



Miljøministeriet
Miljøstyrelsen

Miljøgodkendelse

til modtageterminal for naturgas – en del af Baltic Pipe - EPII

og accept af sikkerhedsniveauet samt tilladelse til direkte udledning
af overfladevand



MILJØGODKENDELSE

og accept af sikkerhedsniveauet samt tilladelse til direkte udledning af overfladevand

For:
Nybro Gasbehandlingsanlæg

Nybrovej 185, 6851 Janderup

Matrikel nr.:

23 Kærup By, Janderup

CVR-nummer:

27210538

P-nummer:

1009932840

Listepunkt nummer:

Bilag 2, punkt C206.

"Anlæg for indvinding eller lagring af naturgas og gas, herunder på de kystnære dele af søteritoriet". (* jf. bilag 4, punkt 26) (s)

Bilag 1, punkt 1.1.

"Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover: b) Hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion" (s)

J. nummer:

2021-43043

Godkendelsen omfatter:

Modtageterminale til modtagelse af naturgas (en del af Baltic Pipe projektet) EPII samt eksisterende kedelanlæg og nødstrømsanlæg samt tilladelse til direkte udledning af overfladevand.

Dato: 1. marts 2022

Godkendt: Charlotte Clausen

Annonceres 1. marts 2022

Klagefristen udløber 29. marts 2022

Søgsmålsfristen udløber den 1. september 2022

Godkendelsen bortfalder, hvis driften ikke er startet inden 5 år fra godkendelsens dato.

Revurdering påbegyndes i udgangspunktet senest 8 år fra godkendelsesåret.

Indhold

Indholdsfortegnelse

1.	Indledning	1
2.	Afgørelse og vilkår	4
A	Generelle forhold	4
B	Indretning og drift	4
C	Luftforurening	5
D	Lugt	7
E	Spildevand, overfladevand mv.	7
F	Støj	8
G	Affald	9
H	Jord og grundvand	9
I	Til- og frakørsel	13
J	Indberetning/rapportering	13
K	Driftsforstyrrelser og uheld	13
L	Risiko/forebyggelse af større uheld	14
M	Ophør	14
3.	Vurdering og begrundelse	15
3.1	Begrundelse for afgørelse	15
3.2	Vurdering	15
A	Generelle forhold	18
B	Indretning og drift	19
C	Luftforurening	20
D	Lugt	23
E	Spildevand, overfladevand m.v.	23
F	Støj	27
G	Affald	29
H	Jord og grundvand	29
I	Til- og frakørsel	35
J	Indberetning/rapportering	35
K	Driftsforstyrrelser og uheld	36
L	Risiko/forebyggelse af større uheld	36
M	Ophør	37
N	Bedst tilgængelige teknik	38
3.3	Udtalelser/høringssvar	38
4.	Forholdet til loven	41
4.1	Lovgrundlag	41
4.2	Øvrige gældende godkendelser og påbud	44
4.3	Tilsyn med virksomheden	44
4.4	Offentliggørelse og klagevejledning	44
4.5	Liste over modtagere af kopi af afgørelsen	46

Bilag

- Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk beskrivelse
- Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000
- Bilag C. Virksomhedens omgivelser (Natura 2000- områder)
- Bilag D. Lovgrundlag-Referenceliste
- Bilag E. Afgørelse om basistilstandsrapport
- Bilag F. Boringsplacering
- Bilag G. Beregnede konsekvensafstande og risikozoner

1. Indledning

Nybro Gasbehandlingsanlæg ejes af Ørsted A/S og er beliggende på Nybrovej 185, 6851 Janderup. Anlægget blev idriftsat i 1984 til modtagelse og oparbejdning af naturgas fra Nordsøen.

Naturgassen fra den danske del af Nordsøen transporteres i to søledninger fra felterne Tyra og Syd Arne og ind til land nord for Esbjerg. På land passerer gassen gennem Nybro Gasbehandlingsanlæg.

