

Kommentar til ny Miljøgodkendelse

Vilkår	Person	Tekst i Vilkår	Virksomhedens kommentar - 1. runde	MST's svar/bemærkninger til kommentarene fra 1. runde	Virksomhedens kommentar - 2. runde	MST's svar/bemærkninger til kommentarene fra 2. runde	
Afgørelse og vilkår			Ingen	Ingen	Miljøgodkendelse af TK-1338 af 26. april 2026 kan tilføjes.	Den er tilføjet.	
B05	Martin	Virksomheden skal føre journal over rumningerne og have en procedure/WK, som detaljert beskriver, hvorledes rumningerne foretages, herunder en liste over kontrolpunkter.	/WR bør udelades	BEMÆRK - vilkårsnummereringen her og i den meddelte afgørelse matcher ikke nødvendigvis, da der pga. høringen er fjernet eller tilføjet vilkår.			
B16	Martin	PV-ventiler	Bør hede PV8 ventiler	Udelades.	Ingen	Ingen	
B17	Johnny	Virksomheden skal kunne dokumentere tilstrækkelig lagerinddæmning i alle tankgårde på baggrund af opmålinger senest den 1. juli 2027 .	Se også dokument: 004/012/D/0002/001300-102 TK-1331 har vi styr på TK-1375 har vi styr på TK-1370/71/76 (her skal vi have styr på tidsplanen mellem TK-1376 og TK-1370 som måske så skal ud 6 mdr før end planlagt for at få styr på det) TK-1365 får vi først styr på i 2030	Der står nu PV8-ventiler.	Ingen	Ingen	
B19	Andy	Asfaltbelægning på tankpudernes skuldre skal kunne afede vand effektivt væk fra tankene. Der må ikke forefindes synlige revner og synlig korrosi- on samt utætte fuger på tankpudernes skuldre.	De fleste tank i dag har en beton belægning som er mere hårdføre overfor vind/vejr.	Se kommentar i udkastet. Asfalt er slettet, og vurderingen til vilkåret er udbygget.	Der er ikke tilstrækkeligt volumen i dag i tankgården til TK-1365. Ønsker frist til 2030. Ingen	Fristen sat til 2030. Ingen	
B25					Som svar på spørgsmål fra MST, kan oplyses, at det er altid en chauffør, der aktiverer fyldningen. Andet er ikke muligt. Vilkåret ønskes ændret, så det fremgår at ved brug af højtryksspuling skal vandet ledes til Raffinaderiet.	Vilkårsteksten er tilpasset.	
B26						Vilkårsteksten er tilpasset.	
B35	Johnny	I visbræker/termisk krækker komplekse må der som korrosionsinhibitorer kun anvendes ammoniakvand eller aminer	Er det en procedure, eller en begrænsning vi overhovedet vil have i miljøgodkendelsen. Der kunne stå at inhibitor skal vurderes også ud fra korrosionsprodukter i nedstrømsystemer Emma: Formuleringen er ændret fra tidligere miljøgodkendelse og er blevet mere restriktiv og detaljere formuleret	Vilkåret er omformuleret.	Ingen	Ingen	
C2	Anette	Enig med Johnny - luftmængder ikke ok	Jeg har lavet et nyt forslag ud fra måly ragsmængde ved emissionsmålinger seneste 4 år. Reference tilstand - 3% iht m3/h) Se venligst fanen C2	Luftmængderne er ændret jf. fane 2.	Højden på H-1281 er 25 m. Luftmængden eftersendes. Ligeledes eftersendes luftmængden for VRU. VRU afkastshøjden er 13 m.	Ingen Afkastshøjder og eftersendende luftmængder er indsat.	
