

**Keskkonnakompleksluba**

Loa registrinumber		KKL-521346
Loa omaja andmed	Ärinimi / Nimi	Enefit Industry AS
	Registrikood / Isikukood	10579981
Tegevuskoha andmed	Nimetus	Enefit õlitööstus, seade Enefit280-2
	Aadress	Keskterritooriumi, Auvere küla, Narva-Jõesuu linn, Ida-Viru maakond
	Katastritunnus(ed)	51401:001:1297;51401:001:1294;51401:001:1295;85101:001:0642;85101:001:0641;51401:001:1296
	Territoriaalkood EHA	1472
	Käitise territoorium	Ruumikuju: 1 lahustükk. Puudutatud katastriüksused: 13109 Narva-Auvere tee (51401:001:0456), Anatoli kalakasvandus (85101:012:0049), Gaasitehase (51401:001:1296), Kalakasvanduse (85101:012:0039), Keskterritooriumi (51401:001:1297), Lämmastiku (51501:001:0017), Musta jaam (51401:001:1295), Põhjateritooriumi (51501:001:0016), Suur alajaam 330 (85101:001:0642), Väike alajaam 110 (85101:001:0641). Puudutatud veekogud: Mustajõgi (VEE1063800), Põõsastiku kraav (VEE1065000), Vaivara kraav (VEE1065001).
Tegevusvaldkond	Loaga reguleeritavad tegevused	Tööstusheide ehk kompleksluba; Vee erikasutus; Saasteainete viimine paiksest heiteallikast välisõhku; Jäätmete käitlemine;
Loa andja andmed	Asutuse nimi	Keskkonnaamet
	Registrikood	70008658
	Aadress	Roheline 64, 80010 Pärnu
Loa kehtivuse periood	Loa versiooni kehtima hakkamise kuupäev	
	Lõppemise kuupäev	31.12.2034

Ühiskanalisatsiooni juhitavate ohtlike ainete seire

Ühiskanalisatsiooni ohtlike ainete ei juhita.

Tööstusheide

T1. Käitise tegevus

Käitiste register

Käitise kood	KNR0000588	
Käitise nimetus	Enefit õlitööstus, seade Enefit280-2	
Käitise asukoha kirjeldus	<p>Tootmiseseade Enefit280-2 rajati Enefit Power AS Keskterritooriumi kinnistule (KÜ nr 85101:001:0040) käitamisel õlitootmiseseadme Enefit280-1 kõrvale. Õlitechase maa-ala asub Ida-Viru maakonnas Narva-Jõesuu linna haldusalas Auvere külas, Enefit Power AS Eesti elektrijaama lähiümbruses, mis jääb Narvast ligikaudu 16-25 km edelasse. Kohaliku omavalitsuse üldplaneeringu järgi on ala tootmise arendamise ja riigikaitse-objektide piirkond, kuhu jäävad lisaks olemasolevatele Eesti Energia kontserni ettevõtetele kuuluvatele elektrijaamale ja õlitechastele ohtlike jäätmete lõppladustamispaik, riigikaitsemaad, lõhkeainetehas ja seni tootmistegevuseks kasutusele võtmata maatulundusmaad jms. Õlitechase maa-ala ja selle lähiümbruses puudub püsielanikkond. Nn aiandusühistute-suvilate piirkond jääb ca 2 km kaugusele kagusse.</p> <p>Maastikuliselt asub ala Alutaguse madalikul, mida iseloomustavad jääjärve- ja järvetasandikud ning suured metsa ja soomassiivid. Samas mitmekesisivad maastikurajooni välisilmel peamiselt põlevkivi kaevandamisega seotud tehnogeensed maastikud. Alast kagus voolab Narva jõgi. Eesti-Vene piirijõgi jääb õlitööstuse maa-ala keskmeest ca 2 km kaugusele. Lõuna- ja läänepool voolab Narva jõe vasakpoolne lisajõgi Mustajõgi. Looduslikult on Mustajõe kaldad soised, eriti selgelt avaldub see Õlitechase ala lõuna ja kaguküljes Mustajõe ja Narva jõe vahelisel alal, kus valitsev kasvukohatüüp on lodu- ja soometsad. Kogu Mustajõe vooluhulk kasutatakse ära Eesti elektrijaama jahutusveena. Lääne poolt külgneb ala Narva karjääriga. Rekultiveeritud kaevetähted jäävad loodesse ja edelasse ning nende vahel Mustajõe kallastel paikneb Narva karjääri tööstusterritoorium. Õlitechase alast põhjapool laiuvad nii riigi kui ka eraomandi suured metsamassiivid. Kirdesse jääb Kõrgesoo raba. Raba servas, enam kui 9 km² suurusel alal asub Eesti elektrijaama tuhaväli. Õlitechase ala piir ühtib loodes, ca 820 m pikkusel lõigul Mustajõe Natura 2000 loodusala, kuid Enefit 280-2 seadme arendus ala loodesossa ei ulatu.</p> <p>Asulad jäävad Enefit 280-2 arendusalast ja Õlitööstuse maa-alast suhteliselt kaugemale: ca 40 elanikuga Auvere küla 7 km põhja suunas, ca 40 elanikuga Sirgala asula 8 km loode suunas, ca 500 elanikuga Sinimäe aleviku piirkond (sh Hiimetsa ja Hundinurga) - 11 km põhja suunas ja 170 elanikuga Vaivara küla - 12 km loode suunas.</p>	
Aadress	Keskterritooriumi, Auvere küla, Narva-Jõesuu linn, Ida-Viru maakond	
Territoriaalkood EHA	1472	
Katastritunnus(ed)	51401:001:1297;51401:001:1294;51401:001:1295;85101:001:0642;85101:001:0641;51401:001:1296	
Käitise territoorium	Ruumikujud: 1 lahustükk. Puudutatud katastriüksused: 13109 Narva-Auvere tee (51401:001:0456), Anatoli kalakasvandus (85101:012:0049), Gaasitehase (51401:001:1296), Kalakasvanduse (85101:012:0039), Keskterritooriumi (51401:001:1297), Lämmastiku (51501:001:0017), Musta jaam (51401:001:1295), Põhjaterritooriumi (51501:001:0016), Suur alajaam 330 (85101:001:0642), Väike alajaam 110 (85101:001:0641). Puudutatud veekogud: Mustajõgi (VEE1063800), Põõsastiku kraav (VEE1065000), Vaivara kraav (VEE1065001).	
Seotud käitised	Seotud käitise kood	Seotud käitise nimetus
	KNR0000005	Enefit õlitööstus
	KNR0000485	Eesti elektrijaam
	KNR0000007	Auvere elektrijaam

Jäätmetekkekohad

Jrk nr	Nimetus	Keskonnaregistrikood
1.	Enefit280-2 tootmisterritoorium	JKK4400333

Käitise tegevus

Käitise tegevus	<p>Enefit280-2 põhitegevus on põlevkiviõli ja põlevkivigaasi (uttegaasi, poolkoksigaasi) tootmine, põhitegevusala EMTAK kood: 19201 - Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine.</p> <p>Enefit Power AS-i neli ECHA REACH registreeringut: - 01-2119552464-38-0004 – shale oil (CAS nr. 68308-34-9) – põlevkiviõli (konsortsiumi registreering); - 01-2119703178-42-0002 – oil shale thermal processing residue (CAS nr 93685-99-5) –põlevkivituhk; - 01-2119756217-35-0002 – shale oils, heavy – põlevkiviõli (raske fraktsioon); - 01-2119769887-11-0002 – shale oils, light – põlevkivibensiin.</p>
Ohukategooria	A kategooria suurõnnetuse ohuga
Lähteolukorra aruanne	<p>Lisa 1: E280_2_lahteolukord_2023.docx</p> <p>Lisa 2: LISA_1_OT_LOPPARUANNE.pdf</p> <p>Lisa 3: Lisa_2_GE_2708_aruanne.pdf</p> <p>Lisa 4: LISA_3_21056_TP_TL_4_101_v01_Asend_Vert_0.pdf</p> <p>Lisa 5: Narva_veekihi_hudroisohupsid.PNG</p> <p>Lisa 6: E280_2_lahteolukord_2023.docx</p> <p>Lisa 7: LISA_1_OT_LOPPARUANNE.pdf</p> <p>Lisa 8: Lisa_2_GE_2708_aruanne.pdf</p> <p>Lisa 9: LISA_3_21056_TP_TL_4_101_v01_Asend_Vert_0.pdf</p> <p>Lisa 10: Narva_veekihi_hudroisohupsid.PNG</p> <p>Lisa 11: E280_2_lahteolukord_2023.docx</p> <p>Lisa 12: LISA_1_OT_LOPPARUANNE.pdf</p> <p>Lisa 13: Lisa_2_GE_2708_aruanne.pdf</p> <p>Lisa 14: LISA_3_21056_TP_TL_4_101_v01_Asend_Vert_0.pdf</p> <p>Lisa 15: Narva_veekihi_hudroisohupsid.PNG</p>

Tegevusala

Tegevus- ja alltegevusvaldkond	Energiakandjate tootmine - Muude kütuste, sealhulgas põlevkivi utmine käitistes, mille nimisoojusvõimsus on vähemalt 20 MW
Tööaeg tundides ööpäevas	24
Tööaeg tundides aastas	8 200
Ülesseatud tootmisvõimsus	Heiteallika 280-2 soojussisendile vastav tinglik nimisoojusvõimsus on ca 660 MW.
Aastane tootmismah	<ol style="list-style-type: none"> Enefit280-2 seadmes kasutatav põlevkivi kogus 2 014 888 t/a; Kavandatav õlitoodang 267 980 t/a, millest 239 413 t/a on keskõli ja 28 567 t/a bensiin; Tekkiv uttegaasi kogus 68,5 miljonit m³ aastas; Elektri toodang 203 GWh/a (bruto), millest 106 GWh/a on omatarve ja 97 GWh/a on müük; Fenoolvee teke 64 800 t/a, millest põhjendatud vajaduse korral suunatakse põletamisele elektrijaamas kuni 40 288 t/a.
Põhitegevusala	Jah

T2. Parima võimaliku tehnika (PVT) rakendamine

PVT allikad

Jrk nr	Lühend	Allika nimetus	Viide (URL)	Avaldamise kuupäev	Jõustumise kuupäev
1.	PKÖ	Järeldused Eesti põlevkiviõli tootmise parima võimaliku tehnika kirjelduse põhjal	https://envir.ee/ringmajandus/toostusheide-ja-kemikaalid/pvt#eesti-igusaktid	17.12.2013	17.12.2017
2.	EFS	Reference Document on Best Available Techniques on Emissions from Storage	https://eippcb.jrc.ec.europa.eu/sites/default/files/2019-11/esb_bref_0706.pdf	01.07.2006	01.07.2010
3.	ROM	JRC Reference Report on Monitoring of Emissions to Air and Water from IED Installations	https://eippcb.jrc.ec.europa.eu/sites/default/files/2019-12/ROM_2018_08_20.pdf	01.07.2018	01.07.2022
4.	ENE	Reference Document on Best Available Techniques for Energy Efficiency	https://eippcb.jrc.ec.europa.eu/sites/default/files/2019-11/ENE_Adopted_02-2009.pdf	01.04.2009	01.04.2013

Jrk nr	Tootmisetapid	Käitise KKJS-i ja tehnoloogia nimetused	Käitise KKJS-i ja tehnoloogia kirjeldused	PVT nõude kirjeldus	PVT lühend ja viide	
					PVT lühend	PVT number

1.	Juhtimine ja kontroll	Käitises on toimiv integreeritud ja sertifitseeritud juhtimissüsteem, mis hõlmab mh keskkonnajuhtimist. Enefit Power AS on osa Eesti Energia kontsernist, lähtutakse kontserni juhtimis põhimõtetest ja töökorraldusest, sh kasutatakse kontserni keskkonnaosakonna teenuseid.	Enefit Power AS juhtimissüsteem on sertifitseeritud vastavalt ISO 14001:2015 (keskkonnajuhtimine), ISO 9001:2015 (kvaliteedijuhtimine), ISO 45001:2018 (töötervishoiu ja tööohutuse juhtimine) ja ISO 55001:2014 (varahaldus) nõuetele ja eelnevalt mainitud nõuetest peetakse kinni. Juhtimissüsteem on integreeritud. Üks juhtimissüsteemi element on energiateemad, mida käsitletakse detailsemalt keskkonnajuhtimise (väljund on energiaaudit) ja varahalduse all (juhtimissüsteemi ülevaatus) - õlitööstust käsitletakse energia muundamise valdkonnas. Olulised mõõdikud on töökindlus, avariisus, tehniliste intsidentide arvestamine. Energiaaudit katab nii energia tootmise kui kasutamise, käsitusallas on nii elektrijaamad kui õlitechased. Arvestust peetakse energiatarbimise, energiatarbimise profiili ehk jaotuse üle (sisekliima, valgustus, transport, tööstusprotsessid), antakse ülevaade varsemalt elluviidud ning tulevikus kavandatavatest alternatiivse energiakasutuse ja energiasäästule suunatud tegevustest-meetmetest ning nendega seotud energia tootmise või säästmise potentsiaalset energiaühikutes (see on ühtlasi peamine mõõdik ehk indikaator).	<p>PKÕ PVT nr 1 kõigile allpool loetletud tunnustele vastava keskkonnajuhtimissüsteemi (KKJS) rakendamine ja järgimine:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) juhtkonna, sh tippjuhtkonna pühendumus; 2) keskkonnapoliitika määramine, mis muu hulgas näeb ette juhtimissüsteemi pidevat täiustamist; 3) vajalike protseduuride, eesmärkide ja sihttasemeteg planeerimine ja kehtestamine koos finantsplaneerimise ja investeeringute kavaga; 4) erilise tähelepanu pööramine järgmistele aspektidele: käitise struktuur ja vastutuse jaotus; personali väljaõpe; teadlikkus ja pädevus; ettevõttesisene ja -väline suhtekorraldus; töötajate kaasatus; dokumentatsioon; tootmisprotsessi tõhus kontrollimine; käitise hooldusprogramm; hädaloordades tegutsemise kava; keskkonna-alaste õigusaktide nõuetele vastavuse tagamine; 5) tegutsemise tulemuslikkuse kontroll; parandusmeetmete rakendamine, pöörates erilist tähelepanu järgmistele aspektidele: seire ja mõõtmised; preventatsioon ja korrigeeriv tegevus; andmetöötlus ja aruandlus; siseaudit (võimaluse korral sõltumatu) eesmärgiga kindlaks määrata, kas KKJS vastab kavandatule, on korrektselt rakendatud ja ajakohastatud; 6) keskkonnajuhtimissüsteemi ja selle jätkuva sobivuse, piisavuse ja tõhususe regulaarne hindamine, mida teostab tippjuhtkond; 7) valdkonna puhtamate tehnoloogiate arengu jälgimine; 8) uue käitise projekteerimisel ning käitise töötamise kogu aja vältel käitise töö tulevase lõpetamise keskkonnamõju arvestamine; 9) regulaarsete sektorisiseste võrdlusanalüüside tegemine. <p>Keskkonnajuhtimissüsteemi kohaldamisala (nt üksikasjalikkuse tase) ja laad (nt standardile vastav või mitte) sõltub käitise toimumisviisist, suurusest ja keerukusest ning selle võimalikust keskkonnamõjust. KKJS suuremat usaldusväärsust tagavad järgmised vabatahtlikud sammud:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) juhtimissüsteemi ja auditeerimise protseduure on kontrollinud ja kinnitanud akrediteeritud sertifitseerimisasutus või väline töendaja; b) käitises koostatakse ja avalikustatakse korraline ja soovituslikult töendatud keskkonnanaruanne, mis sisaldab käitise kõiki olulisi keskkonnanaspekte ja milles võrreldakse sobival moel eri aastate kaupa keskkonnanaspekte ja sihtide saavutamist, võimaluse korral on esitatud võrdlus tootmisharu parimate näidetega; <p>ENE BREF PVT nr 1 kirjeldab energiajuhtimise rakendamist, mis võib olla ka muu juhtimissüsteemi osaks. ENE PVT nr 1-16 kirjeldatud teemad on kaetud sertifitseeritud juhtimissüsteemi rakendamisega, sh eeldatakse PVT-ga nr 3 energiaauditi läbiviimist.</p>	PKÕ ENE	1 1-16
----	-----------------------	--	--	---	------------	-----------