Nybro Gasbehandlingsanlæg har i forvejen to modtageterminaler for modtagelse af gas fra Tyra og Syd Arne felterne. På anlægget bliver gassen tilført varme, tryk-reduceret, kvalitetskontrolleret, målt og tørret og om nødvendigt bliver gassen renset for væsker, svovl og andre urenheder. Der er to eksisterende gasfyrede kedler tilkøbt en ca. 40 m skorsten.

Efter endt kontrol og regulering og evt. behandling bliver gassen sendt ud i transmissionssystemet eller til lagring på et af to underjordiske naturgaslagre. Lagrene ligger i LI. Torup nord for Viborg og i Stenlille ved Sorø.

Ørsted har på vegne af Energinet beliggende Tonne Kjærvej 65, 7000 Fredericia, ansøgt om etablering af en ny modtageterminale, EPII til modtagelse af naturgas på Nybro Gasbehandlingsanlæg i forbindelse med Baltic Pipe projektet. Ansøgningen/en miljøteknisk beskrivelse kan ses på bilag A.

Baltic Pipe er en gasrørledning, der forbinder de norske gasfelter med det polske gasnet. Baltic Pipe rørledningen starter i Nordsøen fra Europipe II rørledningen mellem Norge og Tyskland og går tværs over Danmark til Østersøen og videre syd om Bornholm til Polen.

Modtageterminalen er en måle- og regulatorstation, hvor gastrykket sænkes under nøje styring og overvågning af tryk og temperatur. Desuden filtreres gassen for eventuelle urenheder inden gasmængde og gaskvalitet måles. Procesanlægget forventes at bestå af 3 parallelle proceslinjer.

I forbindelse med udvidelsen etableres en ny kedelbygning UB-2 med tre gaskedler af 12,2 MW til varmeproduktion. Kedlerne fyres med naturgas.

Luftemissioner fra de 3 nye gaskedler ledes gennem 3 nye skorstene, der hver især er 20 m høje.

Luftemissionerne fra de nye gaskedler begrænses i henhold til kravene i bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen). Beregninger viser, at emissionsgrænseværdier og B-værdier i omgivelserne kan overholdes. Der er i denne godkendelse sat krav om eftervisning af overholdelse af grænseværdier for luft, når EPII-terminalen er i drift.

Det er endvidere vurderet, at virksomheden kan opfylde kravene til egenkontrol samt indretning og drift i henhold til kravene i MCP-bekendtgørelsen.

Modtageterminalen kobles på Nybro Gasbehandlingsanlægs eksisterende flare.

Virksomhedens eksisterende kedelanlæg; to gasfyrede kedler tilkoblet en ca. 40 m skorsten, og et kraftvarmeverk tilkoblet en ca. 26 m høj skorsten samt nødstrømsanlæg, er indeholdt på bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen. Det betyder, at disse eksisterende aktiviteter nu godkendes som bilag 1 anlæg, idet tærsklen for bilag 1 overskrides ved etablering af tre nye kedler.

De tre eksisterende kedelanlæg og nødstrømsanlæg er bestående fyringsanlæg på en listevirksomhed og skal opfylde kravene til egenkontrol samt indretning og drift i henhold til kravene i MCP-bekendtgørelsen senest 1. januar 2025. Luftemissionerne fra de eksisterende kedelanlæg begrænses fortsat i henhold til vilkår i den gældende godkendelse af 27. oktober 2009, indtil de bliver omfattet af MCP-bekendtgørelsen.

Der vil blive etableret nye støjkluder i forbindelse med EPII-terminalen. Beregning af støj fra det udvidede anlæg viser, at Nybro Gasbehandlingsanlægs gældende støjgrænseværdier ved de 3 nærmeste naboer kan overholdes. Der er i denne godkendelse sat krav om eftervisning af overholdelse af grænseværdier for støj, når EPII-terminalen er i drift.

De ansøgte aktiviteter bliver sammen med en del af virksomhedens eksisterende aktiviteter indeholdt på bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen og er dermed omfattet af krav om basistilstandsrapport. Miljøstyrelsen har den 19. november 2021 truffet særskilt afgørelse om, at virksomheden skal udarbejde en basistilstandsrapport, se bilag E. Kravet om basistilstandsrapport indebærer bl.a., at der skal foretages monitoring af jord og grundvand på virksomheden med en fast frekvens.

