise süsteem	Süsteem, mis võimaldab raua- ja terasetööstuse protsessigaase, mida saab kasutada kütusena (nt kõrgahjugaas, koksiahjugaas, konverterigaas), suunata põletusseadmesse, olenevalt selliste kütuste kättesaadavusest ja põletusseadme tüübist integreeritud terasetootmisettevõttes.
Superkriitilise auru tingimused	Aurukontuuri, sealhulgas auru taaskuumutamissüsteemide kasutamine, milles auru rõhk võib tõusta enam kui 220,6 baarini ja temperatuur enam kui 540 °C-ni.
Ultrasuperkriitilise auru tingimused	Aurukontuuri, sealhulgas auru taaskuumutamissüsteemide kasutamine, milles auru rõhk võib tõusta 250–300 baarini ja temperatuur 580–600 °C-ni.
Märg korsten	Korstna selline konstruktsioon, mis võimaldab veeauru kondenseerumist küllastunud suitsugaasist ning seega vältida suitsugaasi taaskuumutamist pärast märgväävlitustamist.

8.3. Meetodid NO_x-i ja/või CO õhkuheite vähendamiseks

Meetod	Kirjeldus
Täiustatud juhtimissüsteem	Vt punkt 8.1
Õhu astmeline lisamine	Mitme eri hapnikusisaldusega põlemistsooni loomine põlemiskambris, et vähendada NO _x -i heidet ja tagada optimaalne põletamine. Selle meetodi puhul kasutatakse põlemise tõhustamiseks esmast põletustsooni, milles põletamine on substõhhiomeetriline (st milles õhku on vajalikust vähem), ja teisest, n-õ üle põletustsooni (milles on õhu liig). Mõne vana väikse katla puhul on vaja võimsust vähendada, et oleks ruumi õhu astmeliseks lisamiseks.