2.	Kogu käitis	Käitises on õnnetuste ja hädaolukordade jaoks olemas ohutus- ja riskijuhtimissüsteem, mis moodustab osa üldisest juhtimissüsteemist. Süsteem hõlmab mh tuleohutuse teemad.	A-kategooria suurõnnetuse ohuga ettevõtteks on olemas teabeleht, ohutusaruanne (sisaldab ka riskianalüüsi ja ohutuse tagamise süsteemi kirjeldust), ettevõtte hädaolukorra lahendamise plaan, mis hõlmab ka tegutsemise tulekahjude korral. Enefit280-2 seade on osaka kogu Õlitööstust hõlmavast dokumentatsioonist. Lisaks on gaaside, tuha, reovee jm voogude käitlemiseks teiste Eesti Energia kontserni käitiste komplekslubades arvestatud Enefit280-2 seadmelt tulenevate voogudega	<p>PKÕ PVT nr 2 rakendatakse allpool loetletud asjakohaseid täiendavaid juhtimisvõtteid, mis on suunatud keskkonnanariski ja -mõju vähendamisele põlevkiviõli tootmise käitises:</p> <p>a) samal tootmisterritooriumil tegutsevate eri käitiste käitajatel on keskkonna- ja kemikaaliohutuse alane koostöölepe (nt teenuse osutamise leping), mis muuhulgas määrab käitisesiseste suitsugaaside- ja reoveepuhastusseadmete või jäätmekäitlusseadmete kasutamise põhimõtted ja poolte vastutuse. Juhul kui see puudub, ei ole tootmisterritooriumil olevate puhastus- või jäätmekäitlusseadmete valdajal õigus vastu võtta teise käitaja tekitatud jäätmeid, reovett või jääkgaase, st selleks tegevuseks keskkonnakompleksluba ei anta;</p> <p>b) juhul kui käitises tekkiv reovesi juhitakse käitisevälisesse reoveepuhastisse, on käitaja ja selle reoveepuhasti käitaja kohustused määratud nende vahelise lepinguga või asjakohaste tegutsemisjuhistega nagu näiteks ühiskanalisatsiooniga liitumise leping, ühiskanalisatsiooni kasutamise eeskiri, heitvee ärajuhtimise teenusleping;</p> <p>c) käitises on kindlaks määratud ainevood, sh jääkgaasid ja reovesi, mis vajavad keskkonnaprobleemide vältimiseks töötlust või puhastamist. Nendele ainevoogudele on määratud kriitilised parameetrid, mis võivad mõjutada töötlemiseks või puhastamiseks vajalike seadmete (sh reovee eelpuhastite, jääkgaaside põletite jm) töö efektiivsust;</p> <p>d) käitises on avari liikvideerimise plaan, mis sisaldab saastuse levikut tõkestavate abinõude kirjeldust, sealhulgas reostuse tõkestamise ja selle liikvideerimise peamiste meetodite ülevaadet;</p> <p>e) käitises on hädaolukorras tekkiva või kriitilisi parameetreid ületava reovee ja tuletõrjevee jaoks kogumissüsteem, mis on üldkanalisatsioonist või veekogusse viivast suublast isoleeritav ja võimaldab kogutu edasist keskkonnaohutut käitlemist;</p> <p>f) rakendatud on asjakohased tuleohutusmeetmed, käitises on tulekahju piiramiseks vajalikud vahendid töökorras.</p> <p>EFS BREF ptk 5.1.2 Kõrge riskikategooriaga ettevõtteid peab koostama ka ohutusaruande ja kohapealse hädaolukorra lahendamise plaan ja ajakohastatud ainete loetelu pidama.</p>	PKÕ EFS	2 5.1.2
----	-------------	--	--	---	------------	------------

3.	Vedelkütuse käitlemine	Põlevkiviõli transport territooriumil toimub torustike kaudu	<p>Põlevkiviõli transport territooriumil toimub torustike kaudu. Torustikud asuvad estakaadil. Torustike projekteerimisel on arvestatud vajadusega minimeerida toote kadusid, sh ka hajuheidet. Seetõttu on võimalikult maksimaalselt kasutatud keevisiilteid. Enefit280-2 seadmest suunatakse toodetud keskõli ja bensiini mahutiparki. Sealt laaditakse toodang auto- ja raudteetsisternidesse spetsiaalsetel estakaadidel. Laadimisel eralduvad aarud kogutakse kokku ja adsorbeeritakse aurude regeneerimiseseadmes.</p> <p>Nii mahutipargi kui laadimisestakaadide tegevust reguleeritakse olemasoleva õlitööstuse kompleksloas. Enefit280-2 seadme rajamisega on selles kompleksloas arvestatud.</p>	<p>PKÕ PVT nr 3 on pinnase ja põhjavee reostuse vältimine koos ühe või mitme allpool loetletud käitamismeetme rakendamisega:</p> <p>a) kõikide vedelike lekkeid tõkestavate süsteemide terviklikkuse ja tiheduse, sh vee või muude ainete lekkekindluse kontroll;</p> <p>b) ohtlike ainete ning jäätmete laadimine, ajutine hoidmine ja ladustamine toimub ainult selleks ettenähtud kohtades, kus on välistatud lekked või puiste laialivalgumine;</p> <p>c) kõik mahutid ja seadmed, kus esineb ületäitumise võimalus, tuleb varustada alarmsüsteemi käivitavate nivooanduritega või rakendada muid samaväärseid meetmeid, mis minimeerivad mahutite ületäitumise riski;</p> <p>d) mahutitel jm seadmetel on kasutamise ja hooldamise nõuded, mis sisaldavad teavet tehnilise järelevalve sageduse ja meetodite kohta. Toimub regulaarne mahutite jm seadmete hooldus ja tehniline järelevalve;</p> <p>e) muude vedelike kui vesi torustike äärikute ja ventiilide regulaarne ülevaatus. Ülevaatus tulemused dokumenteeritakse;</p> <p>f) muude vedelike kui vesi torustike äärikud ja ventiilid on varustatud lekkekogujatega, välja arvatud juhul, kui äärikute ja ventiilide tehniline lahendus lekkeid välistab;</p> <p>g) mahutite jm seadmete juures peab olema võimaliku reostuse piiramiseks vajalik koguses absorbenti;</p> <p>h) (ei kohaldu)</p> <p>i) maa-aluste torustike projekteerimise vältimine või kui see on möödapääsmatu, tuleb ette näha torustiku kaitse vigastuste eest ja paigaldada lekete tuvastamise süsteem. Olemasolevates käitistes on selle punkti rakendatavus piiratud;</p> <p>j) käitises ehitustööde ajal või muudel põhjustel rasketehnika (raskeveokite, kraanade jm) kasutamisel jälgida, et maa-alused torustikud, sh kanalisatsioon ei saaks vigastada. Ette näha täiendavad maa-aluste kommunikatsioonide kaitsemeetmed;</p> <p>k) regulaarne maa-aluste kanalisatsioonitorustike visuaalne ülevaatus, nt kaugjuhitava kaameraga kahjustuste ja võimalike lekete tuvastamine.</p> <p>EFS BREF ptk 5.2.2.1 maapealse suletud torustiku kasutamine. Poltidega äärikud ja tihendiga tihendatud ühendused on olulised lenduvate heitmete allikad. Tuleb minimeerida äärikute arvu, asendades need keevisühendustega.</p>	PKÕ EFS	3 5.2.2.1
4.	Kogu käitis	Töörežiimide reguleerimine	<p>Protseesse reguleeritakse vastavalt seadmete eksploataatsiooneeskirjade ja tootmisreglementidele. Sarnaselt olemasoleva Enefit280 seadmele töötatakse välja juhised seadme käivitamiseks ja seiskamiseks, käitamiseks tavapärasest erinevalt töörežiimil jm. Muuhulgas tagatakse Enefit280-2 seadme CFB katla töötamine optimaalsel põlemisõhu režiimil (ligikaudu 3-5% O₂ sisaldus ärajuhitavates suitsugaasides).</p>	<p>Energia erikulu tuleb vähendada ühe või mitme allpool loetletud meetme abil:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Protsesside optimeerimine tööparameetrite reguleerimise abil (üldkohaldatav); 2. Seadmete regulaarne hooldamine (üldkohaldatav); 3. Tehnilise lahenduse optimeerimine. Kohaldatav uue seadmele. 4. Põlemise reguleerimise meetodite kasutamine. Kohaldatav kütuse ja põlemisõhu segul töötavatele põletusseadmetele (st protsessides, kus liigühetur α ~1 ei ole rakendatav). 	PKÕ	4

5.	Kogu kätis	Rajatised, tehnika, seadmed; hooldus ja remont	Rajatiste, tehnika ja seadmete tehnilise seisukorra kontroll, hooldus ja remont toimub graafikute alusel	<p>Energia erikulu tuleb vähendada ühe või mitme allpool loetletud meetme abil:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Protsesside optimeerimine tööparameetrite reguleerimise abil (üldkohaldatav); 2. Seadmete regulaarne hooldamine (üldkohaldatav); 3. Tehnilise lahenduse optimeerimine. Kohaldatav uuele seadmele. 4. Põlemise reguleerimise meetodite kasutamine. Kohaldatav kütuse ja põlemisõhu segul töötavatele põletusseadmetele (st protsessides, kus liigõhutegur $\alpha \sim 1$ ei ole rakendatav). 	PKÕ	4
6.	Elektri tootmine	Enefit280 tüüpi seadmetel toodetakse jääsoojusest elektrit	<p>Pürolüüsi protsessile on lisatud soojusvahetid, sh utilisaatorkatel. Toodetakse auru, mis suunatakse auruturbiinile elektri tootmiseks. Saadud elektrit kasutatakse omatarbeks, ülejääv kogus suunatakse võrku. Olemuselt on tehnilise lahenduse optimeerisega, mis tagab jääsoojuse ärakasutamise ja Enefit280 seadme energeetilise autonoomsuse.</p> <p>Utilisaatorkatla kasutamine suitsugaaside ja mittetäieliku põlemise produktide järelpõletamise soojusenergia taaskasutamiseks.</p>	<p>PVT 4. Energia erikulu tuleb vähendada ühe või mitme allpool loetletud meetme abil:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Protsesside optimeerimine tööparameetrite reguleerimise abil (üldkohaldatav); 2. Seadmete regulaarne hooldamine (üldkohaldatav); 3. Tehnilise lahenduse optimeerimine. Kohaldatav uuele seadmele. 4. Põlemise reguleerimise meetodite kasutamine. Kohaldatav kütuse ja põlemisõhu segul töötavatele põletusseadmetele (st protsessides, kus liigõhutegur $\alpha \sim 1$ ei ole rakendatav). <p>PVT nr 44 Utilisaatorkatelt tuleb kasutada suitsugaaside ja mittetäieliku põlemise produktide järelpõletamise soojusenergia taaskasutamiseks, kui see on tehniliselt ja majanduslikult võimalik. Kohaldatav uutele seadmetele. Meetodi kohaldatavus ja majanduslik otstarbekus sõltub üldisest energiatõhususe kasvust, sealhulgas tekkiva auru tõhusast kasutamisest.</p> <p>ENE PVT nr 11. Tuleb püüda optimeerida energiakasutust rohkem kui ühe protsessi või süsteemi vahel, kätises või kolmanda osapoolega.</p> <p>ENE PVT nr 19. Soojusvahetite efektiivsuse säilitamiseks tuleb soojustagastuseks rakendada:</p> <ol style="list-style-type: none"> a. tõhususe perioodiline jälgimine; b. saastumise vältimine või eemaldamine; 	PKÕ	4, 44
					ENE	11, 19

7.	Uttegaasi käitlemine	Uttegaasi kasutamine kütusena elektrijaamades	<p>Põlevkiviõli tootmisel tekib uttegaas ehk põlevkivigaas. Normaalrežiimil põletatakse kõrge kütteväärtusega põlevkivigaasi Eesti elektrijaama ja Auvere elektrijaama kateldes; elektrijaamad vastavad PVT nõuetele, sh on tagatud SO2 heite piirväärtuse järgimine vastavat tüüpi põletusseadmele. Eelistatult kasutatakse keevkohtkateltega energiablokke.</p> <p>Uttegaasi transpordil põletamisele tuleb jälgida ohutusnõudeid. Juhistes on üksikasjalikult kirjeldatud, millised peavad olema tingimused, et hakata uttegaase elektrijaama suunama, samuti millal tuleb suunamine lõpetada ja kasutada ohutuse tagamiseks leektorusid.</p>	<p>PVT nr 5 on põlevkiviõli tootmise energiatõhususe suurendamine järgmiste meetmetega:</p> <p>a) uttegaaside käitisesisene ja -väline kasutamine kütusena;</p> <p>b) energeetilist väärtust omavate vedelate ja tahkete ainete tagasisuunamine utmisprotsessi või nende kasutamine kütusena nii käitisesiseselt kui ka -väliselt (viimasel juhul tuleb kehtestada teatud kvaliteedinõuded ja enne üleandmist kontrollida ainete nende vastavust). Kui tegemist on jäätmetega, saab neid põletada vaid tööstusheite seaduse 4. peatüki tingimusi täitvais jäätmepõletus- või koospõletusseadmetes;</p> <p>c) gaasiliste, vedel- ja tahkete ainete jääksoojuse kasutamine energia tootmiseks.</p> <p>PVT nr 49. Väevliühendeid sisaldavate uttegaaside käitlemine nii käitisesiseses kui -välises põletusseadmetes, järgides tööstusheite seaduse või PVT nõudeid põletusseadmetele.</p> <p>ENE PVT nr 11. Tuleb püüda optimeerida energiakasutust rohkem kui ühe protsessi või süsteemi vahel, käitises või kolmanda osapoolega.</p>	PKÕ ENE	5, 49 11
8.	Fenoolvee käitlemine	Fenoolvee suunamine Enefit280-2 seadmele või juhtimine elektrijaama	<p>Enefit280-2 seadme fenoolvee saab ära põletada seadme CFB katlas. Enefit280 tehnoloogial on võimekus enda tekitatud fenoolvee käitlemiseks, muuhulgas saab fenoolvee juhtimisega katlasse reguleerida tsirkuleeriva tuha temperatuuri (muul ajal toimub see õhkjahutusega). Põhjendatud vajadusel, sh elektrijaamade elektrifiltrite töö optimeerimiseks, saab fenoolvett osaliselt suunata elektrijaamadest põletamisele.</p> <p>Enefit Power ei kasuta Kiviter protsessiga ehk gaasilisel soojuskandjal põhinevat põlevkiviõli tootmisprotsessi, ei ole käitises fenoolvee defenoleerimiseseadmeid. Nende rajamine ainult tahke soojuskandjaga tootmisprotsessist saadud fenoolvee käitlemiseks ei ole põhjendatud.</p>	<p>PVT nr 5 on põlevkiviõli tootmise energiatõhususe suurendamine järgmiste meetmetega:</p> <p>a) uttegaaside käitisesisene ja -väline kasutamine kütusena;</p> <p>b) energeetilist väärtust omavate vedelate ja tahkete ainete tagasisuunamine utmisprotsessi või nende kasutamine kütusena nii käitisesiseselt kui ka -väliselt (viimasel juhul tuleb kehtestada teatud kvaliteedinõuded ja enne üleandmist kontrollida ainete nende vastavust). Kui tegemist on jäätmetega, saab neid põletada vaid tööstusheite seaduse 4. peatüki tingimusi täitvais jäätmepõletus- või koospõletusseadmetes;</p> <p>c) gaasiliste, vedel- ja tahkete ainete jääksoojuse kasutamine energia tootmiseks.</p> <p>Energeetilist väärtust omavate vedelate ja tahkete voogude kasutamine kütusena nii käitise siseselt kui väliselt. Arvestades tööstusheite seaduse § 85 lg 4 ei ole tegemist jäätmepõletusega vaid põlevkiviõli rafineerimisel tekkivate töötlemisjääkide põletamisega amatarbeks.</p> <p>PVT nr 45 Juhul, kui käitises defenoleerimisvõimalused puuduvad, võib rakendada fenoolvee põletamist käitise põletusprotsessides.</p> <p>PVT nr 45 on ajutine ja kehtib kuni uuringute tulemuste selgumiseni.</p> <p>Nende meetodite rakendamiseks fenoolvee töötlemisel tuleb loa andjale tõendada, et on tagatud vähemalt käesolevate PVT-järelduste teistes osades kirjeldatuga samaväärne keskkonnakaitse tase.</p>	PKÕ	5,45