C16	Johnny	Der må ikke ske udsiftning af kul på dampproduktionsanlæggene i perioder med risiko for frostvejr.	Der burde stå det skal tilstræbes at udsiftningen ikke sker i perioder med frostvejr Hvis VRU'en går i stykker om vinteren vil vi stadig skifte kul	Der står så vidt muligt ikke ske. Det fremgår af begrundelsen til vilkåret, at der kun som en nødløsning må skiftes i frostvejr. Baggrunden for vilkåret skyldes, at der tidligere har været udfordringer med at få VRU'en til at køre igen i forbindelse med, at der blev skiftet kul i frostvejr.	Ingen	Ingen	
C16	Andy	Der må så vidt muligt ikke ske udsiftning af kul på dampproduktionsanlæggene i perioder med risiko for frostvejr	Hvorfor det? Hvilke influens har frostvejr på behandling af aktiv kul?	Se ovenfor.	Ingen	Ingen	
C17	Johnny	Ved tømning af tanke, der anvendes til flygtige, flydende kulbrinteforbindinger, skal der anvendes et system med lukket kredsløb.	Når vi har tømt en tank udlufter vi i dag til atm..., det vil blive en svær og dyr post at få igennem i projekterne at tanken skal ventileres gennem aktiv kul indtil acceptabel niveau	Der henvises til begrundelsen for vilkåret, som følger af BAT 50 i Raffinaderi-BREF'en. Vilkåret ændres ikke.	Ingen	Ingen	
C17	Andy	Ved tømning af tanke, der anvendes til flygtige, flydende kulbrinteforbindinger, skal der anvendes et system med lukket kredsløb.	Skal der fortolkes som a vi skal have en VRU koblet op til vores benzin/naphtha tanke? Da de fleste af vores tank er enten EFR eller IFR uden dome er det upraktisk/umuligt.	Nej, det skal det ikke. Se begrundelse for vilkåret. Der henvises endvidere til den fulde tekst af BAT 50, som kan ses her: https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/HTML/?uri=CELEX:02014D0738-20141028&from=EN	Er det muligt at denne formulering kan gøres mere præcis. Gælder den kun for udflytning af LPG tanke eller bevises der også til fx klasse 1 tanke. Fra inddelingerne svarende til dem fra TF ville være hjælpsomt som krav til flydebag og seal grundet højt damptryk	Ingen Det gælder alle tanke på Raffinaderiet, der indeholder flygtige flydende kulbrinteforbindinger.	
C21						Vilkåret er ændret.	
C23					Vi tænker at C21 burde være noget med, ved trykning skal kritiske komponenter være dultret. Der er ikke kontinuerlig måling på de små heatere, men årlig kontrolmåling. Ved brug af bubble-konceptet beregnes ud fra kontrolmålinger for disse heatere.	Ingen	
C26	Anette	Der skal i afkast 3 være installeret automatisk mælende systemer (AMS)	Generelt anvendes gamle betegnelser for afkast numre i C afsnittet.	Der henvises til numrene i det bilag, der er vedlagt, da der er skiftet numre flere gange undervejs i denne revideringsproces. MST er opmærksom på, at det ikke er de numre Raffinaderiet anvender i dag.	Ingen	Ingen	
Generelt	Anette	Bobble princip og emission	, Bobbleprincip vurderes ok.	Det er noteret.	Ingen	Ingen	
C27	Dorte	Der skal i afkast 4 samt afkast 5+6 være installeret automatisk mælende systemer (AMS) til kontinuerlig måling af SOx, NOx, CO samt af drifts-parametrene O2, temperatur, tryk og vanddamp	Vi har vel ikke AMS udstyr i afkast fra H-4201 og H-4401 i dag? Skal vi så have det installeret? Vi har PEMS, hvilket er ok Der står tillige i afsnit C37 at Der skal i afkast 4 samt i afkast 5+6 mindst hver 6. måned ske måling af CO, SO2, NOx og støv. Det hænger vel ikke sammen med at der står der skal være fast AMS måling	C37 skulle referere til målingerne i vilkår C28 og C29. Det er rettet.	Ingen	Ingen	
E vilkår generelt	Møde 18 feb		Hvorfor stilles der krav til delstrømme og ikke kun til selve uledningen af anden Guardpost som i dag?	Raffinaderi BREF'en (REF-BREF'en) stiller konkrete BAT-KRAV og BAT-AEL-værdier til delstrømme, hvorfor det er i overensstemmelse med BREF'en, at stille krav til måling her. I forhold til at der er behov for målinger på den samlede uledning, der er det bek. 1433/2017 om krav til uledning af visse forurenende stoffer, som er hjemlen. Uledningskrav og overvågning af den samlede uledning er ift. det modtagende overfladevand, hvor målinger og grænseværdierne på delstrømme følger af REF-BREF'en. Det er ikke BAT at fortynde med andre vandstrømme ift. overholdelse af BAT, hvorfor BAT-AEL-værdierne skal være overholdt og dokumenteres overholdt før end det sammenblendes med almindelig belastet overfladevand.	Ingen Ingen	Ingen	