Meetod	Kirjeldus
NO _x -i ja SO _x -i heite vähendamise kombineeritud meetodid	Kompleksse ja integreeritud meetodi kasutamine NO _x -i, SO _x -i ja sageli ka muude suitsugaasis olevate saasteainete heite vähendamiseks, nt aktiivsöe ja De-SONO _x -protsessi kasutamine. Seda võib kasutada kas eraldi või koos muude esmaste meetoditega kivisöetolmuga köetavate katelde korral.
Põlemisprotsessi optimeerimine	Vt punkt 8.1
Vähe lämmastikoksiide tekitavad kuivpõletid	Gaasiturbiinpõletid, milles õhk ja kütus segatakse enne põlemistsooni sisene mist. Õhu ja kütuse segamisega enne põletamist saavutatakse ühtlane temperatuurijaotus ja leegi madalam temperatuur, mille tulemusel väheneb NO _x -i heide.
Suitsu- või heitgaasitagastus	Osa suitsugaasist suunatakse tagasi põlemiskambrisse, et asendada sellega osa värskest põletusõhust; sellega langetatakse põlemistemperatuuri ja ühtlasi piiratakse lämmastiku oksüdeerimiseks vajaliku O ₂ sisaldust, millega piiratakse NO _x -i teket. See tähendab, et ahju heitgaas juhitakse tagasi leegi sisse, et vähendada hapnikusisaldust ning sellega ka leegi temperatuuri. Eripõletite või muude vahendite kasutamise korral toimub põlemisgaaside sisemine ringlus, millega jahutatakse leegi alumist osa ning vähendatakse hapnikusisaldust leegi kõige kuumemas osas.
Kütuse valimine	Kasutatakse madala lämmastikusisaldusega kütust.
Kütuse astmeline põletamine	Meetod põhineb leegi või kohalike „kuumade punktide“ temperatuuri vähendamisel sellega, et põlemiskambris luuakse mitu põlemistsooni, millesse suunatakse kütust ja õhku erinevas kontsentratsioonis. Hilisem moderniseerimine võib olla väikeste põletusseadmete puhul vähem tõhus kui suurte puhul
Lahjasegupõletus ja täiustatud lahjasegupõletus	Tähtsaim lähenemisviis, millega piiratakse NO _x -i moodustumist gaasimootorites, on leegi maksimumtemperatuuri juhtimine lahjasegupõletuse tingimuste loomisega. Lahjasegupõletuse korral vähendatakse kütuse ja õhu suhet piirkondades, kus tekib NO _x , nii et leegi maksimumtemperatuur on madalam kui leegi stõhhiomeetriline adiabaatiline temperatuur; sellega väheneb NO _x -i termiline moodustumine. Selle põhimõtte optimeerimist nimetatakse täiustatud lahjasegupõletuseks.
Vähe lämmastikoksiide tekitava põleti (LNB) kasutamine	Meetod (sealhulgas ülivähesi või täiustatud vähesi lämmastikoksiidide tekkega põleti) põhineb leegi maksimumtemperatuuri vähendamise põhimõttel; katla põletid on projekteeritud nii, et põlemist on aeglustatud ja samas suurendatud soojuse ülekannet (leegi suurendatud kiirusvõime). Õhu ja kütuse segamine vähendab hapniku kättesaadavust ja langetab leegi maksimumtemperatuuri, mis aeglustab kütuses oleva lämmastiku muundamist NO _x -iks ja termilise NO _x -i moodustumist, säilitades samas põlemise tõhususe. Seda võidakse kasutada kombinatsioonis põlemiskambri konstruktsiooni muutmiseega. Ülivähesi lämmastikoksiidide tekkega põletite korral kasutatakse nii astmeviisilist põletamist (õhk/kütus) kui ka suitsugaasitagastust (suunamist tagasi põlemistsooni). Vana seadme hilisemal moderniseerimisel võib meetodi tõhusust mõjutada katla konstruktsioon.
Vähesi NO _x -i heitega põletamine diiselmootori puhul	Meetod seisneb mootorisestest modifikatsioonide kombineerimises, näiteks põlemise ja kütuse sissepritse optimeerimine (sissepritsi väga hiline ajastus koos õhu sisselaskeklapi varase sulgemisega), turbolaadimine või Milleri ringprotsess.
Oksüdatsioonikatalüsaatorid	Oksüdatsioonikatalüsaatorite (mis sageli sisaldavad väärismetalle nagu palladium või plaatina) kasutamine süsinikmonooksiidi ja põlemata jäänud süsivesinike oksüdeerimiseks, et moodustuksid CO ₂ ja veeaur.
Põletusõhu temperatuuri langetamine	Kasutatakse ümbritseva keskkonna temperatuuriga põletusõhku. Põletusõhku ei kuumutata eelnevalt õhu regeneratiivse eelkuumuti abil.

Meetod	Kirjeldus
Selektiivne katalüütiline taandamine	Lämmastikoksiidide selektiivne taandamine ammoniaagi või karbamiidi abil katalüsaatori juuresolekul. Meetodi aluseks on NO _x -i taandamine lämmastikuks ammoniaagiga (enamasti vesilahuse kujul) reageerimise teel katalüsaatorikihis optimaalses temperatuurivahemikus 300–450 °C. Võidakse kasutada mitut katalüsaatorikihti. NO _x -i ulatuslikum taandamine saavutatakse mitme katalüsaatorikihi kasutamise korral. Meetodi lahendus võib koosneda moodulitest ja väiksemate koormuste või suitsugaaside laia temperatuuriskaala kasutamise võimaldamiseks võidakse kasutada erikatalüsaatoreid ja/või eelkuumutamist. Gaasikäigusisene ehk läbipääsenud ammoniaagi SCR on meetod, milles selektiivne mittekatalüütiline taandamine (SNCR) on kombineeritud järgneva selektiivse katalüütilise taandamisega (SCR), millega vähendatakse ammoniaagi väljapääsemist SNCRi seadmest.
Selektiivne mittekatalüütiline taandamine	Lämmastikoksiidide selektiivne taandamine ammoniaagi või karbamiidi abil ilma katalüsaatori juuresolekuta. Meetodi aluseks on NO _x -i taandamine lämmastikuks kõrge temperatuuril ammoniaagiga või karbamiidiga reageerimise teel. Reaktsiooni optimaalseks toimumiseks peab töötemperatuur olema 800 ja 1 000 °C vahel.
Vee/auru lisamine	Vett või auru kasutatakse lahjendina, et langetada põlemistemperatuuri gaasiturbiinides, -mootorites või -kateldes ja sellega vähendatakse termilist NO _x -i moodustumist. Vesi segatakse kütusega kas enne põletamist (kütuseemulsioon, niisutamine või küllastamine) või pritsitakse otse põlemiskambrisse (vee/auru sissepritse).