9.	Põlevkivi laadimine, ladustamine ja käitlemine	Põlevkivi transport territooriumil toimub konveieritega	Suletud konveierlintide, tigusooturite jms kasutamine tolmutekke võimalusega protsessides. Kütuse konveierid on kaetud. Põlevkiviladu ja põlevkivi ettevalmistamine on ühine kõikidele Auvere energiakompleksi käitistele, seda tegevust reguleeritakse Eesti elektrijaama kompleksloaga.	PVT nr 6 on põlevkivi, tuha ja poolkoksi ladustamisel ning käitlemisel tekkiva tolmu hajusheite vältimine või, kui see ei ole võimalik, vähendamine ühe või mitme allpool loetletud meetme abil: a) põlevkivi transpordil ja ladustamisel selline asukoha valik, et kuhjatis oleks valitsevate tuulte eest kaitstud kas kõrghaljastuse või muude ekraniseerivate rajatistega; b) kuivematel perioodidel tolmuheite tekke vältimiseks niisutada avatud laoplatsti vastuvõtuga etteandel asuvat materjali ja/või vähendada konveierilt langemise kõrgust ja konveierilindi kiirust; c) toorme käitlemisel: c1) põlevkivi söelumine või purustamine ja peenpõlevkivi käitlemine kinnises süsteemis (st tekkiv tolmuheide kogutakse kokku ja suunatakse tootmisprotsessi); c2) kui tolmutekke võimalusega protsessidest toimub õhu väljatõmme, kasutada filtrisüsteemi suunduvat väljatõmmet; c3) suletud konveierlintide, tigusooturite jms kasutamine tolmutekke võimalusega protsessides.	PKÕ	6
10.	Õhkuheite vähendamine	Seadmete tööparameetrite jälgimine, korraline hooldus	Enefit280-2 seadme retordi kuivtihendid vähendavad lenduvate orgaaniliste ühendite hajusheidet pürolüüsiprotsessis. Retorditihendeid hooldatakse, vajadusel vahetatakse välja iga-aastase kapitaalremondi ajal. Pidevalt jälgitakse protsessi parameetreid erinevates lõikudes, sh retordis, CFB koldes ja mujal. Parameetreid hoitakse optimaalses vahemikus. Puhastusseadmetel (elektrofilter, kottfilter) jälgitakse küllastumist, vajadusel filtreid puhastatakse.	PVT nr 10. Energiakulu ja õhkuheite vähendamiseks tuleb seadmete tööparameetreid pidevalt jälgida ja korraliselt hooldada.	PKÕ	10
11.	LOÜ hajusheite vähendamine	Projekteerimis- ja ehitusmeetmete rakendamine	Projekteerimisel on arvestatud protsessi suletust tagavate omaduste maksimeerimisega (pürolüüsiprotsess peab toimuma õhu juurdepääsuta), seadmetele on ette nähtud võimalikult vähe liideseid ja nende hoolduseks on tagatud juurdepääs. Ehitamise kvaliteeti hinnatakse ehitamise omanikujärelevalve ja vastuvõtmise käigus. Olemas on juhised seadmestiku töö projekteerimisnõuetele vastavuse kontrollimiseks. Tööd ei võeta enne teostajalt vastu, kui kontrolli tulemused on ettenähtud tasemel.	PVT nr 11 on lenduvate orgaaniliste ühendite hajusheite vähendamiseks järgmiste projekteerimis- ja ehitusmeetmete rakendamine: a) käitise või seadme projekteerimisega seotud tehnikad, sh potentsiaalsete heiteallikate arvu minimeerimine, protsessi suletust tagavate omaduste maksimeerimine, võimalikult terviklike (st minimaalsete ühenduste ja liideste arvuga) seadmete valik, potentsiaalsetele lekkekohtadele visuaalse seire ja hoolduse võimaldamiseks juurdepääsu ettenägemine; b) käitise või seadme ehituse ja vastuvõtmisega seotud tehnikad, sh hästi arusaadavad ehitusja koostamisjuhised, üheselt mõistetavad ja hästi rakendatavad protseduurid seadmestiku töö projekteerimisnõuetele vastavuse kontrollimiseks.	PKÕ	11
12.	Töörežiimile viimine	Kütuse valik seadme üleskütamiseks	Seadme üleskütisel kasutatakse põlevkiviõli ja seejärel, pärast elektrofiltri sisselülitamist jätkatakse üleskütmist põlevkiviga, Arvestades tehnilisi nõudeid ja vajaminevaid koguseid, on selline kütuste valik optimaalne ja tagab vähese saasteainete heite üleskütmissrežiimil - üldiselt jäävad heitkogused alla tavarežiimil tekkivat heidet, sh SO2 osas. CFB käivituspõletite süütamiseks kasutatakse propaani, mis on madalate saasteainete eriheitega kütus.	PVT nr 12 on uteseadmetesse töörežiimile viimisel (kuni saab hakata kasutama tekkivat uttegaasi) võimalikult väikese saasteainete eriheitega kütuste kasutamine. Olemasolevates käitistes väiksema väävisisaldusega samaliigilise kütuse kasutamine.	PKÕ	12
13.	Atmosfäärheite seire	Põlevkiviõli tootmiseseadme õhkuheite seire.	Heiteallikal 280-2 on pidevseire seade (AMS), mis on kalibreeritud ja aeg-ajalt kontrollitakse selle tööd perioodiliste paralleelmõõtmistega. Täpsemalt: EN15267 standardi kohase QAL1 protseduuri järgimine: kasutusele võetavad seadmed on sertifitseeritud, sh hõlmab sertifikaat mõõtepiirkonna ja mõõtemääramatuse. Enne seadmete kasutuselevõttu läbitakse AML funktsionaalsuse test. EN14181 standardi nõuete järgimine QAL2 kalibreerimise ja valideerimise kaudu. QAL2 tehakse kõigi mõõdetavate parameetrite osas vähemalt üks kord viie aasta jooksul. QAL2 teostab akrediteeritud labor. Enefit Power AS rakendab QAL3 kontrollisüsteemi. Enefit280-2 seadme AMS seadmetele on tagatud pidev kvaliteedikontroll töö ajal. Ettevõttes on vastava väljaõppe saanud töötajad. Kontrolliks kasutatakse sertifitseeritud etalone. AMS seadmed läbivad AST kontrolli. Perioodilisi kontrollmõõtmisi teeb kord aastas akrediteeritud labor. Referentsmetodiga teostatakse vähemalt 5 paralleelmõõtmist ühel päeval. AMS seadmete funktsionaalsustest tehakse mitte harvem kui kord aastas, kuid mitte kauem kui 1 kuu enne QAL. AMS asukoha nõuete täitmine - asukoht on valitud vastavalt EVS-EN15259 nõuetele. Tagatud on ohutu ligipääs mõõtekohale ja piisava kandevõimega mõõteplatvorm. AMS tööplatvorm on kergesti ligipääsetav, puhas ja	ROM REF ptk 4.3.2.3 EN 14181 nõuab, et AMS-i tööplatvorm peab olema kergesti ligipääsetav, puhas ja hästi ventileeritud, hästi valgustatud (vastavalt standardile EN 15259). Personalile sobiv kaitse ja varustus on vajalik, kui tööplatvorm puutub kokku ilmastikutingimustega. Vastavalt standardile EN 15259 peab tööplatvorm olema piisava kandevõimega, mahutavusega ja piisava tööruumiga (st pindala ja kõrgus) AMS-iga töötamiseks. Pidevad mõõtmised piirduvad tavaliselt mõõtmise/proovi võtmisega ühes punktis. Standard EN 15259 nõuab, et need mõõtmis-/proovivõtupunktid asuvad kohas, mis võimaldab heitkoguste esinduslikku mõõtmist/proovide võtmist. ROM REF ptk 4.3.2.2.1 QAL1 protseduuri korral tuleb jälgida standardi EN 15267 osasid 1-3 (viitab standard EN 14181) nõudeid. Enne kohapealset paigaldamist peab tõendama, et AMS	ROM	4.3.2.2.1, 4.3.2.2.2, 4.3.2.3, 4.3.2.7; 4.3.3.2, 4.3.3.3

			<p>ventileeritud, nasti valgustatud.</p> <p>Mõõtmistulemuste andmed koondatakse selliselt, et need sisaldavad lisaks mõõtmistulemustele ka võrdlustingimusi (sh temperatuur, suitsugaaside hapnikusisaldus). Mõõtmistulemusi on võimalik esitada tunni- ,ööpäevakeskmiste ja kuukeskmiste protokollidena.</p> <p>Kui tehakse õhkuheite perioodilist seiret, siis tagatakse mõõtmiste vastavus ROM BREF 4.3.3 nõuetele, mh mõõtmiste kvaliteedi tagamise osas (4.3.3.2) ja mõõteplaaniga koostamisega vastavalt mõõtmiste eesmärgiga. Mõõtmiste eesmärk ja mõõdetavad parameetrid määratakse hankedokumentides, hanke võitnud laboriga kooskõlastatakse täpne mõõtmisplaan, sh läbiviimise aeg, millistel seadme koormustel mõõtmised tehakse, mõõtemeetod ja paralleelmõõtmiste arv jpm.</p>	<p>sobib ettenähtud otstarbeks.</p> <p>ROM REF ptk 4.3.2.2.2 EN 14181 standardi nõudeid tuleb järgida QAL2, QAL3 ning iga-aastase AST seire korral.</p> <p>ROM REF ptk 4.3.2.7 Pidevseire mõõtmisaruanne peab sisaldama:</p> <ul style="list-style-type: none"> * kalibreerimise (QAL2 aruanne) ja iga-aastase seiretesti (AST) tulemusi AMSi aruannet (vastavalt standardile EN 14181:2014); * mõõtmistulemusi, sealhulgas võrdlustingimusi (temperatuur, hapnik, vesi aur, rõhk) ja töötingimusi. <p>Päevase/kuu/aasta heitkoguste ulatuslikuks hindamiseks peab aruanne sisaldama ka:</p> <ul style="list-style-type: none"> * andmeid, mis on seotud igapäevaste töötingimuste ja tundidega, mis näitavad normaalset ja muud kui normaalsed töötingimusi; * poole tunni/tunni keskmised, standardsed poole tunni/tunni keskmised ja valideeritud tunni keskmised konkreetse päeva kohta (või mis tahes muu nõutava keskmistamise korral periood); * tunni, päeva ja/või kuu keskmiste sagedusjaotus kalendriaasta; * eri(töö)tingimustega seotud mõõtmistulemuste deklareerimine koos sündmuse kirjeldava märkiga; * kehtivast kalibreerimisvahemikust väljapoole jäävate mõõtmistulemuste ja andmete näitamine seotud kalibreerimisfunktsiooni kehtivusega; * AMS-i elektrikatkestuste kuupäev ja kestus; * AMS-i testimise ja hoolduse kuupäev ja kestus. <p>ROM REF ptk. 4.3.3.2 Standard EN 15267-4 kehtib P-AMS-i kohta, mida kasutatakse perioodiliste mõõtmiste jaoks statsionaarsete allikate heitkogused. Kvaliteedi tagamise asjakohane standard on EN ISO 17025. P-AMS põhinevad mõõtmismeetoditel, mis on määratletud punktis a standardmeetodil (SRM) või alternatiivsel meetodil (AM). PAMS-i jõudlustestid viiakse läbi samaselt statsionaarsete AMS-i testidega vastavalt standardile EN 15267-3.</p> <p>ROM REF ptk. 4.3.3.3. Mõõtmiseesmärgi määrab tellija ja täpsustab teostatava töö ulatuse läbi viidu vastavalt standardile EN 15259. Mõõtmise eesmärgiga on täpsustatud vähemalt järgmine:</p> <ul style="list-style-type: none"> * mõõtmiste kuupäevad ja kellaajad; * töötingimused, milles mõõtmised tehakse (tavalised töötingimused (NOC) ja/või muud kui normaalsed töötingimused (OTNOC), kui ette teada); * mõõtmiskoht; * mõõdetavad suurused (st saasteained ja võrdluskogused) ja eeldatavad väärtused; * katselabori pädevus. <p>Mõõtmiseesmärgis võib määrata ka kasutatavad mõõtmismeetodid ja mõõtemääramatuse nõudeid.</p>		
14.	Suitsugaasi puhastussüsteemid	Puhastussüsteemide käitamine optimaalse võimsusega.	Seadmete kaitsemisel kasutatakse suitsugaaside puhastamiseks kott- ja elektrifiltreid. Üleskütmisel on elektrifilter välja lülitatud kuni kolle on saavutanud piisava temperatuuri käivituspõlevkivi etteandeks. Põlevkivi kasutamise momendiks on elektrifilter sisse lülitatud.	PVT nr 13 on suitsugaasi puhastussüsteemide käitamine tavapärastel töötingimustel optimaalse võimsusega. Teatud töötingimuste jaoks võidakse välja töötada eraldi protseduurid, seda eelkõige: seadmete käivitamise ja seiskamise ajaks; muude eritööde ajaks, mis võivad mõjutada süsteemide nõuetekohast talitlust (nt suitsugaasi puhastussüsteemi erakorralised hooldus- ja puhastustööd).	PKÕ	13