E1	Andy og Magnus	Den samlede mængde af udløst brandslukningsvand og Guard Pond spildevand, jf. beskrivelsen i vilkårsgrundelsen for vilkår E4), må ikke være mere end 5.411 m3/døgn eller 62,6 l/sek. Vandmængden skal måles kontinuerligt ved anvendelse af egnet og kalibreret udstyr.	Hvorfor 5411m3/døgn. Vores DAF'er kan processere 240m3/h=5760m3/døgn plus det der kommer remvandsbassin. Yderligere tager dette vel heller ikke højde for at hvis det regner bare en lille smule det meste af en dag, så ville vi næsten altid overskride døgsværdien på 5.411 m3	Kalundborg Refinery har d. 3. juni 2026 redegjort for deres maks flow pr. døgn, når der inddrages regnvejr til 9.600 m3/døgn. Det vurderes at være indenfor det godkendte projekt for anlægget, hvorfor maks tilladt udløst vandmængde pr døgn sættes til 9.600 m3 svarende til 112 L/sek. Tilladt udløst mængde pr døgn som årsmiddel er stadig 5.411 m3 svarende til 62,6 l/sek. Vilkår er tilpasset og uledningskrav til maksimalt tilladte udløede koncentrationer er genberegnet ud fra at tilladt maks flow er ændret fra 62,6 L/sek til 112 l/sek.	Ingen	Ingen	
E3	Andy	Der må ikke uledes rensat spildevand med brandslukningsvand førend det ved analyser er dokumenteret, at uledningskrav fastsat i vilkår E4 kan overholdes. Kalundborg Refinery skal senest d. 1. juli 2027 have sikret, at der er tilstrækkelig kapacitet til oplagring af rensat brandslukningsvand, der afventer resultat af prøvetagning, inden det kan vurderes, om det må uledes til Sliddebekrenden eller skal bortskaffes til anden godkendt mohtager anlæg.	Foventes MST at vi oplagrer rensat vand i de 1-3 uger de tager at få resultaterne for f.eks. PFAS analyser? Det vil kræve en oplagings kapacitet på 5400m i døgn * 21 dage= 113.000m3. Det er næsten to store råolietank.	Miljøstyrelsen stiller krav til, at i oplagrer spildevand med brandslukningsvand i den periode, som det tager for jer at få resultat af spildevandsanalyser, herefter det kan vurderes om spildevandsstrømmen må uledes eller skal bortskaffes på anden vis. Når lidebranden er slukket og der ikke længere ledes brandslukningsmateriale til rensningsanlægget og det rensede spildevand ikke indeholder brandslukningsvand, kan det rensede spildevand uledes under de vilkår, der gælder for den rensede spildevandsstrøm uden brandslukningsvand. Så uledningen fra Guardposten til Sliddebekrenden kan påbegyndes igen, når der ikke længere er brandslukningsvand i guardpost-spildevandet og ikke først når analyseresultatet for det opsamlende spildevand foreligger.	Tidsfrist virker ikke realistisk. Det vil nok blive Q2 2027 inden vi har fastsat Refineries uledninger kan modføre ændringer i hvordan anlægget driftes i dag, hvorfor der er behov for en længere svarfrist ift. at kunne vurdere på muligheden for at opfylde vilkår E3. Vilkår omformuleres til en frist for at indsende en plan til godkendelse for at etablere opsamlingskapaciteten.	Miljøstyrelsen anerkender, at de skærpede vilkår til Kalundborg Refineries uledninger kan modføre ændringer i hvordan anlægget driftes i dag, hvorfor der er behov for en længere svarfrist ift. at kunne vurdere på muligheden for at opfylde vilkår E3. Vilkår omformuleres til en frist for at indsende en plan til godkendelse for at etablere opsamlingskapaciteten.	
E4	Andy	PFOS maks udløsing = 7388 ng/l, men kun 4,5 ng/l for PFAS 24.	Hvordan hænger det sammen når PFOS er en af de nævnte 24 PFAS arter?	Miljøstyrelsen har genbesøgt vurderingen for tilladt maksimumkoncentration for PFOS, og har tilrettet tilladt maks koncentration.			