8.4. Meetodid SO_x-i, HCl-i ja/või HF-i õhkuheite vähendamiseks

Meetod	Kirjeldus
Sorbendi sissepritsimine katlasse (ahju või keevkihti)	Kuivisorbendi otsene sisseviimine põlemiskambrisse või magneesiumi- või kaltsiumipõhiste adsorbentide lisamine keevkihiga katla keevkihti. Sorbendiosakeste pind reageerib suitsugaasis või katla keevkihis oleva SO ₂ -ga. Enamasti kasutatakse seda koos tolmuheite vähendamise meetodiga.
Ringleva keevkihiga kuivskraber	Katla õhu eelsoojendist suunatakse suitsugaas ringleva keevkihiga absorberi alumisse osasse ja see liigub sealt vertikaalselt üles läbi Venturi toru, milles suitsugaasi voo sisse lisatakse eraldi tahket sorbenti ja vett. Enamasti kasutatakse seda koos tolmuheite vähendamise meetodiga.
NO _x -i ja SO _x -i heite vähendamise kombineeritud meetodid	Vt punkt 8.3
Sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku (<i>duct sorbent injection</i> , DSI)	Kuiva pulbrilise sorbendi pihustamine suitsugaasi voogu ja hajutamine seal. Sorbent (nt naatriumkarbonaat, naatriumvesinikkarbonaat, kustutatud lubi) reageerib happeliste gaasidega (nt gaasilised väävliühendid ja HCl) ning moodustavad tahke aine, mis eemaldatakse tolmuühendusmeetoditega (kottfiltritri või elektrifiltritri kasutamise). Enamasti kasutatakse DSI-d koos kottfiltriga.
Suitsugaasikondensaator	Vt punkt 8.2
Kütuse valimine	Vähese väävli-, kloori- ja/või fluorisisaldusega kütuse kasutamine
Protsessigaaside juhtimise süsteem	Vt punkt 8.2

Meetod	Kirjeldus
Suitsugaasi väävlitustamine mereveega	Spetsiifiline mitteregeneeritava märgskraberit tüüp, milles kasutatakse merevee looduslikku aluselisust selleks, et siduda suitsugaasis olevaid happelisi ühendeid. Üldiselt on nõutav tolmu eelnev eemaldamine.
Pihustusega kuivabsorber	Leeliselise reagenti suspensioon/lahus pihustatakse suitsugaasi voogu ja hajutatakse seal. Materjal reageerib gaasiliste väävliühenditega ja moodustab tahke aine, mis eemaldatakse tolmuärastusmeetoditega (kottfilter või elektrifilter). Enamasti kasutatakse pihustusega kuivabsorberit pihustamist koos kottfiltriga.
Suitsugaasi märgväävlitustamine	Skraberimeetod või selliste meetodite kombinatsioon, mille puhul väävlioksiidid kõrvaldatakse suitsugaasist mitmesuguste protsessidega, mille hulka tavaliselt kuulub aluseline sorbent gaasilise SO ₂ sidumiseks ja selle muundamiseks tahkeks aineks. Märgpuhastuses lahustatakse gaasilised ühendid sobivas vedelikus (vesi või aluseline lahus). Võib saavutada tahkete ja gaasiliste ühendite samaaegse eemaldamise. Pärast märgskraberit läbimist on suitsugaas veega küllastunud ning enne suitsugaasi väljalaskmist tuleb piisad eraldada. Märgskraberist saadud vedelik suunatakse reoveepuhastisse ning selles sisalduv tahke aine eraldatakse settimise või filtrimise abil.
Märgskraber	Vedeliku, tavaliselt vee või vesilahuse kasutamine suitsugaasis olevate happeliste ühendite püüdmiseks absorptsiooni teel.