15.	Veekasutus	Enefit280-2 seadme veekasutuse integreeritus	Eri protsesside veekasutuse integreerimine, kui see on tehniliselt võimalik. Sademevee ja vähereostunud tööstusreovee kaasamine tahkete jääkide jahutamiseks. Enefit280-2 jahutusvee basseini suunatakse territooriumilt kogutud puhas sademevesi. Jahutusvee basseinis olev vesi on ka tehnilise vee allikaks, mida kasutatakse nii tehnoloogilises protsessis kui seadmete pesemisel. Enefit280-2 seadmel tekivad kombineeritud roovesi (kondensaatvesi, põrandate pesuvesi, reostunud sademevesi) lisatakse tuhaäärastussüsteemi veele. Tuha hüdroaeratsuse vesi on ringluses, lisaks transpordile toimib ka tuha jahutajana-stabiiliseerijana. Kuni 250 000 m ³ /a tootmisel tekkinud vett võimalik süsteemi taaskasutada.	PVT nr 14 on veekulu vähendamine ühe või mitme allpool loetletud meetme abil: 1. Veekadude ja lekete vähendamine (üldkohaldatav); 2. Märgraberite puhastusvee korduskasutamine, kui see on tehniliselt võimalik. Skraberivee retsirkuleerimine on võimalik enamikus süsteemides, kuid teatud aja järel võib olla vajalik vee väljalaskmine ja asendamine; 3. Sadevee ja vähe reostunud tööstusreovee kaasamine tahkete jääkide jahutamiseks. Peab olema tõestatud keskkonnaohutus, et ei teki ülemäära õhusaastet ega pinnase ja põhjavee reostust; 4. Vesijahutusega seadmetel peaaegu suletud tsükli kasutamine (tuleb kompenseerida vee aurumiskadu, samuti kulub vett läbipuhkeks) - üldkohaldatav; 5. Vaakumi tekitamine veevabalt: kasutada rõngassärgiga vaakumpumpasid, kus särgis on orgaaniline lahusti, või suletud tsükliga vedelik-rõngassärgiga vaakumpumpasid (üldkohaldatav); 6. Eri protsesside veekasutuse integreerimine – mitmesuguste protsesside vee (nt jahutusvee, kondensaatvee) taaskasutamine mõnel muul eesmärgil, kui see on tehniliselt võimalik. Üldiselt rakendatav uutes üksustes.	PKÕ	14
16.	Leektoru kasutamine	Leektorude kasutamine tavapärasest erinevatel töörežiimidel	Käivitus- ja seiskamisrežiimidel põletatakse tekkiv põlevkivigaas leektorus. Leektoru kasutatakse ka ohutuse tagamiseks, kui elektrijaam ootamatult gaasi vastu võtta ei saa; sel eesmärgil ei juhitu leektoru gaasi kauem kui 24 tundi, kui on teada või võib eeldada, et tegemist on katkestusega, mille kestus ei kujune pikemaks.	PVT nr 24 küünalseadmeid võib kasutada ainult avariiolekukorras või tavapärasest erinevatel töörežiimidel (nt utteseadmete käivitamisel ja seiskamisel).	PKÕ	24
17.	Leektorude kasutamine	Leektorude efektiivne ja optimaalne kasutamine	Enefit280-2 seadme leektoru saab suitsuvabas režiimis (st võib eeldada uttegaasi koostises olevate komponentide täielikku põlemist) vastu võtta kuni 4,725 m ³ /s uttegaasi. Reaalne maksimaalne koormus on sellest ligikaudu kolmandiku võrra väiksem. Leektoru on automaatsüütmisega. Kõik küünalseadme kasutamise juhud registreeritakse, eristatakse käivitamisi-seiskamisi ja kasutust ohutuse tagamiseks. Senine leektorude kasutamine jääb oluliselt väiksemaks lubatud kordade-tundide arvust.	PVT nr 25 Allpool loetletud meetmeid tuleb rakendada õhkuheite vähendamiseks küünalseadmetest: a) käitise nõuetekohane projekteerimine. Muuhulgas on asjakohasteks meetmeteks piisav aurude kogumissüsteemi võimsus, kõrge usaldusväärsusega kaitseklappide kasutamine ja muud meetmed, mis tagavad, et küünalseadmeid kasutatakse ainult tavapärasest erinevatel töörežiimidel. Rakendatav uutele seadmetele; b) käitise juhtimine. Hõlmab korralduslike ja kontrollimeetmeid, et vähendada küünalseadmete kasutamise kordade arvu, nt gaaside/aurude tasakaalustamisel, protsessi kaasaegsete kontrollimeetmete kasutamisel jms; c) küünalseadmete nõuetekohane projekteerimine, sh seadme kõrgus, tööõhk, auru, õhu või gaasi juurdeandmise vajadus, küünalseadme otsa konstruktsioon. Eesmärk on saavutada seadme suitsuvaba töö, üldine töökindlus ja jääkgaaside hea põletamiseefektiivsus. Rakendatav uutele seadmetele; d) küünalseadmetega seotud seire ja aruandlus. Kõik küünalseadmete kasutamise juhud registreeritakse, sh tuuakse välja äkkheite tekkepõhjused. Seiratakse ka küünalseadmetele saadetavate uttegaaside kogust, gaasisegu koostist, kütteväärtust, auru, õhu või gaasi juurdeandmise määra, voolukiirust, saasteainete heidet. Küünalseadme kasutamise alane aruandlus võimaldab keskkonnajuhtimises seada reaalsed seadme töökindluse eesmärgid, st kui suure osa tööajast moodustaks töötamine küünalseadmega, tuleks äkkheite tekkega seotud sündmusi vältida.	PKÕ	25

18.	Põlevkiviõli tootmine, vetteheide	Meetmed reostunud vee koguse vähendamiseks	Eri protsessides tekkivate reostatud vete segunemise vältimine. Tinglikult puhaste vete segunemise vältimine reostunud veega. Välditakse eri protsessides tekkinud voogude segunemist, kui seda ei näe ette käitluslahendus. Fenoolvesi kogutakse eraldi ja suunatakse põletamise, olmereovesi läheb Eesti elektrijaama puhastusseadmele. Tinglikult puhas vesi käideldakse eraldi reostunud veest. Õliste vete kogumise jaoks on eraldi kanalisatsioon.	PVT nr 26 Üht või mitut allpool loetletud meetet tuleb rakendamine käitises tekkiva reostunud vee koguse vähendamiseks: a) eri protsessides tekkivate reostatud vete segunemise vältimine ja nende juhtimine sobivasse eeltöötlemisseadmesse, millega tagatakse optimaalne veemajandus. Üldiselt rakendatav uutes käitistes. Olemasolevas käitises võib tähendada tehnoloogiliste seadmete suuremahulist ümberehitamist; b) tinglikult puhaste vete (nt läbivoolava jahutusvee, sadevee) segunemise vältimine reostunud veega, mis tagab, et reostumata vett ei suunata reoveepuhastisse ja selle keskkonda viimiseks, sh pärast korduskasutust, kasutatakse eraldi väljalasku. Üldiselt rakendatav uutes käitistes; c) kadude ja lekete vältimine teatud protseduure või seadmeid rakendades neis olukordades, kus on suurem kadude ja lekete tekete oht, nt seadmete hooldustöödel jms.	PKÕ	26
19.	Põlevkiviõli tootmine, vetteheide	Enefit280-2 tekkiva kombineeritud reovee suublasse juhtimise vältimine	Sadevee ja vähereostunud tööstusreovee kaasamine tahkete jäätmete jahutamiseks. Auvere kompleksis on välja arendatud ja toimib kombineeritud reovee käitlemine, kus eelpuhastatud reovesi suunatakse tuhaarastussüsteemi ringlusvette. Enefit280-2 seadmel tekkiv kombineeritud reovesi (kondensaatvesi, seadmete-põrandate pesuvesi, reostunud sademevesi) lisatakse tuhaarastussüsteemi veele. Tuha hüdroarastuse vesi on ringluses, väljalask tuhaväljalt puudub. Tuha ärastamisel kasutatav vesi on ümbritsevast keskkonnast täielikult eraldatud ja pole teada mingeid lekkeid ja otseseid keskkonnamõjusid, mis ulatuksid väljapoole tuhavälja. Tuhaväljakut võib pidada veekindlaks, seejuures mida rohkem tuhka ladestatakse, seda tusedamaks kujuneb isoleeriv kiht selitustiigi ja tööstusjäätmete prügila aluspinna vahel. Tuhaväljaku ümber on tihe võrgustik vaatluskaevudega. Üheks seiratavaks parameetrik on naftasaadused ja fenoolid. Rakendatud käitluslahenduse tulemusena ei ole vaja PVT nr 27-32 kohaldamist käitisele.	PVT nr 14 on veekulu vähendamine ühe või mitme allpool loetletud meetme abil: 1. Veekadude ja lekete vähendamine (üldkohaldatav); 2. Märgraberite puhastusvee korduskasutamine, kui see on tehniliselt võimalik. Skraberivee retsirkuleerimine on võimalik enamikus süsteemides, kuid teatud aja järel võib olla vajalik vee väljalaskmine ja asendamine; 3. Sadevee ja vähe reostunud tööstusreovee kaasamine tahkete jääkide jahutamiseks. Peab olema tõestatud keskkonnoahutus, et ei teki ülemäärast õhusaastet ega pinnase ja põhjavee reostust; 4. Vesijahutusega seadmetel peaaegu suletud tsüklite kasutamine (tuleb kompenseerida vee aurumiskadu, samuti kulub vett läbipuhkeks) - üldkohaldatav; 5. Vaakumi tekitamine veevabalt: kasutada rõngassärgiga vaakumpumpasid, kus särgis on orgaaniline lahusti, või suletud tsükliga vedelik-rõngassärgiga vaakumpumpasid (üldkohaldatav); 6. Eri protsesside veekasutuse integreerimine – mitmesuguste protsesside vee (nt jahutusvee, kondensaatvee) taaskasutamine mõnel muul eesmärgil, kui see on tehniliselt võimalik. Üldiselt rakendatav uutes üksustes.	PKÕ	14
20.	Põlevkivi pürolüüs	Jäätmekke vältimine põlevkiviõli tootmisel	Põlevkivi pürolüüsil lisaks põlevkiviõlile saadav gaas on kõrvaltoode, mida kasutatakse kütusena. Fenoolvesi suunatakse protsessi tagasi seadme CFB katlasse põletamiseks või põletatakse elektrijaamas. Sellega välditakse nende voogude käitlemist jäätmelena. Enefit280 tehnoloogia väldib toodetud õli ülemäärast saastumist tahkete osakestega, st õliseid setteid suures koguses ei teki.	PVT nr 33 Jäätmekke teket ja kõrvaldamisvajadust tuleb vähendada, rakendades prioriteetsuse järjekorras meetmeid, mis tagavad lisaks põlevkiviõlile saadavate ainete käsitlemise kõrvalsaadustena, võimaldavad protsessi tagasisuunamist, ringlussevõttu, kordus- ja taaskasutamist. PVT nr 35 Õli tahkete osakestega saastumise vältimiseks tuleb saastunud setete tekke vähendamiseks ja nende kanalisatsioonüsteemi või reovee puhastusseadmetesse sattumise vältimine.	PKÕ	33, 35
21.	Tuhakäitus	Tuha ladestamine tööstusjäätmete prügilas	Põlevkiviõli tootmisel tekkiv tuhka ladestatakse Eesti Elektrijaama tuhaväljale. Tuha transpordiks kasutatakse vett suhtes 1:20 ja süsteem on ühine kogu Auvere energiakompleksile. Tuha hüdroarastuse vesi on ringluses, lisaks transpordile toimib ka tuha jahutajana-stabiliseerijana. Tuha ärastamisel kasutatav vesi on ümbritsevast keskkonnast täielikult eraldatud ja pole teada mingeid lekkeid ja otseseid keskkonnamõjusid, mis ulatuksid väljapoole tuhavälja. Tuhaväljakut võib pidada veekindlaks, seejuures mida rohkem tuhka ladestatakse, seda tusedamaks kujuneb isoleeriv kiht selitustiigi ja tööstusjäätmete prügila aluspinna vahel. Tuhaväljaku ümber on tihe võrgustik vaatluskaevudega.	PVT nr 34 Poolkoksi ja põlevkivituha ladestamine jäätmekes prügilas, tagades õigusaktiga kehtestatud nõuded leostuvuse jt näitajate kohta. Samuti poolkoksi ja tuha segamine nõuetekohaste näitajate saavutamiseks, kui on tagatud ladestamise keskkonnoahutus.	PKÕ	34

22.	Kogu käitis	Müraemissiooni vähendamine	Müratekitavad seadmed on hoonetes, kompressorid jm kõrge müratasemega seadmed on täiendavalt eraldi kambrites. Arvestades Enefit280-2 seadme paiknemist, ei põhjusta seadme töötamine eeldatavalt mürataseme tõusu Auvere energiakompleksi territooriumilt väljapool, st täiendavate müra leevendavate meetmete rakendamine ei ole vajalik,	PVT nr 37 Müraemissiooni vähendamist tuleb ühe või mitme allpool loetletud meetodi abil: a) hinnata keskkonnamüra ning koostada kohaliku keskkonna jaoks sobiv müra kontrollimise kava; b) sulgeda müratekitavad seadmed/tegevused eraldi rajatisse/üksusesse; c) ümbritseda müraallikas müratõketega; d) teostada mürarikkaid tegevusi vabas õhus päevasel ajal; e) kasutada käitise ja kaitstava ala vahel vastavalt kohalikele tingimustele kas müraseinu või looduslikke tõkkeid (istutada puud, põõsad).	PKÕ	37
23.	Põlevkiviõli tootmine	Seadme töökindlus	Tahke soojuskandjaga seadmete üldise töökindluse minimaalne tase on 80% aastastest tööajast, millest tööaeg normaalses töörežiimis moodustab omakorda 80%. Enefit280-2 seadme projekteeritud tööaeg vähemalt 75% koormusega on 7450 tundi aastas, mis moodustab 85% aasta tundidest. Kapitaalremondi ja plaaniliste seisakute koguaeg on 42 päeva (1008 h), st võib eeldada et käivitamis-seiskamisrežiimis, sh avariiliste seiskamiste tõttu on seade kokku 302 tundi aastas. See annab seadme töökindluseks $7450/7752 \times 100\% = 96\%$.	PVT nr 47 TSK utteseadme töö stabiilsuse ja -kindluse suurendamine, milleks koostatakse ja järgitakse eesmärgistatud tegevuskava pika- ja lühiajaliste seiskamiste-käivitamiste arvu vähendamiseks, kasutades PVT nr 25 punktis d viidatud avariiliste juhtude registreerimist ja seiret. Üldise töökindluse minimaalne tase on 80% aastastest tööajast, millest tööaeg normaalses töörežiimis moodustab omakorda 80%.	PKÕ	47
24.	Põlevkiviõli tootmine	Seadme töö peatamine kapitaalremondiks	Seadme mahukate hooldustööde tegemiseks on ette nähtud üks kapitaalremondi periood kestusega kuni 30 päeva. Lisaks kapitaalremondile on planeeritud veel kuni 5 lühemaajalist seisakut aastas lühema kestusega hoolduse tegemiseks.	PVT nr 48 tuleb koondada pikaajalist seisakut eeldavad remonttööd ühele seisakuremondiperioodile aastas.	PKÕ	48
25.	SO2 heide uttegaaside käitlemisel	Summaarse koosmõju hindamine	Enefit280-2 seadme rajamisel viidi läbi keskkonnamõju hindamine (KMH), milles muuhulgas hinnati saasteainete heite hajumist koosmõjus teiste allikatega. Hinnangutes kasutati ka võrdlust Sinimäe seirejaama näitajatega. Jõuti järeldusele, et õhukvaliteedi piirväärtuste ületamine ei ole tõenäoline. Põhiosa saasteainete heitest pärineb Enefit140 tehnoloogiaga seadmetelt, st kui peaks tekkima ebasoodsastes hajumistingimustes heite piirväärtuste ületamise oht, peatatakse esmalt Enefit140 seadmete töö.	Uute käitiste rajamisel SO2 heiteallikate summaarse koosmõju hindamine käitise territooriumist väljaspool- Kui ei õnnestu täita lühi- ja pikaajalisi keskkonnanormatiive (eri keskmistamisperioodidega õhukvaliteedi piirväärtusi), tuleb rakendada meetmeid utte- või põletusseadmete suitsugaaside väävlisisalduse vähendamiseks. PVT nr 50 uue käitise rajamisel tuleb SO2 heiteallikate summaarse koosmõju hindamine käitise territooriumist väljaspool ja SO2 heiteallikate summaarse koosmõju regulaarne hindamine olemasolevate käitiste tegutsemise ajal. Kui hindamistulemustest selgub, et ei ole õnnestunud või ei õnnestu täita lühi- ja pikaajalisi keskkonnanormatiive (vastavalt SPV1 ja SPV24), tuleb rakendada meetmeid utte- või põletusseadmete suitsugaaside väävlisisalduse vähendamiseks, et täita kehtivast seadusest tulenevat nõuet.	PKÕ	50