Nybro Gasbehandlingsanlæg udvides med nye arealer ved etablering af den nye modtageterminal. I den forbindelse vil overfladevand fra veje, tage og tankgårde blive ledt via virksomhedens eksisterende overfladevandssystem og videre til Søvig Bæk, hvorfor denne miljøgodkendelse indeholder tilladelse til en merudledning til bækken. Overfladevandet er karakteriseret som almindeligt belastet overfladevand med samme sammensætning som det overfladevand der pt. udledes fra anlægget. Udledningshastigheden til bækken øges, og vil blive styret med en vandbremse. Analyser og kravværdier for merudledningen fortsætter som for den eksisterende udledning.

Hele Baltic Pipe projektet er omfattet af miljøvurderingsloven, og der er udarbejdet en samlet miljøkonsekvensvurderingsrapport "Baltic Pipe Projekt på land, Miljøkonsekvensrapport" af Energinet, hvori miljøkonsekvenser for ændringerne på Nybro Gasbehandlingsanlæg er behandlet.

Der er udarbejdet en samlet vurdering efter habitatbekendtgørelsen. Det er vurderet, at den nye modtageterminal ikke vil kunne påvirke bilag IV-arter og Natura 2000-områder væsentligt.

I forhold til risiko, er der udarbejdet et særskilt tillæg til eksisterende sikkerhedsrapport for udvidelsen. De beregnede konsekvensafstande og risikozone ses på bilag G.

Den nye modtageterminal EPII på Nybro vil være i drift hele døgnet og alle årets dage ligesom resten af anlægget. Almindeligt driftsvedligehold og servicering vil ske som på det eksisterende gasbehandlingsanlæg.

Der er i denne godkendelse henvist til den gældende godkendelse for Nybro Gasbehandlingsanlæg **"Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg" af 27. oktober 2009 og vilkårene i denne, der fortsat er gældende.**

Virksomheden har redegjort for, at kriterierne for BAT i godkendelsesbekendtgørelsens bilag 5 er opfyldt.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at virksomheden har truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forurening, hvilket anses som BAT.

Det er endvidere Miljøstyrelsens vurdering, at den nye modtageterminal ikke påfører omgivelserne forurening, som er uforenelig med hensynet til omgivelsernes sårbarhed og kvalitet eller giver miljømæssige gener, når vilkårene i denne godkendelse, vilkår i eksisterende godkendelse til Nybro Gasbehandlingsanlæg og gældende bekendtgørelser overholdes.

Kort over virksomhedens beliggenhed ses på bilag B, og virksomhedens omgivelser (Natura 2000-områder) ses på bilag C. En liste over lovgrundlag-referenceliste ses på bilag D.

2. Afgørelse og vilkår

På grundlag af oplysningerne i afsnit 3 /bilag A, ansøgning om miljøgodkendelse, godkender Miljøstyrelsen hermed en ny modtageterminale EPII som en del af Ørstedes eksisterende modtageanlæg i Nybro samt eksisterende kedelanlæg og nødstrømsanlæg som en del af bilag 1 virksomheden.

Miljøgodkendelsen meddeles i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven.

Godkendelsen gives på følgende vilkår, der som udgangspunkt er retsbeskyttede i en periode på 8 år fra godkendelsens dato.

A **Generelle forhold**

A1 Godkendelsen skal være tilgængelig på virksomheden. Alle relevante personer skal kende godkendelsens indhold.

A2 Tilsynsmyndigheden skal orienteres om følgende forhold:

- Ejerskifte af virksomhed
- Ejerskifte af ejendom
- Hel eller delvis udskiftning af driftsherre
- Indstilling af driften af en listeaktivitet for en periode længere end 6 måneder.

Orienteringen skal være skriftlig og fremsendes senest fire uger efter offentliggørelse af ændringen (ejerskifte, driftsherreforhold) eller beslutningen om ændringen (indstilling).