8.5. Meetodid tolmu, metallide, sh elavhõbeda ja/või PCDD/F-i õhkuheite vähendamiseks

Meetod	Kirjeldus
Kottfilter	Kott- või tekstiilfiltrid valmistatakse kootud või vildistatud poorsest kangast, mis laseb läbi gaasi, aga peab kinni tahked osakesed. Kottfiltrit kasutamiseks on vaja valida suitsugaasi omaduste ja suurima töötemperatuuri jaoks sobiv kangamaterjal.
Sorbendi sissepritsimine katlasse (ahju või keevkihti)	Vt kirjeldus, punkt 8.4. Kasulik kaasnev toime on veel tolmu ja metallide heite vähendamine.
Süsiniksorbendi (nt aktiivsüsi või halogeenitud aktiivsüsi) sissepritsimine suitsugaasi	Elavhõbe ja/või PCDD/F adsorbeeritakse süsiniksorbendile, nagu (halogeenitud) aktiivsüsi, kas keemilise töötusega või ilma. Sorbendi sissepritsimise süsteemi võib täiustada täiendava kottfiltrit lisamisega.
Kuiv või poolkuiv suitsugaasi väävlitustamine	Vt iga meetodi üldine kirjeldus (st pihustusega kuivabsorber, sorbendi sissepritsimine hõrenduse all olevasse gaasikäiku, ringleva keevkihiga kuivskraber) punktis 8.4. Kasulik kaasnev toime on veel tolmu ja metallide heite vähendamine.
Elektrifilter (ESP)	Elektrifiltrit tööpõhimõte on osakestele laengu andmine ja nende eraldamine elektrivälja toimetel. Elektrifiltreid saab kasutada väga erinevates tingimustes. Filtrimise tõhusus sõltub tavaliselt sadestamisväljade arvust, filtris viibimise ajast (suurusest), katalüsaatori omadustest ja eespool paiknevatest osakeste eraldamise seadmetest. Elektrifiltril on tavaliselt kaks kuni viis sadestamisvälja. Kõige kaasaegsemal kõrgefektiivsel elektrifiltril on kuni seitse välja.

Meetod	Kirjeldus
Kütuse valimine	Vähese tuha ja metallide (nt elavhõbeda) sisaldusega kütuse kasutamine.
Multitsüklonid	Tolmuheite vähendamise süsteemid, mis põhinevad tsentrifugaaljõul, millega osakesed kõrvaldatakse kandegaasist kas ühes või mitmes korpuses.
Halogeenuhendite lisamine kasutamise kütuses või nende sissepritsimine ahju	Halogeenuhendite (nt broomitud lisainete) lisamine ahju, et oksüdeerida elementaarne elavhõbe lahustuvateks või tahketeks osakesteks, millega tõhustatakse elavhõbeda kõrvaldamist järgmistes heitevähendusüsteemides.
Suitsugaasi märgväävlitustamine	Vt üldine kirjeldus, punkt 8.4. Kasulik kaasnev toime on veel tolmu ja metallide heite vähendamine.