26.	Kemikaalide hoiustamine	Nõuetekohane kemikaalikäitlus	<p>Enefit280-2 seadmel kasutatakse erinevaid kemikaale. Seoses kemikaalikäitlusega rajatakse uusi mahuteid (suurus kuni 3 m3), samuti kasutatakse pakendatud kemikaale.</p> <p>Käitaja lähtub mahutite projekteerimisel käideldava kemikaali omadustes ja kasutusotstarbest, õigusaktide ja PVT nõuetest (lekkekindlus jms).</p> <p>Kemikaale hoitakse originaalpakendites ja siseruumides. Hoiustamisel jälgitakse kemikaalide kokkusobivust.</p> <p>Pakendid hoitakse suletuna ning betoneeritud põrandaga ruumis. Pakendid antakse pärast kasutamist üle jäätme käitlejale või tagastatakse kemikaalide tootjale.</p> <p>Kemikaale kasutatavad isikud on saanud väljaõppe ning oskavad tegutseda ohuolukordades. Käitises on erinevad ettevaatusabinõud rakendatud</p>	<p>EFS BREF ptk 5.1.1.1. Vedelike ja veeldatud gaaside ladustamisel valida õige disainiga mahutid ja tuleb võtta arvesse vähemalt järgmist:</p> <ul style="list-style-type: none"> • säilitatava aine füüsikalise-keemilised omadused; • kuidas hoidlat käitatakse, millisel tasemel mõõteriistad on vajalikud, kui palju operaatoreid ja milline on nende töökoormus; • kuidas operaatoreid teavitatakse kõrvalekalletest tavapärastest protsessitingimustest (häired); • kuidas hoidla on kaitstud tavapärastest protsessitingimustest kõrvalekallete eest (ohutus juhised, blokeerimissüsteemid, rõhualandusseadmed, lekke tuvastamine ja piiramine jne); • milliseid seadmeid tuleb paigaldada, võttes suures osas arvesse varasemaid kogemusi toode (ehitusmaterjalid, klapi kvaliteet jne); • millist hooldus- ja ülevaatusplaani on vaja rakendada ja kuidas seda hõlbustada hooldus- ja ülevaatus tööd (juurdepääs, paigutus jne); • kuidas toimida hädaolukordades (kaugused teistest mahutitest, rajatistest ja piir, tulekaitse, juurdepääs hädaabiteenistustele, nagu tuletõrje jne). <p>Kemikaale tuleb hoiustada sobivas kohas. Kemikaali käitlejad peavad teadma kemikaalide omadusi ja olema kursis ohusuunõuetega.</p>	EFS	5.1.1.1, 5.1.2
-----	-------------------------	-------------------------------	---	--	-----	-------------------

T3. Lubatud heite piirväärtused (HPV)

Jrk nr	PVT lühend	PVT number	Nimetus, aine või muu näitaja	Nimetus, aine või muu näitaja täpsustav kirjeldus	PVT heitetaseme (HT) vahemik	HT keskmistamise ajavahemik, seire sagedus, proovivõtu täpsustus	Lubatud HPV	HT ja HPV ühik	Erandi lõpp
1.	PKÕ	46	Tahked osakesed	Enefit280-2 korsten (koondab seadmete ja keevkihtkatla heite)	40–200	Kuukeskmise; pidevseire	162	mg/Nm3 (3% O2)	
2.	PKÕ	46	SO2	Enefit280-2 korsten (koondab seadmete ja keevkihtkatla heite)	700-1200	Kuukeskmise; pidevseire	24	mg/Nm3 (3% O2)	
3.	PKÕ	46	NO2	Enefit280-2 korsten (koondab seadmete ja keevkihtkatla heite)	40-400	Kuukeskmise; pidevseire	252	mg/Nm3 (3% O2)	
4.	PKÕ	46	CO	Enefit280-2 korsten (koondab seadmete ja keevkihtkatla heite)	3000-6100	Kuukeskmise; pidevseire	1380	mg/Nm3 (3% O2)	
5.	PKÕ	46	H2S	Enefit280-2 korsten (koondab seadmete ja keevkihtkatla heite)	0-75	Mõõteperioodi keskmine (H2S heide on madal, seetõttu ei kuulu H2S pidevseirataivate saasteainete hulka, st tuleb tagada vastavus igal proovivõtu perioodil).	6	mg/Nm3 (3% O2)	

T4. Lubatud keskkonnatoime tasemed (KT)

Jrk nr	PVT lühend	PVT number	Valdkond	Toode/ protsess/ üksus või seade	PVT-KT vahemik	Lubatud KT	KT ühik
1.	PKÕ	47	Seadme üldine töökindlus	Enefit280-2 seade	min 80%	85	%
2.	PKÕ	47	Tööaeg normaalses/tavapärases töörežiimis	Enefit280-2 seade	min 80%	80.5-96	%

T5. Hoidlate ja mahutite kirjeldus ning kaitsemeetmed

Jrk nr	Hoidlad ja mahutid				Hoiustatav aine, toode, toore, abimaterjal, kemikaal, sõnnik, jääk vms	Meetmed			
	Tüüp	Maht m³	Maksimaalne ühel ajal hoitav			Hoidlate ja mahutite keskkonnakaitsemeetmed	PVT lühend	PVT number	
		Kogus	Ühik	Asukoht kaardil					
1.	Balloonid	0.21	0.21	tonni	X: 6576857, Y: 721792	propaan	Välisõhk: ladustamine kinnises ruumis Balloonid on hermeetilised.	EFS	5.1.2
							Pinnas, pinna- ja põhjavesi: Balloonid on hermeetilised ja asuvad kinnises ruumis.	EFS	5.1.2
							Ohutus: balloonide ladustamisel arvestatakse, et tegemist on tuleohtliku veeldatud gaasiga. Seda hoitakse eemal süttimisallikatest ja läheduses ei hoita sobimatuid kemikaale. Käitlejad on saanud ohutu käitlemise väljaõppe.	EFS	5.1.2
2.	Mahuti	5.50	5	tonni	X: 6576812, Y: 721487	kerge kütteõli (2 avariigeneraatori mahuti, 3 m3 ja 2,5 m3).	Välisõhk: kerge kütteõli on madala lenduvusega, kasutatavat kogust arvestades (ca 4 t aastas) ei teki mahuti täitmisel ja kütteõli kasutamisel arvestuslikku heidet. Seetõttu ei ole kasutusel erimeetmeid õhkuheite vähendamiseks - mahutid on nn fikseeritud kaanega, hingamisklapiga.	EFS	5.1.1.2
							Pinnas, pinna- ja põhjavesi: mahuti on lekkekindel, paikneb betoneeritud alusel. Mahuti täitmissõlm on betoneeritud põhjaga ja madala piirdega, mis väldib täitmisel tekkiva lekke laialivalgumise. Mahuti projekteerimisel on arvestatud ladustatava vedeliku omadustega. Avariigeneraator paikneb katusealuses, mis kaitseb otsese päikesekiirguse eest. Mahuti projekteerimisel, ehitamisel ja käitamisel arvestatakse kehtiva seadusandlusega.	EFS	5.1.1.1
							Ohutus: mahutid on lekkekindlad, paikevad betoneeritud alusel. Täitmisel välditakse ületäitmist mahutis oleva tasemeandurilt saadava signaaliga.	EFS	5.1.1.3
							Avariigeneraatorite, sh nende mahutite paigutamisel on arvestatud, et tegemist on tuleohtliku vedelikuga. Seda hoitakse eemal süttimisallikatest ja läheduses ei hoita sobimatuid kemikaale. Käitlejad on saanud ohutu käitlemise väljaõppe. Perioodiliselt, vähemalt 1 kord 10 aasta jooksul tehakse mahuti tehnilise seisundi kontroll. Kogu kasutusperioodi vältel jälgitakse mahuti seisundit visuaalselt.		
3.	Vaadid või kanistrid, IBC konteinerid	20	20	tonni	X: 6576857, Y: 721792	mootoriõli jm tööstuslikud õlid ja määrded, lisaained mis on madala lenduvusega, sh kohpeal valmistatavad töölahused (nt jahutusvee inhibiitorisand, naatriumtrifosfaat)	Välisõhk: õlid jms on madala lenduvusega, vaadid või kanistrid asuvad kinnises ruumis, neid kohapeal ei täideta.	EFS	5.1.2
							Pinnas, pinna- ja põhjavesi: vaadid või kanistrid asuvad kinnises ruumis, neid kohapeal ei täideta.	EFS	5.1.2
							Ohutus: vaatide jms ladustamisel arvestatakse, et tegemist on põlevvedelikuga. Neid hoitakse eemal süttimisallikatest ja läheduses ei hoita sobimatuid kemikaale. Käitlejad on saanud ohutu käitlemise väljaõppe.	EFS	5.1.2
4.	IBC konteinerid	2	2	tonni	X: 6576857, Y: 721792	ammoniaakvesi	Välisõhk: lahused jms tarnitakse kinnistes konteinerites, kohapeal konteinereid ei täideta.	EFS	5.1.2
							Pinnas, pinna- ja põhjavesi: vaadid või kanistrid asuvad kinnises ruumis, neid kohapeal ei täideta.	EFS	5.1.2
							Ohutus: konteinerite jms ladustamisel arvestatakse, et konteinerid on põlevmaterjalist. Neid hoitakse eemal süttimisallikatest ja läheduses ei hoita sobimatuid kemikaale. Käitlejad on saanud ohutu käitlemise väljaõppe.	EFS	5.1.2
5.	Jahutussüsteemi ressiivmahuti	1	0.45	tonni	X: 6576761, Y: 721565	ammoniaak	Õhk: süsteem täidetakse ühekordselt vahetult enne eksploatatsiooni andmist, täitmisel õhkuheidet ei teki. Süsteem on hermeetiline.	EFS	5.1.1.2
							Pinnas, pinna- ja põhjavesi: ressiivmahuti jm jahutussüsteemi komponendid asuvad kinnises ruumis, pörand on betoneeritud. Süsteemis tavapärasel töötamisel lekkeid ei ole.	EFS	5.1.1.1
							Ohutus: süsteem on hermeetiline, lekkekindel, paikneb betoneeritud põrandaga ruumis. Täitmisel välditakse ületäitmist mahutis oleva tasemeandurilt saadava signaaliga.	EFS	5.1.1.3
							Jahutussüsteemi paigutamisel on arvestatud, et ammoniaak on tuleohtlik. Seda hoitakse eemal süttimisallikatest ja läheduses ei hoita sobimatuid kemikaale. Käitlejad on saanud ohutu käitlemise väljaõppe. Perioodiliselt, vähemalt 1 kord 5 aasta jooksul tehakse süsteemi tehnilise seisundi kontroll. Kogu kasutusperioodi vältel jälgitakse mahuti seisundit visuaalselt.		

T6. Keskkonnakaitse lisameetmed

Jrk nr	Meede/Tegevus	Meetme kirjeldus ja tehnika	Rakendamine
1.	Välisõhu saaste vältimine või vähendamine	Olukorras, kus Enefit280-2 ja ülejäänud Enefit Power AS õlitootmiseseadmete uttegaasid suunatakse elektriijaamadesse põletamisele, sõltub põlevkiviõli tootmiseseadmete töö elektriijaamade töötamisest. Kui peaks toimuma elektriijaamas rike, muu planeerimata seiskamine või koormuse vähendamine, mille tulemusena ei ole võimalik elektriijaama suunata Enefit280-2 uttegaase, on lubatud Enefit280-2 seadme töö jätkamine uttegaaside põletamisega leektorus kuni 24 tunni vältel, kui on teada, et selle aja jooksul on võimalik rakendada meetmeid uttegaaside tavapärase põletusvõimekuse taastamiseks. Kui tavapärase töö taastamise aeg kujuneb pikemaks, Enefit280-2 seisatakse. Enefit280-2 leektoru süütamiseks kasutatakse automaatsüsteemi.	Pidevalt