E6					Det er heller ikke et krav i vilkåret, at det skal adskilles.	Det er heller ikke et krav i vilkåret, at det skal adskilles.	
E8					Det er ikke muligt at separere spildevand og brandvand. Det er samme kluksystem der benyttes.	Miljøstyrelsen har sat vilkår til brandslukningsvand sammenblandet med processpildevand og vilkår til processpildevand alene, for når der ikke er brand. Vilkår E3 handler derfor ikke om krav til adskillelse af brandslukningsvand og processpildevand, men om en teknisk økonomisk redegørelse for, at den sammenblandede spildevandsstrøm vil kunne overholde de skærpede uledningskrav angivet i vilkår E.	Det er heller ikke et krav i vilkåret, at det skal adskilles. Miljøstyrelsen har sat vilkår til brandslukningsvand sammenblandet med processpildevand og vilkår til processpildevand alene, for når der ikke er brand. Vilkår E3 handler derfor ikke om krav til adskillelse af brandslukningsvand og processpildevand, men om en teknisk økonomisk redegørelse for, at den sammenblandede spildevandsstrøm vil kunne overholde de skærpede uledningskrav angivet i vilkår E.
E10	Møde 18 feb		Hvad er tanken med dette vilkår? Det er jo afvanding af et afsalteret område intet andet, det er jo en regnvand.	Der henvises til vilkårets vilkårsgrundelse. Almindelig belastet overfladevand er ikke rent men indeholder en lang række miljøfarlige forurenende stoffer og NPO-stoffer (kvælstof, fosfor, bis, COD). Miljø- og Fødevarerklagenævnet har vurderet det er BAT at rense almindelig belastet overfladevand inden uledning. Der er redegjort herfor i vilkårsgrundelsen. Krav om et vådt regnvandsbassin er i overensstemmelse med Klagenævnsafgørelser, men der er andre tekniske løsninger, der har samme rensesgrader samme som et vådt regnvandsbassin, og som fylder mindre.	Al regnvand er i et lukket system og lukkes ikke ud hvis der er produkt. Dette konstateres altid visuelt/manuelt Ingen	Bemærkning anses ikke som et ønske om ændring af vilkår. Ingen	

		<p>1130 ↪ korninspektionerne, jf. vikar 1129, skal udføres af en inspektør, over certificeret eller sagkyndig i henhold til API 570 og som lever op til kravene beskrevet i styrende dokument WR0797.</p> <p>Inspektøren skal på baggrund af inspektionerne udarbejde inspektionsrapporter, der som minimum skal indeholde følgende:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Lokation og id-nr. på rørstyrke/bestykning, klasse, isolering og rørstyrkets indhold - Dato for inspektion - Navn på inspektør og certifikatnummer - Inspektionsform: udevendig inspektion eller godstykkeesmåling - Undersøgelsens omfang og anvendt udstyr - Alle observationer og målinger inklusive godstykkeesmålinger - Tilstandsvurdering af rørstyrke/bestykning - Anbefaling til reparationer og vedligehold med angivelse af tidsfrist for gennemførelse - Anbefaling af dato for næste inspektion: udevendige inspektioner og godstykkebestemmelse <p>Anbefalingerne skal gennemføres inden for de i rapporternes anbefalede tidsfrister.</p> <p>Rørinspektionsrapporter skal til hver en tid være tilgængelige for tilsynsmyndigheden.</p> <p>Dokumentation for reparation og vedligeholdelse skal kunne forevises på tilsynsmyndighedens forlangende.</p>							
Begrundelse E1									
Begrundelse E4									
Begrundelse E4									
Begrundelse E22									
H4	Martin		Bekendtgørelse 100 er trukket tilbage for nogle siden. Den hedder i dag Bek. Nr.498 af 22.05.2024.		Det er rettet.				
H5	Martin		Det er inspektionsorgan FORCE Certification, ikke FORCE Technology. Synes der skal skrives at WR0797 indgår i raffinaderiets egenkontrol QMS, som er godkendt af FORCE Certification, og ændringer hertil skal godkendes af FORCE Certification		Det er ændret.				