8.6. Vetteheite vähendamise meetodid

Meetod	Kirjeldus
Adsorbeerimine aktiivsöele	Lahustuvate saasteainete sidumine tahkete poorsete osakeste (adsorbendi) pinnale. Tavaliselt kasutatakse orgaaniliste ühendite ja elavhõbeda sidumiseks aktiivsütt.
Aeroobne bioloogiline töötlemine	Lahustunud orgaaniliste saasteainete bioloogiline oksüdeerimine hapniku abil, kasutades mikroorganismide metabolismi. Lahustunud hapniku juuresolekul (mille jaoks lisatakse õhku või puhast hapnikku) mineraliseeritakse orgaanilised komponendid süsinikdioksiidiks ja veeks või muundatakse muudeks metaboliitideks ja biomassiks. Teatavates tingimustes toimub ka aeroobne nitrifitseerimine, mille käigus mikroorganismid oksüdeerivad ammoniumi (NH_4^+) kõigepealt nitritiks (NO_2^-), mis seejärel oksüdeeritakse edasi nitraadiks (NO_3^-).
Anoksiline/anaeroobne bioloogiline töötlemine	Saasteainete bioloogiline taandamine, kasutades mikroorganismide metabolismi (nt nitraat (NO_3^-) taandatakse elementaarseks gaasiliseks lämmastikuks, oksüdeerunud elavhõbeda ühendid taandatakse elementaarseks elavhõbedaks). Heitevähenduse märgmeetoditest saadava reovee anaeroobne töötlemine toimub tavaliselt püsikilega bioreaktorites, milles kandematerjalina kasutatakse aktiivsütt. Anaeroobset bioloogilist töötlemist elavhõbeda kõrvaldamiseks kasutatakse kombineeritult muude meetoditega.
Koagulatsioon ja helvestamine	Koagulatsiooni ja helvestamist kasutatakse hõljuvaine heitveest eraldamiseks ning neid viiakse sageli läbi üksteisele järgnevate etappidena. Koagulatsioonil lisatakse hõljuvainele vastupidise laenguga koagulante. Helvestamist tehakse polümeeride lisamisega, mille tagajärjel tahked mikrohelbed liituvad kokkupõrkel ning tekivad suuremad helbed.
Kristallimine	Ionsete saasteainete eemaldamiseks reoveest kristallitakse need keevkihi protsessis kristallialgmetele, millena kasutatakse liiva või mineraale.
Filtrimine	Tahke aine reoveest eraldamine laskmisega läbi poorse keskkonna. See hõlmab erinevaid meetodeid, nagu liivfiltrimine, mikrofiltrimine ja ultrafiltrimine.
Flotatsioon	Tahked või vedelad osakesed eralduvad reoveest, kuna need kinnituvad väikeste gaasimullide külge; tavaliselt on selleks gaasiks õhk. Ujuvad osakesed kogunevad veepinnale ja kogutakse sealt vahuriisumisseedmega.
Ionivahetus	Ionse saasteaine sidumine reoveest ja asendamine keskkonnasõbralikumate ionidega, milleks kasutatakse ionivahetusvaiku. Saasteained peetakse ajutiselt kinni ja vabastatakse hiljem regenerimisvedelikku.

Meetod	Kirjeldus
Neutraliseerimine	Reovee pH viiakse kemikaalide lisamisega neutraalsele tasemele (ligikaudu 7). pH tõstmiseks kasutatakse tavaliselt naatriumhüdroksiidi (NaOH) või kaltsiumhüdroksiidi ($\text{Ca}(\text{OH})_2$), samas kui pH langetamiseks kasutatakse väävelhapet (H_2SO_4), soolhapet (HCl) või süsinikdioksiidi (CO_2). Mõned saasteained võivad neutraliseerimise ajal sadestuda.
Õli ja vee eraldamine	Vaba õli eraldamine reoveest raskusjõu toimele, kasutades selliseid seadmeid nagu separaator, mille on välja töötanud American Petroleum Institute, laineplekist õlipüüdur või paralleelplaatidest õlipüüdur. Õli ja vee eraldamisele järgneb tavaliselt floteerimine, mida toetavad koagulatsioon ja helvestamine. Mõnel juhul võib enne õli ja vee eraldamist minna vaja emulsiooni lõhkumist.
Oksüdeerimine	Saasteainete muundamine keemilise oksüdeerimisega sarnasteks ühenditeks, mis on vähem ohtlikud või mida on kergem kõrvaldada. Saasteainete eemaldamise märgmeetodite kasutamisel tekkinud reovee puhul võib õhku kasutada sulfiti (SO_3^{2-}) oksüdeerimiseks sulfaadini (SO_4^{2-}).
Sadestamine	Lahustunud saasteaine muundamine lahustamatuks ühendiks keemilise sadesti lisamise abil. Tekkinud tahke sade eraldatakse seejärel setitamise, flotatsiooni või filtrimise teel. Tüüpilised kemikaalid, mida kasutatakse metallide sadestamiseks, on kustutamata lubi, dolomiit, naatriumhüdroksiid, naatriumkarbonaat, naatriumsulfiid ja orgaanilised sulfiidid. Sulfaadi ja fluoriidi sadestamiseks kasutatakse kaltsiumisooli (mitte lupja).
Setitamine	Hõljuvolekus tahkete ainete sadenemine raskusjõu toimele.
Läbipuhumine	Väljapuhutatavate saasteainete (näiteks ammoniaagi) eemaldamine reoveest suurte gaasikoguste läbijuhtimisega, et viia need saasteained gaasifaasi. Saasteained eemaldatakse läbipuhumiseks kasutatud gaasist edasise töötlemisega ja neid võib taas kasutusse võtta.