2.	Jäätmetekke vältimine	Enefit280-2 seadme fenoolvee käitluslahendus on fenoolvee tagasi juhtimine õlitootmiseseadme CFB katlasse põletamisele. Põhjustatud juhul võib osa fenoolveest juhtida elektrijaama põletamisele. Kui Enefit280 seadme koormuskatsetest selgub, et võimalik on lisakoguse fenoolvee vastuvõtmine, on võimalik Enefit140 seadmete fenoolvee suunamine Enefit280-2 seadmele, kogus selgub katsetuste tulemustest.	Katsetuste tegemise järgselt pidevalt
3.	Lõhna vältimine või vähendamine	Enefit Power ASil tuleb korraldada Sinimäe külas asuva välisõhu seirejaama töö (SO ₂ , NMHC (NMVOC), H ₂ S, PM ₁₀ , PM _{2.5} pidevseire) ja selle mõõteseadmete standardile vastav kalibreerimine ning vajalik nõuetekohane hooldus. Käitise lõhnahäiringu tekkevõimaluse indikaator on väävelvesiniku (H ₂ S) saatetase seirejaamas.	Pidevalt
4.	Mitte tavapäraste käitamistingimuste korral rakendatavad meetmed	Tehnoloogiliste äkkheidete lubatud kestus heiteallika Enefit280-2 leektoru (403) käivitusrežiimil katsetuste perioodil on kuni 1000 tundi aastas ja tavapärasel töö perioodil kuni 200 tundi aastas. Tehnoloogiliste äkkheidete lubatud kestus heiteallika Enefit280-2 leektoru (403) käivitusrežiimil katsetuste perioodil on kuni 300 tundi aastas ja tavapärasel töö perioodil kuni 144 tundi aastas. Elektrijaamade avarii või muu töökatkestuse korral (mille tulemusena ei võeta töötavalt Enefit280-2 seadmelt uttegaase vastu) võib gaase suunata leektorusse kuni 24 h järjest ja kokku kuni 300 tundi aastas. Tehnoloogiliste äkkheidete lubatud kestus heiteallika Enefit280-2 leektoru (403) seisukamisel katsetuste perioodil on kuni 15 tundi aastas ja tavapärasel töö perioodil kuni 3 tundi aastas. Pidada jooksvalt arvestust avariiliste ja tehnoloogiliste äkkheidete kohta Keskkonnaameti poolt etteantud vormil. Koondandmed esitada loa andjale üks kord aastas aruandeaastale järgneva aasta 01.märtsiks.	Pidevalt
5.	Muud asjakohased meetmed	Pidada jooksvalt arvestust õnnetuste- ja muude vahejuhtumite kohta Keskkonnaameti poolt etteantud vormil. Koondandmed esitada loa andjale üks kord aastas aruandeaastale järgneva aasta 01.märtsiks.	Pidevalt
6.	Toorme säästlik kasutamine	Ettevõtte peab arvestust kasutatavate kemikaalide, toorme ja abimaterjalide koguste kohta. Koondandmed esitada loa andjale üks kord aastas aruandeaastale järgneva aasta 01. märtsiks.	Pidevalt
7.	Pinna- ja põhjavee kaitse	Pinnase ning pinna- ja põhjavee kaitseks tuleb tagada ettevaatusmeetmena avariilise vedelikütuse pinnasesse sattumise vältimiseks (lekkeriskiga alad tuleb katta asfalt- või betoonkattega ning varustada absorbentainega võimaliku õnnetuse koheseks likvideerimiseks). Enefit 280-2 territoorium on varustatud sademevee kanalisatsiooniga. Saastunud sademeveed peavad läbima veepuhastuse ja seejärel tohib suunata puhta sademeveega äravoolu kanalisatsiooni või tuhaarastussüsteemi transpordiveeks. Veepuhastuses kinni püütud vee ja õli segu tuleb koguda eraldi ja vajadusel suunata vastavat õigus omavale käitlejale töötlemiseks. Saastumata vesi tuleb eraldada saastunud vee voogudest. Täiendava pinna- ja põhjavee kaitse tagamiseks tuleb sadevee õli- ja liivapüüduid vastavalt kasutuskõrrele regulaarselt hooldada ja puhastada, mille kohta peetakse kirjalikku arvestust.	Pidevalt
8.	Muud asjakohased andmed	Enefit280-2 seadmes ei ole lubatud lisaks põlevkivile kasutada sisendina rehviakke enne, kui on Keskkonnaametile esitatud tõendus, et rehviakke pürolüüsil tekkiva põlevkiviõlile (põlevkivi + rehviakke) on ECHA Interact Portal süsteemis registreeritud vastav REACH registreering	Pidevalt
9.	Muud asjakohased meetmed	Põlevkiviõli tootmisprotsessi sisendina tohib kasutada rehviakke, mis on keskkonnaministri 08.10.2018 määruse nr 40 "Nõuded põlevkiviõli tootmisprotsessi lisatavale rehviakkele" kohaselt lakanud olemast jäätmed. See tähendab muuhulgas, et rehviakke tohib vastu võtta vaid ettevõtetelt, kellele on väljastatud keskkonnakaitseluba jäätmete käitlemiseks arvestades määruse nr 40 nõudeid.	Pidevalt
10.	Muud asjakohased andmed	Toimiva keskkonnajuhtimissüsteemi kohta tuleb esitada igal järgneval aastal hiljemalt 30. aprilliks eelneva kalendri aasta kohta informatiivne ülevaatliskeskonnaaruanne ning esitada see keskkonnaotsuste infosüsteem KOTKAS.	Pidevalt
11.	Muud asjakohased meetmed	Tootmisprotsesside avarii- ja õnnetusjuhtumite ennetamiseks tuleb rakendada rangeid ohutusnõudeid ja töötajate tööohutusnõudeid järgida.	Pidevalt
12.	Muud asjakohased andmed	Tuleb teha Enefit280 seadme fenoolvee käitlemise koormuskatset, et selgitada välja kas lisa Enefit140 seadmete fenoolvee vastuvõtmine Enefit280 seadmes on võimalik ja millises koguses. Tuleb uurida, kas on võimalik Enefit280 seadme CFB katlasse suunata fenoolvett suuremal koormusel kui 8 t/h. Lisaks tuleb uurida, kas on võimalik põlevkivibensiini puhastussüsteemi BOB läbinud fenoolvee juhtimine CFB katlasse ning eraldatud õli ja setete tagasisuunamise võimalusi õlitootmiseseadme CFB katlasse. Selleks tuleb teha katsetused, et selgitada välja, kas see võib mõjutada Enefit280 seadmete tööd ja saasteainete heidet. Fenoolvee jms lisamisega seotud seireprogrammide kestus on vähemalt 72 h (erinevate mõõtmisperioodide summaarne kestus).	31.12.2026
13.	Muud asjakohased meetmed	Põlevkivi pürolüüsil saadud uttegaasi töötlemine kestlikumate toodete toormeks (uttegaasi tootestamine), mis ei lähe lõpptoodangus otse põletamisele. Näiteks: uttegaasist metanooli tootmine, töötlemine kergemateks süsivesinikeks või bensiinist kemikaalide tootmine, mille lähteaine on ka uttegaas. Hiljemalt 2031. aastaks tuleb Enefit280-2 seadmes tekkiv uttegaas kasutusele võtta mitteenergeetilisel otstarbel (st töötlusviis ei ole uttegaasi põletamine), et vähendada KHG õhkuheidet.	31.12.2031
14.	Muud asjakohased meetmed	Ettevõtte peab jälgima parimate kättesaadavate teaduspõhiste teadmiste ja tööstustehnoloogiate arenguid ning tegema ettevalmistavaid samme/tegevusi selleks, et juhul, kui ettevõtte soovib tulevikus pikendada loa kehtivuse tähtaega ning eelnevad arendustegevused ei realiseerunud, mille lisaeesmärk on muuhulgas käitise KHG õhkuheidete vähendamine, siis tuleb rakendada Enefit280 seadme poolt emiteeritava CO ₂ püüdmist (nt CCU- ja CCS-tehnoloogiad).	Pidevalt

T7. Pinnase ja põhjavee saastatuse seire

Ettevõtte teostab pinnase ja põhjavee saastatuse seire Enefit Power AS Eesti elektrijaama keskkonnakompleksloa nr L.KKL.IV-172516 (15 vaatluskaevu) ning Enefit Power AS Enefit õlitööstuse keskkonnakompleksloa nr KKL/176540 (13 vaatluskaevu) alusel.

T8. Tootmise, jäätme- ja heitetekke ning heite keskkonnamõju omaseire tõhustamiseks kavandatud meetmed

Jrk nr	Meede/Tegevus	Meetme kirjeldus	Meetme rakendamise sagedus	Meetme rakendamise tähtaeg
1.	Pinnase ja põhjavee jääkreostuse seire	Piirkonna põhjaveekogumite veekvaliteedi (tase, temperatuur, agressiivsus, raud, fenoolide, naftasaaduste sisaldus) kohta on kogutud ja kogutakse riikliku põhjaveeseire ja käitiste omaseire raames andmeid. Kesk-Devoni Ida-Eesti vesikonna põhjaveekogumini ulatuvad 22 vaatluspuurkaevu. Seire nõuded on reguleeritud Enefit Power AS Eesti elektrijaama keskkonnakompleksloaga nr L.KKL.IV-172516.	Loaga ettenähtud sagedusel	
2.	Heitetekke seire	Piirkonna õhukvaliteedi juhtimissüsteemi raames teostatakse piirkonna välisõhu pidevseiret ettevõtja omaseirena. Käitaja korraldab operatiivse info edastamise Narva-Jõesuu Linnavalitsusele, kui käitises leiab aset sündmus, mis võib põhjustada lõhnahäiringut.	Pidevalt	
3.	Müra- ja vibratsiooni seire	Mürafooni hindamiseks Enefit 280-2 seadme tavapärase töörežiimi saavutamise järgselt tuleb kaebuste esinemise korral teostada müra taseme mõõtmised ja kui ületatakse müra normtasemeid Auvere energiakompleksist väljapool, tuleb rakendada meetmeid tehnoloogiliste protsesside müra piiramiseks selle tekkekohtas, nt täiendavate mürasummutite ja müra piiramise kabiinide rajamine või müraallikate kapseldamine. Kõrgendatud müratasemega alal või hoonetes töötavate inimeste kaitsmiseks müra eest tuleb rakendada individuaalseid kaitsevahendeid (kõrvatrobid, kõrvaklapid vms).	Vajadusel	

T9. Avariide vältimiseks ja avarii tagajärgede vähendamiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks

Jrk nr	Tootmisetapp, tehnoloogiaprotsess	Võimaliku avarii ohu kirjeldus	Avariide vältimiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks (lühikirjeldus)	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks (lühikirjeldus)	Kehtestatud korra ja juhiste ülevaatamise sagedus
1.	Suitsugaaside puhastamine	elektrofiltrite avarii	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruksioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis (ver 07.11.2021)	Hädaolukordade lahendamise plaanid vaadatakse üle iga 3 aasta järel. Üle vaadatud HOLP on hetkel kooskõlastamisel. Manustena on lisatud viimati kooskõlastatud dokumendid, et anda ülevaade tegutsemispõhimõtetest, sest Enefit280-2 seadmel toimuvad samad tegevused, mis ülejäänud õlitööstuses ja kasutatakse ühist mahutiparki jm taristut, siis ka hädaolukordade lahendamine on sarnane.
2.	Õlide käitlemine	naftasaaduste leke, tulekahju oht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruksioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis (ver 07.11.2021)	Hädaolukordade lahendamise plaanid vaadatakse üle iga 3 aasta järel. Üle vaadatud HOLP on hetkel kooskõlastamisel
3.	Põlevkivi gaasi käitlemine	gaasi süttimine, plahvatusoht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruksioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis.	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis (ver 07.11.2021)	Hädaolukordade lahendamise plaanid vaadatakse üle iga 3 aasta järel. Üle vaadatud HOLP on hetkel kooskõlastamisel
4.	Toodangu laadimine raudteestakaadil	põlevkiviõli leke, tulekahju oht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruksioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis.	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis (ver 07.11.2021)	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis

5.	Toodangu laadimine autodele	põlevkiviõli leke, tulekahju oht	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruksioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis (ver 07.11.2021)	Hädaolukordade lahendamise plaanid vaadatakse üle iga 3 aasta järel. Üle vaadatud HOLP on hetkel kooskõlastamisel
6.	Reovee käitlemine	pumpade avarii	Õnnetuse ohu vältimiseks töötatakse käitises vastavalt kehtestatud instruksioonidele. Juhised õnnetuse korral tegutsemiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis.	Avarii tagajärgede piiramiseks kehtestatud kord ja juhised käitumiseks on toodud Enefit Power AS hädaolukordade lahendamise plaanis (ver 07.11.2021)	Hädaolukordade lahendamise plaanid vaadatakse üle iga 3 aasta järel. Üle vaadatud HOLP on hetkel kooskõlastamisel
7.	Enefit280-2 seadme käitamine	Eelkirjeldatud ohud, lisaks töökatkestused käitist teenindavas taristus ja elektrijaamades, mille tulemusena on häiritud tavapärase tootmistegevus.	Instruktsioonid sellisteks olukordadeks on toodud Enefit280 tehnoloogiaga seadme käitamishuhtes (nt TJ 8.5-01-B1 Enefit280 õlitootmise seadme eksploatatsioonijuhend), vastava tegutsemise korral välditakse mh keskkonnamõju teket. Juhised hõlmavad mh tegevusi, kui peaks tekkima olukord kus uttegaasi ei saa või ei tohi juhtida elektrijaama - sel juhul suunatakse uttegaas leektorru. Iga võimaliku situatsiooni kohta on toodud ka tegevuste järgevus, kui tõrke kestus muutub lühiajaliseks. Fenoolvee elektrijaama suunamise tõrke korral suunatakse fenoolvesi Enefit280 seadme CFB katlasse, mis on tavapärase tegevus fenoolvee käitlemisel.	Toodud eelmistes jaotistes - antud rea tegevuste eesmärk on avarii vältimine.	Vastavalt vajadusele, kuid mitte harvemini kui kord 3 aasta tagant.

T10. Keskkonnamõju vältimine või vähendamine käitise sulgemise korral ja järelhoolduse meetmed

Tegevused käitise sulgemise korral	<p>Käitise tegevuse lõpetamisel tuleb võtta kasutusele meetmed, mis on vajalikud keskkonnale avalduva võiva ebasoodsa mõju vältimise või vähendamiseks, saastatuse tekke ohu vältimiseks ning käitise tegevuskoha rahuldava keskkonnaseisundi taastamiseks.</p> <p>Käitise tegevuse täieliku lõpetamise korral hindab käitaja pinnase ja põhjavee saastatust käitises kasutatud, toodetud või sealt keskkonda viidud ohtlike ainetega. Kui tegevus on võrreldes lähteolukorra aruandes kirjeldatud seisundiga põhjustanud pinnase või põhjavee saastatuse, võtab käitaja vajalikke järelhooldusmeetmeid, mille abil taastatakse lähteolukorra aruandes kirjeldatud keskkonnaseisund. Meetmete valikul tuleb arvesse võtta nende tehnilist teostatavust.</p> <p>Käitise sulgemise korral kõrvaldatakse käitises kõik ohtlikud jt ained ja materjalid ning antakse need üle vastavat käitlemise õigust omavale ettevõttele. Käitise sulgemise vajaduse tekkimisel esitatakse loa andjale enne käitise sulgemistööde alustamist detailne sulgemiskava.</p>
Järelhoolduse meetmed	<p>Tulevikus kui käitise tegevus lõppeb, tagatakse enne territooriumi üleandmist või selle kasutamise loobumist kõikide keskkonnaohtude likvideerimine.</p> <p>Käitaja on tegevuse täieliku lõpetamise korral kohustatud rakendama vajalikke järelhooldusmeetmeid ohtlike ainet eemaldamiseks, nende pinnases sisaldumise kontrollimiseks, piiramiseks või vähendamiseks</p> <p>Täpsemad meetmed selguvad pärast sulgemise otsust tehtavate vastavate uuringute ja sulgemisprojekti toodud nõuete alusel.</p>

T11. Ajutised erandid kompleksloa nõuetest

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

T12. Nõuete jõustumise erisused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Jäätmete käitlemine

J1. Käitluskoht ja selle asukohta andmed

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J2. Andmed jäätmeliikide ja -koguste ning jäätmete kavandatava liikumise kohta kalendriaasta jooksul