A3 Tilsynsmyndigheden skal straks underrettes, såfremt vilkårene i denne godkendelse ikke overholdes.

Hvis overskridelser af vilkår eller andre driftsforstyrrelser eller uheld medfører umiddelbar fare for menneskers sundhed, eller i betydelig omfang truer med at påvirke miljøet negativt, skal driften af anlægget i relevant omfang indstilles.

Virksomheden skal straks træffe de fornødne foranstaltninger til sikring af, at vilkårene igen overholdes.

B **Indretning og drift**

B1 Under anlægsdele, hvor der er risiko for spild, skal der etableres tæt belægning/spildebakker med opkant. Der må ikke på arealer, der afvandes til Søvig Bæk ske aktiviteter eller oplag af materialer, der kan give anledning til forurening af regn- og overfladevand.

B2 Ved ikke-rutinemæssige operationer og vedligehold af udendørs installationer, skal der anvendes mobile spildebakker til opsamling af evt. operationsrelaterede spild.

Der skal udarbejdes en driftsinstruks der beskriver procedure for brug og tømning af spildbakker og opsamlingsbassiner. Proceduren skal inkludere både hvordan rutinemæssige indgreb på anlægget håndteres samt hvordan opståede spild håndteres.

Driftsinstruksen skal fremsendes tilsynsmyndigheden senest 1 måned inden idriftsættelse.

- B3** Dieseltanken til nød anlægget skal være dobbeltvægget og være forsynet med lækagesporings- og overfyldningssikringssystem. Tanken skal påfyldes inde i opsamlingsbassinet.

Ved påfyldning af dieseltanken skal en manuelt betjent afspærringsventil være lukket i afløbssystemet fra bassinet.

- B5** Overjordiske og underjordiske trykløse tanke skal inspiceres og tæthedskontrolleres i forhold til de produkter der opbevares, dog minimum hvert 5. år, hvis tanken ikke er indvendig coated og minimum hvert 10. år, hvis tanken er indvendig coated. Indvendig coating skal kunne dokumenteres. Inspektion og tæthedskontrol skal foretages af en sagkyndig. Der skal være dokumentation for tankinspektioner, tæthedskontroller, reparation og vedligehold på tankene. Vilkåret gælder ikke for tanke, som er omfattet af olietankbekendtgørelsen.

C **Luftforurening**

Der fastsættes ikke nye vilkår for de eksisterende fyringsanlæg på virksomheden. **Vilkår der fremgår af ” Revurdering af miljøgodkendelser af for Nybro Gasbehandlingsanlæg” 27. oktober 2009 gælder fortsat, fordi** fyringsanlæggene er idriftsat før den 20. december 2018, og dermed bestående anlæg jf. bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen). De eksisterende fyringsanlæg bliver jf. § 48 i MCP-bekendtgørelsen omfattet senere.

Afkasthøjder og luftmængder

- C1** Afkasthøjder og luftmængder i nye betydende afkast skal overholde de værdier, der er anført her:

Afkast fra	Nr.	Min. afkasthøjde (m)	Max. luftmængde (normal m³/time)
EPII-Ny1	1	20	14.000
EPII-Ny2	2	20	14.000
EPII-Ny3	3	20	14.000

Afkasthøjder måles over terræn.

Emissionsgrænser

- C2** Virksomhedens tre nye kedler på 12,2 MW skal hver især overholde gældende emissionsgrænseværdier for NO_x og CO fastsat i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen).
- C3** I afkast, hvor der er fastsat en emissionsgrænse, skal der være etableret målesteder med indretning og placering som anført i MEL-22 Kvalitet i Emissionsmålinger (Miljøstyrelsens anbefalede metoder, der findes på hjemmesiden for Miljøstyrelsens Referencelaboratorium for måling af emissioner til luften: www.ref-lab.dk). Målestederne skal være placeret, sådan at det sikres, at de fastsatte emissionsgrænseværdier kan dokumenteres overholdt.