H6	Martin		API 653 bruges også og burde være nævnt		Er tilføjet.				
H29	Martin	<p>Vilkår H29 Oversjældige rør</p> <p>For at sikre, at alle produktør er tætte og vedligeholdes, og forebygge spild fra produktør, skal alle virksomhedens overjordiske produktør inklusive bestykninger som minimum inspiceres i henhold til nyeste version af standarden API 570. (jf. American Petroleum Institute, Standard 570, Piping Inspection Code: In-service Inspection, Rating, Repair and Alteration of Piping Systems, 3rd Edition, November 2009).</p> <p>Standarden API 570 er anbefalet til brug på produktør på bl.a. raffinaderier. Standarden indeholder frekvenser for ekstern visuel inspektion af produktør, hvor maling, coating, isolering mv. gennemgås.</p> <p>Standarden indeholder desuden frekvenser for godstykkebestemmelser af produktør. Godstykkebestemmelser bruges til at bestemme korrosionsrate og levetid for rørsystemet. Inspektionerne skal tilgodes, at alle overjordiske produktør inklusive bestykninger inspiceres regelmæssigt så det sikres, at tegn på nedbrydning registreres og udbedres på et så tidligt tidspunkt, at spildhændelser forebygges. API 570 foreskriver, at de som minimum skal foretages godstykkeesmålinger af overjordiske produktør med følgende frekvens: hvert 5. år for klasse 1 rør og hvert 10. år for klasse 2 rør.</p> <p>Udevendige inspektioner af både isolerede og ikke isolerede rør, herunder visuel inspektion for skader på maling mv. skal som minimum foretages hvert 5. år.</p>	Raffinaderiets rør er ikke klassificeret efter API 570, men efter Bek. Nr. 498. Inspektion også foretages efter Bek. 498		Formålet er at sikre, at Raffinaderiet har en procedure, der er i overensstemmelse med inspektionsintervallerne i API 570, der er almindeligt brugt som vejledning for olieoplag, uafhængigt af, hvad Raffinaderiet vælger at klassificere rørene efter. Dette krav finder Miljøstyrelsen ikke betag for at slække, da det erfaringsmæssigt ofte er rør, der giver anledning til spildhændelser. Teksten ændres ikke.	Men der er mulighed for at afvige fra disse hvis man har et RBI system i overensstemmelse med API 570.	Det vil så kræve, at det overfor Miljøstyrelsen dokumenteres, at det er tilfældet. Den dokumentation var ikke vedlagt, hvorfor vilkårets og begrundelsens formulering fastholdes.		
Begrundelse H29			I dag er planen hver 8. år. Og vi undersøger ikke for utætheder, men korrosion.				wr0797 sek.10.2 siger det er 8.år, og WR0797 er godkendt af Force CERT.		Det tilføjes, at WR0797 er godkendt af Force CERT.

14	Anette	Prøvetagning af jord skal ske hvert 10. år i perioden 7. – 23. maj. Første prøvetagning skal foretages i 2028.	Fornytt basislisterapport i Meget omfattende. Meget kort periode til rådighed - kun 2 uger, hvilket er urealistisk. Vi ønsker hele maj måned til at gennemføre prøvetagningen .	Det er et krav i godkendelsesbekendtgørelsens § 21 stk. 2, at der skal stilles vikar om monitoring, og vilkåret matcher vilkåret stillet til andre virksomheder. Vilkåret fastholdes, dog kan Miljøstyrelsen kan godt imødekommet ønsket om at få hele maj måned til at gennemføre prøverne.	Ingen	Ingen
15	Anette	Moniteringen af stofferne i grundvandet skal finde sted hvert 5. år, første gang 2026. Grundvandsprøverne skal udtages i perioden 7. – 23. maj.	NB - kan kravet udskydes til 2028 sammen med evt fornytt basislisterapport. Vi ønsker hele maj måned til at gennemføre prøvetagningen . Emma: Vi ved allerede på nuværende tidspunkt at nogle af BSTR boringer ikke kan genfindes/er ødelagt.	betragning af, at 2026 stort set er glet, så kan Miljøstyrelsen godt imødekomme, at den første monitoring finder sted i 2028. Ligeledes imødekommes ønsket om at få hele maj måned til at udføre prøverne i.	Ingen	Ingen