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J3. Lubatud jäätmekäitlustoimingud ning nende kirjeldus

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J4. Jäätmete ladustamine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J5. Jäätmete vedu

Vorm ei ole asjakohane

J6. Jäätmekäitlustoimingule esitatavad tehnilised ja keskkonnakaitseõuded

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J7. Jäätmekäitluse alustamisel ja lõpetamisel rakendatavad tervise- ja keskkonnakaitsemeetmed, sealhulgas jäätmekäitluskohtade järelhoolduse kava

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J8. Jäätmekäitluskoha seireõuded

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J9. Prügila või jäätmehoidla liik

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J10. Prügilasse või jäätmehoidlasse ladestatavad tavajäätmed

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J11. Prügilasse või jäätmeoidlasse ladestatavad ohtlikud jäätmed

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

J12. Põletatavate ohtlike jäätmete minimaalne massivoog

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Vee erikasutus

V1. Lubatud veevõtt pinnaveehaarete kaupa

Veehaare jrk nr	1.									
Veehaarde nimetus	Mustajõgi									
Veehaarde kood	PIH0000172									
Veehaarde L-EST97 koordinaadid	X: 6576421, Y: 721965									
Veekogu nimetus	Mustajõgi									
Veekogu kood	VEE1063800									
Pinnaveekogumi nimetus	Mustajõgi									
Pinnaveekogumi kood	1063800_1									
Lubatud veevõtt (m³)	Vee kasutusala	Perioodi algus	Perioodi lõpp	I kvartal	II kvartal	III kvartal	IV kvartal	Aastas	Ööpäevas	Sekundis
	Jahutusvesi	2024		16 425 000	16 425 000	16 425 000	16 425 000	65 700 000	180 000	

V2. Lubatud veevõtt põhjaveehaarete kaupa

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V3. Võetava vee koguse ja seire nõuded

Veearvestuse pidamine	Pinnaveehaardest PIH0000172 võetava vee (tehnoloogiline vesi, jahutusvesi) arvestust tuleb pidada taadeldud veearvestite näitude alusel, fikseerides veevõtu päevikus veearvestite näidud ja võetava vee kogused kuude lõikes. Pidada eraldi arvestust tehnoloogilise vee ja jahutusvee koguste kohta. Komplekslubadega nr KKL/176540 ja nr KKL-521346 lubatud veevõtt pinnaveehaardest PIH0000172 kokku on 131 400 000 m³/aastas.
Põhjaveetaseme mõõtmine	
Proovivõtunõuded	
Analüüsinõuded	

Täiendavad nõuded seire läbiviimiseks	
---------------------------------------	--

V4. Väljalaskmed ja lubatud saasteainete kogused väljalaskmete ja saasteainete kaupa

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V5. Reoveepuhasti reostuskoormuse määramine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V6. Reoveepuhasti puhastusefektiivsuse hindamine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V7. Väljalaskme seire nõuded

Jahutusvesi lastakse Eesti elektrijaama jahutusvee väljalasku IV084. Reovesi lisatakse tuhaäristussüsteemi veele (kondensaatvesi, pörandate pesuvesi, sademevesi). Saastumata sademevesi juhitakse Eesti elektrijaama tööstus- ja sademevee väljalasku IV142, mille suublaks on Mustajõgi (VEE1063800). Väljalaskmete IV084 ja IV142 seire nõudeid on reguleeritud Enefit Power AS Eesti elektrijaama keskkonnakompleksloaga nr L.KKL.IV-172516.

V8. Veekogu sh suubla seire

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V9. Nõuded veekogu paisutamise ja hüdroenergia kasutamise kohta

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V10. Süvendamine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V11. Veekogusse tahkete ainete paigutamine sh kaadamine

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V12. Veekogu rajamine, laiendamine, likvideerimine ning märgala ja kaldajoonega seotud tegevused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V13. Pinnaveekogu kemikaalidega korrashoid

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V14. Vesiviljelus

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V15. Laeva lastimine, lossimine, remont

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V16. Meetmed mis aitavad vähendada vee erikasutuse mõju ja nende täitmise tähtjad

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V17. Nõuded teabe esitamiseks loa andjale

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

V18. Ajutise iseloomuga tegevused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Saasteainete viimine paiksest heiteallikast välisõhku

A1. Kätise kategooria

Nende tegevusalade EMTAKi koodid, millele luba antakse			
19201 - Puhastatud naftatoodete (sh turbabriketi) tootmine			
Põletusseade	Jah		
Põletusseadme summaarne soojussisendile vastav nimisoojusvõimsus, MWth	33.67		
Kütuse liik	Kütuseliigi täpsustus	Kütuseliigi aastakulu	
		Kogus	Ühik
Kerge kütteõli	Diislikütus vm kerge kütteõli avariigeneraatorite kütuseks	26.66	tonni
Põlevkiviõli (keskmine fraktsioon)	E280-2 seadme käivitamiseks põlevkiviõli, õlitööstuse omatoodang; kogus ehitamisjärgses faasis (tavarežiimis kulu 200 t/a)	1 300	tonni

Keskmise võimsusega põletusseade	Ei
Suure võimsusega põletusseade	Ei
Orgaaniliste lahustite (k.a kemikaalides sisalduvate lahustite) kasutamine juhul, kui ületatakse vastavat THS 5.ptk künnist	Ei
Naftasaaduste, muude mootori- või vedelkütuste, kütusekomponentide või kütusesarnaste toodete laadimine (terminal või tankla)	Ei
Seakasvatus	Ei
Veisekasvatus	Ei
Kodulinnukasvatus	Ei
E-PRTR registri kohustuslane	Jah

Heiteallikate arv tootmisterritooriumil	6
Käitise töötajate arv	61
Emaettevõtte nimi	
Emaettevõtte riik	
Kasvuhoonegaaside lubatud heitkoguse ühikutega kauplemise süsteemi kohustuslane	Jah
Kauplemissüsteemi kohustuslase tegevusala	Mineraalõlide rafineerimistehaste käitamine
Iga-aastane kasuhoonegaaside heitkoguste seirekava ja aruandlus	Käitaja teeb CO2 heitkoguse seiret vastavalt pädeva asutuse kinnitatud seirekavale.
	Käitaja peab esitama eelneva kalendriaasta kohta heitkoguse aruande koos tõendaja koostatud tõendamise aruandega iga aasta 25. märtsiks ELi HKS-i aruandlussüsteemi
	Käitaja peab tagastama kasvuhoonegaaside heitkoguse ühikutega kauplemise registris iga aasta 30. septembriks eelneva kalendriaasta heitkogusele vastava hulga lubatud heitkoguse ühikuid.

A2. Saasteainete lubatud heitkoguste (LHK) projekti koostaja

Vorm ei ole asjakohane

A3. Heiteallikad

Heiteallikas			
Heiteallika keskkonnaregistri kood	Nr plaanil või kaardil	Nimetus	L-EST97 koordinaadid
HEIT0011986	280-2	Enefit280-2 korsten	X: 6576761, Y: 721565
HEIT0011987	281-2	Enefit280-2 tuha pneumosüsteemide aspiratsioon	X: 6576776, Y: 721572
HEIT0011988	282-2	Enefit280-2 retordi tihendite ventilatsioon	X: 6576737, Y: 721572
HEIT0011989	G1	Avariigeneraator 1,5 MWe	X: 6576646, Y: 721596
HEIT0011990	G2	Avariigeneraator 1 MWe	X: 6576812, Y: 721487
HEIT0011991	403	Enefit280-2 leektoru	X: 6577087, Y: 721427

A4. Välisõhku väljutatavate saasteainete loetelu ja nende lubatud heitkogused aastas

CAS nr	Nimetus	Heitkogus				
		Perioodi algus	Perioodi lõpp	Lubatud heitkogus (kuni 01.07.2024)	Lubatud aastane heitkogus	Mõõtühik
10102-44-0	Lämmastikdioksiid	2024			409.182	t
108-95-2	Fenool (Hüdroksübenseen)	2024		0.156		t
124-38-9	Süsinikdioksiid	2024			553 579.458	t
50-00-0	Formaldehüüd (metanaal)	2024		1.676		t
624-92-0	Dimetüülsulfiid	2024		32.892		t
630-08-0	Süsinikmonooksiid	2024			2 166.975	t
67-64-1	Atsetoon (2-Propanoon)	2024		8.346		t
71-43-2	Benseen	2024		13.407		t
74-82-8	Metaan	2024			16.759	t
74-93-1	Metaantool (metüülmerkaptaan)	2024		6.843		t
7439-92-1	Plii ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna pliiks	2024			13.139	kg
7439-96-5	Mangaan ja ühendid, ümberarvutatuna mangaaniks	2024			43.174	kg
7439-97-6	Elavhõbe ja ühendid, ümberarvutatuna elavhõbedaks	2024			1.56	kg
7440-02-0	Nikkel ja lahustavad ühendid, ümberarvutatuna nikliks	2024			16.854	kg
7440-38-2	Arseen ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna arseeniks	2024			10.27	kg
7440-43-9	Kaadmium ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna kaadmiumiks	2024			0.554	kg
7440-47-3	Kroomi (VI) ühendid, ümberarvutatuna kroomiks	2024			18.705	kg
7440-50-8	Vask ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna vaseks	2024			15.947	kg
7440-62-2	Vanaadium ja ühendid, ümberarvutatuna vanaadiumiks	2024			13.194	kg
7440-66-6	Tsingiühendid, ümberarvutatuna tsingiks	2024			86.918	kg
7446-09-5	Vääveldioksiid	2024			254.498	t
75-18-3	Dimetüülsulfiid	2024		1.441		t
7647-01-0	Vesinikkloriid	2024			3.352	t
7664-39-3	Vesinikfluoriid	2024			0.034	t
7664-41-7	Ammoniaak	2024			6.703	t
7782-49-2	Seleen ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna seleeniks	2024			0.352	kg
7783-06-4	Vesiniksulfiid	2024			8.696	t
Aromaatsed	Aromaatsed süsivesinikud	2024		63.264		t
NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	2024			143.238	t
PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	2024			291.873	t
PM10	Peened osakesed (PM10)	2024		290.78		t
PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	2024		226.598		t

A5. Heiteallikad ning saasteainete lubatud hetkelised heitkogused heiteallikate kaupa

Heiteallikas	Heiteallika kood	Välisõhku väljutatud saasteaine				
		CAS nr	Nimetus	Heite liik	Heitkogus	
					Hetkeline kogus	Mõõtühik
Enefit280-2 leektoru (403)	HEIT0011991	10102-44-0	Lämmastikdioksiid	Tehnoloogiline äkkheide	5.739	g/s
		630-08-0	Süsinikmonooksiid	Tehnoloogiline äkkheide	4.023	g/s
		7446-09-5	Vääveldioksiid	Tehnoloogiline äkkheide	124.431	g/s
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	Tehnoloogiline äkkheide	0.198	g/s
		NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	Tehnoloogiline äkkheide	7.122	g/s
		PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	Tehnoloogiline äkkheide	0.068	g/s
		PM10	Peened osakesed (PM10)	Tehnoloogiline äkkheide	0.068	g/s
		PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	Tehnoloogiline äkkheide	0.068	g/s

		124-38-9	Süsinikdioksiid	Tehnoloogiline äkkheide	0	g/s
Enefit280-2 retordi tihendite ventilatsioon (282-2)	HEIT0011988	NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	Tavaheide	0.008	g/s
Enefit280-2 korsten (280-2)	HEIT0011986	7440-66-6	Tsingiühendid, ümberarvutatuna tsingiks	Tavaheide	3.422	mg/s
		7446-09-5	Vääveldioksiid	Tavaheide	6.333	g/s
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	Tavaheide	16.952	g/s
		630-08-0	Süsinikmonooksiid	Tavaheide	84.762	g/s
		PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	Tavaheide	14.127	g/s
		PM10	Peened osakesed (PM10)	Tavaheide	14.127	g/s
		PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	Tavaheide	10.595	g/s
		7439-92-1	Plii ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna pliiiks	Tavaheide	0.487	mg/s
		7440-43-9	Kaadmium ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna kaadmiumiks	Tavaheide	0.021	mg/s
		7439-97-6	Elavhõbe ja ühendid, ümberarvutatuna elavhõbedaks	Tavaheide	0.06	mg/s
		7440-38-2	Arseen ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna arseeniks	Tavaheide	0.307	mg/s
		7440-47-3	Kroomi (VI) ühendid, ümberarvutatuna kroomiks	Tavaheide	0.682	mg/s
		7440-50-8	Vask ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna vaseks	Tavaheide	0.603	mg/s
		7440-02-0	Nikkel ja lahustavad ühendid, ümberarvutatuna nikliks	Tavaheide	0.25	mg/s
		7440-62-2	Vanaadium ja ühendid, ümberarvutatuna vanaadiumiks	Tavaheide	0.509	mg/s
		7439-96-5	Mangaan ja ühendid, ümberarvutatuna mangaaniks	Tavaheide	1.666	mg/s
		124-38-9	Süsinikdioksiid	Tavaheide	0	g/s
		7783-06-4	Vesiniksulfiid	Tavaheide	0.323	g/s
		74-93-1	Metaantiool (metüülmerkaptaan)	Tavaheide	0.264	g/s
		75-18-3	Dimetüülsulfiid	Tavaheide	0.056	g/s
		7664-41-7	Ammoniaak	Tavaheide	0.259	g/s
		7647-01-0	Vesinikkloriid	Tavaheide	0.129	g/s
		7664-39-3	Vesinikfluoriid	Tavaheide	0.001	g/s
		74-82-8	Metaan	Tavaheide	0.647	g/s
		50-00-0	Formaldehüüd (metanaal)	Tavaheide	0.065	g/s
		Aromaatsed	Aromaatsed süsivesinikud	Tavaheide	2.441	g/s
		71-43-2	Benseen	Tavaheide	0.517	g/s
		108-95-2	Fenool (Hüdrosübenseen)	Tavaheide	0.006	g/s
		67-64-1	Atsetoon (2-Propanoon)	Tavaheide	0.322	g/s
		624-92-0	Dimetüüldisulfiid	Tavaheide	1.269	g/s
		NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	Tavaheide	5.069	g/s
		7446-09-5	Vääveldioksiid	Tehnoloogiline äkkheide	9.333	g/s
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	Tehnoloogiline äkkheide	2.953	g/s
		630-08-0	Süsinikmonooksiid	Tehnoloogiline äkkheide	1.117	g/s
		NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	Tehnoloogiline äkkheide	0.133	g/s
		PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	Tehnoloogiline äkkheide	0.709	g/s
		PM10	Peened osakesed (PM10)	Tehnoloogiline äkkheide	0.349	g/s
		PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	Tehnoloogiline äkkheide	0.087	g/s
		7439-92-1	Plii ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna pliiiks	Tehnoloogiline äkkheide	0.177	mg/s
		7440-38-2	Arseen ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna arseeniks	Tehnoloogiline äkkheide	0.789	mg/s
		7440-47-3	Kroomi (VI) ühendid, ümberarvutatuna kroomiks	Tehnoloogiline äkkheide	0.355	mg/s
		7440-02-0	Nikkel ja lahustavad ühendid, ümberarvutatuna nikliks	Tehnoloogiline äkkheide	3.547	mg/s
		124-38-9	Süsinikdioksiid	Tehnoloogiline äkkheide	0	g/s
		7440-50-8	Vask ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna vaseks	Tehnoloogiline äkkheide	0.106	mg/s
		7440-66-6	Tsingiühendid, ümberarvutatuna tsingiks	Tehnoloogiline äkkheide	0.089	mg/s
		7782-49-2	Seleen ja anorgaanilised ühendid, ümberarvutatuna seleeniks	Tehnoloogiline äkkheide	0.12	mg/s
		Enefit280-2 tuha pneumosüsteemide aspiratsioon (281-2)	HEIT0011987	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	Tavaheide
PM10	Peened osakesed (PM10)			Tavaheide	1.30	g/s

Avariigeneraator 1,5 MWe (G1)	HEIT0011989	PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	Tavaheide	1.30	g/s
		PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	Tavaheide	0.025	g/s
		PM10	Peened osakesed (PM10)	Tavaheide	0.025	g/s
		PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	Tavaheide	0.165	g/s
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	Tavaheide	0.458	g/s
		630-08-0	Süsinikmonooksiid	Tavaheide	0.173	g/s
		NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	Tavaheide	0.021	g/s
		7446-09-5	Vääveldioksiid	Tavaheide	0.192	g/s
Avariigeneraator 1 MWe (G2)	HEIT0011990	PM2,5	Eriti peened osakesed (PM2,5)	Tavaheide	0.018	g/s
		PM10	Peened osakesed (PM10)	Tavaheide	0.018	g/s
		PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	Tavaheide	0.118	g/s
		10102-44-0	Lämmastikdioksiid	Tavaheide	0.328	g/s
		630-08-0	Süsinikmonooksiid	Tavaheide	0.124	g/s
		NMVOOC	Mittemetaansed lenduvad orgaanilised ühendid	Tavaheide	0.015	g/s
		7446-09-5	Vääveldioksiid	Tavaheide	0.137	g/s
		124-38-9	Süsinikdioksiid	Tavaheide	0	g/s

RM on raskmetall. Raskmetallid on järgmised metallid ja poolmetallid ning nende ühendid: plii (Pb), kaadmium (Cd), elavhõbe (Hg), arseen (As), kroom (Cr), vask (Cu), nikkel (Ni), seleen (Se), tsink (Zn), koobalt (Co), vanaadium (V), tallium (Tl), mangaan (Mn), molübdeen (Mo), tina (Sn), baarium (Ba), berüllium (Be), uraan (U).

POSid on püsivad orgaanilised saasteained, Euroopa Parlamendi ja nõukogu määruse (EÜ) nr 850/2004 püsivate orgaaniliste saasteainete kohta lisas 1 nimetatud ained ja benso(a)püreen, benso(b)fluoranteen, benso(k)fluoranteen ning indeno(1,2,3-cd)püreen.

PCDDd/PCDFd on polüklooritud dibenso-p-dioksiinid ja dibensofuraanid.

A6. Saasteainete püüdeseadmed ja nende tööefektiivsuse kontrollimise sagedus

Heiteallikas	Heiteallika kood	Püüdesead		Püüdeseadme töökorras oleku kontroll ja sagedus	Püütav saasteaine				
		Nimetus, tüüp	Arv		CAS nr	Nimetus	Projekteeritud puhastusaste	Puhastusastme ühik	Muu ühik
Enefit280-2 korsten (280-2)	HEIT0011986	Elektrifilter	1	teave pidevalt, seisund vaadatakse üle vähemalt 1 kord aastas	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	200	mg/Nm ³	
Enefit280-2 tuha pneumosüsteemide aspiratsioon (281-2)	HEIT0011987	Kottfilter	1	1 kord aastas	PM-sum	Tahked osakesed, summaarsed	30	mg/Nm ³	

A7. Saasteainete heitkoguste ja välisõhu kvaliteedi seire, saasteainete heitkoguste vähendamise tegevuskava koostamise jm eritingimused

Eritingimuse liik	Eritingimus		Eritingimuse kirjeldus
	Täitmise sagedus	Täitmise tähtaeg (vaid ühekordse tähtaja korral)	
Heiteseire	Pidev		<p>1. Tavapärase töörežiimi saavutamisel tuleb pidevalt mõõta heiteallikast nr 280-2 väljuvast suitsugaasist järgmiste saasteainete sisaldust: osakesed, summaarselt (PM-sum); vääveldioksiid (CAS nr 7446-09-5); lämmastikoksiidid (CAS nr 10102-44-0) ja süsinikoksiid (CAS nr 630-08-0).</p> <p>Mõõtmistele tuleb lisada andmed saasteainete kuukeskmiste sisalduste kohta normaaltingimustel (mg/Nm³) 3 mahuprotsendi hapniku juures ja hinnata nende vastavust heite kuukeskmistele piirväärtustele. Mõõtmiste aruanne esitada KOTKAS infosüsteemi kaudu hiljemalt aruandekvartalile järgneva kuu 25. kuupäevaks. Aruandele tuleb lisada andmed pidevseirejaama (AMS) seisakute kohta koos põhjuste väljatoomisega</p>
Töökorralduslikud nõuded	Pidev		<p>2. Pidevseire seade peab vastama viitedokumendi „THD käitise õhu ja vee emissioonide seire viiteraport“ ehk ROM REF punktis 4.3.2 sätestatud nõuetele. Käitaja peab tagama pideva mõõtmiste kvaliteedi kontrolli töö ajal (QAL3). Kontrolliks tuleb kasutada sertifitseeritud etalone ning tulemused dokumenteerida kontrollikaardil. QAL3 tehakse AMS hooldustööde käigus (AMS hooldustööde sageduse määrab QAL1). Tuleb korraldada automaatsete mõõdistussüsteemide kontrollimine ja kalibreerimine vähemalt kord aastas (AST), tehes paralleelmõõtmisi referentsmeetoditega. AST tulemused tuleb esitada Keskkonnaametile infosüsteemi KOTKAS kaudu aruandeaastale järgneva aasta 1. märtsiks.</p> <p>Keskkonnaametile tuleb kord viie aasta jooksul esitada pidevseire seadmete kalibreerimise ja valideerimise aruanne QAL2. QAL2 aruanne tuleb esitada infosüsteemi KOTKAS kaudu aruandeaastale järgneva aasta 1. märtsiks. Esimene QAL2 peab olema läbitud kuue kuu jooksul seadme tavapärase töörežiimi saavutamisest (aruanne esitada kahe nädala jooksul). Uus QAL2 tuleb teostada kahe kuu jooksul pärast igat suuremat muudatust käitise protsessis (näiteks pärast uue suitsugaaside puhastusseadme kasutuselevõttu), pärast uue kütuse kasutuselevõttu, mille osas ei ole QAL2 teostatud, pärast pidevseiresüsteemi suuremat remonti, mis võivad mõjutada oluliselt mõõtetulemust. QAL2 käigus saadud kalibreerimisfunktsioon tuleb AMSis rakendada viivitamatult.</p> <p>Kui iga-aastane AMSi kontrollimine ja kalibreerimine (AST) ebaõnnestub, võib AMS vajada remonti, pärast mida tuleb QAL2 korrata ning esitada uus QAL2 aruanne Keskkonnaametiga kokkulepitud aja jooksul.</p>
Töökorralduslikud nõuded	Pidev		<p>3. Pidevseire seadmed peavad olema töökorras. Ettevõtte peab olema rakendatud eeskiri pidevseire katkemise korral tegutsemiseks (puuduvate andmete asendamine, pisteliste mõõtmiste korraldamine, AMS hooldustööde sagedus, reageerimine QAL3 mitteläbimisele või kui töötlemata toorandmed (FLD ehk first level data) ulatavad mõõtmise piirkonnast välja). Vastav eeskiri tuleb esitada Keskkonnaametile aasta jooksul kompleksloa andmisest.</p>
Heiteseire	Ühekordne		<p>4. Seadmete tavapärase töörežiimi saavutamisel viia kuue kuu jooksul läbi heitallikate inventuur, mis hõlmab heiteallikate väljuvates gaasides sisalduvate saasteainete mõõtmist. Samuti tuleb pärast seadmete tavapärase töörežiimi saavutamist läbi viia saasteainete inventuur Enefit280-2 seadme mittetavapärase töötingimuste (OTNOC/käivitamine) juures (vähem kui 30% seadme nominaalvõimsusest). Mõõtmisi tohib teostada akrediteeritud labor, kes peab tagama mõõtmiste kvaliteedi, jälgitavuse ja tulemuste esinduslikkuse. Esitada heitgaasides sisalduvate saasteainete kontsentratsioonid (mg/Nm³) ja hetkelised heitkogused (g/s). Mõõtmiste tulemused esitada KOTKAS infosüsteemi kaudu hiljemalt aruandekvartalile järgneva kuu 25. kuupäevaks. Keskkonnaamet jätab endale õiguse nõuda kompleksloa muutmise taotluse esitamist, kui inventuuri tulemusena selgub, et saasteainete heitkogused erinevad oluliselt loa andmise aluseks olevatest heitkogustest. Lisaks vaatab Keskkonnaamet pärast inventuuri andmete esitamist üle heiteallikate seiretingimused.</p>
Heiteseire	Pistelise regulaarne		<p>5. Tavapärase töörežiimi saavutamisel mõõta üks kord kvartalis Enefit280-2 korstnast väljuvast suitsugaasist järgmiste saasteainete sisaldust: vesiniksulfiid (H₂S), tahked osakesed, summaarselt (PMsum); peened osakesed (PM₁₀) ja eriti peened osakesed (PM_{2,5}). Mõõtmised viia läbi tootmise tavapärasel töörežiimil. Teha kolm vähemalt 30 minutit kestvat mõõtmist. Mõõtmistulemused esitada keskkonnaministri 27.12.2016 määruse nr 84 „Õhukvaliteedi hindamise kord“ § 15 kohaselt kehtestatud vormil ja mahus. Heitgaasis sisalduvate saasteainete kontsentratsioonid (mg/Nm³) ja hetkelised heitkogused (g/s) esitada kolme proovi keskmise väärtusena. Mõõtmised peavad olema jälgitavad mõõteseaduse § 5 lg 1 ja 3 mõistes. Mõõtmisi tohib teostada akrediteeritud labor, kes peab tagama mõõtmiste kvaliteedi, jälgitavuse ja tulemuste esinduslikkuse. Mõõtmiste tulemused esitada KOTKAS infosüsteemi kaudu hiljemalt aruandekvartalile järgneva kuu 25. kkuupäevaks.</p>
Heiteseire	Pistelise regulaarne		<p>6. Tavapärase töörežiimi saavutamisel tuleb mõõta kord aastas tuha pneumosüsteemide aspiratsioonisüsteemi heiteallikast (281-2) väljuvast heitest järgmiste saasteainete sisaldust: osakesed, summaarselt (PMsum); peened osakesed (PM₁₀) ja eriti peened osakesed (PM_{2,5}). Mõõtmised viia läbi tootmise tavapärasel töörežiimil. Teha kolm vähemalt 30 minutit kestvat mõõtmist. Mõõtmistulemused esitada keskkonnaministri 27.12.2016 määruse nr 84 „Õhukvaliteedi hindamise kord“ § 15 kohaselt kehtestatud vormil ja mahus. Heitgaasis sisalduvate saasteainete kontsentratsioonid (mg/Nm³) ja hetkelised heitkogused (g/s) esitada kolme proovi keskmise väärtusena. Mõõtmised peavad olema jälgitavad mõõteseaduse § 5 lg 1 ja 3 mõistes. Mõõtmisi tohib teostada akrediteeritud labor, kes peab tagama mõõtmiste kvaliteedi, jälgitavuse ja tulemuste esinduslikkuse. Mõõtmiste tulemused esitada KOTKAS infosüsteemi kaudu hiljemalt järgneva aasta 15. jaanuariks.</p>
Müra seire	Ühekordne		<p>7. Käitise tavapärase töörežiimi saavutamisel tuleb Keskkonnaameti nõudmisel (registreeritud kaebuste esinemisel) viia läbi Auvere energiakompleksi müra taseme mõõtmine. Mõõtmiste asukoht tuleb eelnevalt Keskkonnaametiga kooskõlastada. Mõõtmiste ajal peavad kompleksi kõikide käitiste seadmed töötama tavapärasel töörežiimil. Mõõtmiste alusel tuleb esitada müra päevane ja öine hinnatud tase ja selle vastavus kehtestatud pii- või sihtväärtustele. Mõõtmiste kestus (ajaline kaetus) peab olema piisavalt esinduslik, et hinnata kogu võimalikku mürataset päeval ja öisel ajal, arvestades tootmise tsüklilisust. Mõõtmistulemused aruanne peab kajastama mõõtmiste aegseid ilmastikuolusid, kõikide Auvere energiakompleksi kuuluvate käitiste mõõtmiste läbiviimise ajal töötanud seadmete loetelu. Mõõtmisi peab teostama vastava akrediteeringuga labor. Mõõtmistulemused esitada Keskkonnaametile hiljemalt kaks nädalat pärast mõõtmistulemuste aruande laborilt laekumist keskkonnaotsuste infosüsteemi KOTKAS.</p>

A8. Keskmise võimsusega põletusseadme heite piirväärtused

Andmeid ei esitata, kuna need pole antud kontekstis asjakohased.

Loa lisad

Nimetus	Manus
Lähteolukorra aruanne - E280_2_lahteolukord_2023.docx	Lisa 16: E280_2_lahteolukord_2023.docx
Lähteolukorra aruanne - LISA_1_OT_LOPPARUANNE.pdf	Lisa 17: LISA_1_OT_LOPPARUANNE.pdf
Lähteolukorra aruanne - Lisa_2_GE_2708_aruanne.pdf	Lisa 18: Lisa_2_GE_2708_aruanne.pdf
Lähteolukorra aruanne - LISA_3_21056_TP_TL_4_101_v01_Asend_Vert_0.pdf	Lisa 19: LISA_3_21056_TP_TL_4_101_v01_Asend_Vert_0.pdf
Lähteolukorra aruanne - Narva_veekihi_hudroisohupsid.PNG	Lisa 20: Narva_veekihi_hudroisohupsid.PNG
LHK projekt	Lisa 21: LHK projekt.pdf
LHK lisa - Lähteandmete failid - Generaatorite_koordinaadid.docx	Lisa 22: Generaatorite_koordinaadid.docx
LHK lisa - Käitise asukoha kaart sobivas, kui mitte väiksemas kui 1:20 000 mõõtkavas. - Enefit280_2_asukohakaart_2_.jpg	Lisa 23: Enefit280_2_asukohakaart_2_.jpg
LHK lisa - Heiteallikate asendiplaan või koordinaatidega skeem, kuid mitte väiksemas kui 1:5000 mõõtkavas - Enefit280_2_heiteallikate_asendiplaan.jpg	Lisa 24: Enefit280_2_heiteallikate_asendiplaan.jpg
LHK lisa - Müraalikate kaart koos müratasemega - AS_Eesti_Energia_Olitoostus_mura.pdf	Lisa 25: AS_Eesti_Energia_Olitoostus_mura.pdf
LHK lisa - Mõjutatavad müratundlikud alad, seotud failid - Narva_Joesuu_uus_UP_maakasutus_valjavote.png	Lisa 26: Narva_Joesuu_uus_UP_maakasutus_valjavote.png