Immissionskoncentration

- C4** Virksomhedens bidrag til luftforureningen i omgivelserne (immissionskoncentrationen) må ikke overskride de angivne grænseværdier (B-værdier):

Stof	B-værdi (mg/m ³)
NO _x , den del som er NO ₂	0,125
CO	1

En B-værdi udtrykker virksomhedens maksimalt tilladte bidrag af stoffet i luften uden for virksomhedens område. B-værdien gælder i alle højder, hvor mennesker kan blive udsat for den forurenede luft (jf. B-værdivejledningen, VEJ nr. 9019 af 11/01/2017, Miljø- og Fødevarerministeriet).

Kontrol af luftforurening

- C5** Virksomheden skal for hver af de tre kedler på 12,2 MW udføre præstationskontrol fastsat i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen) og dokumentere gennem målinger, at grænseværdierne i vilkår C1, C4 og MCP-bekendtgørelsen er overholdt.

Virksomheden skal for nødanlægget udføre præstationskontrol fastsat i bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen).

Dokumentationen skal inden tre måneder, efter at målingerne er gennemført, sendes til tilsynsmyndigheden sammen med oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Krav til luftmåling

- C6** Præstationsmålinger på de tre kedler skal foretages én gang pr. kalenderår. Præstationsmålinger på nødanlægget skal foretages hvert 5. kalenderår, første gang 4 måneder efter nødanlægget er taget i drift. Generelle krav til kvalitet i emissionsmålinger, jf. metodebladet MEL-22, skal være overholdt. Beregninger af immissionskoncentrationsbidraget skal ske ved

OML-metoden. B-værdien anses for overholdt, når den højeste 99 % fraktile er mindre end eller lig med B-værdien. OML rapporten skal suppleres med en redegørelse for inddata, herunder også bygningskorrektioner (både generelle og retningsafhængige) samt valg af variable som f.eks. ruhedslængde og terrænhældning. Minimumskrav til præsentation af beregningsresultater: Udskrift af inddata og OML-beregningsresultater med markering af virksomhedens skel. Grafisk fremstilling fra OML (kort over maksimale månedlige 99% fraktiler), med angivelse af virksomhedens skel og kilderne. Kontrol af virksomhedens luftforurening skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis vilkår-et/ne er overholdt, kan der kun kræves én årlig dokumentation. Udgifterne hertil afholdes af virksomheden.

Luftvejledningen

Ovenstående dokumentation af virksomhedens luftforurening skal ske ved måling og beregning i overensstemmelse med gældende vejledning fra Miljøstyrelsen, p.t. nr. 2/2001.

D Lugt

Diffus lugt

D1 Virksomheden må ikke give anledning til væsentlige diffuse lugtgener uden for virksomhedens område. Tilsynsmyndigheden vurderer, om generne er væsentlige.

E Spildevand, overfladevand mv.

E1 Der må kun udledes almindeligt belastet regn- og overfladevand fra 4000 m² arealer via eksisterende udlederpunkt til Søvig Bæk. Vandet skal tilbageholdes med en vandbremse, og udledningshastigheden fra regnvandsbassinet til udløbsstedet ved Søvig Bæk må maksimalt være 18 l/s. Analyser for pH, COD, total-N og total P samt grænseværdier skal fortsætte som for den eksisterende udledning. Eksisterende grænseværdier for analyser vil også være gældende for denne merudledning.

Kort med oversigt over arealer hvorfra der afvandes skal fremsendes senest 1 måned inden EPII terminalen tilsluttes overfladevandssystemet.

E2 Det samlede afløbssystem skal være tæt. Det samlede afløbssystem fra afløbsriste, over sandfang til og med og olieudskilleren skal tæthedsprøves af en autoriseret kloakmester inden ibrugtagning i overensstemmelse med norm for tæthed af afløbssystemer DS/EN 858-2, DS 455, Rørcentrets anvisning 006, olieudskilleranlæg. Hvis der konstateres lækage, skal afløbssystemet renoveres, så det ved ny tæthedsprøvning og inden ibrugtagning viser sig at være tæt. Dokumentation for tæthed skal indsendes til tilsynsmyndigheden inden ibrugtagning.

E3 Olieudskilleren skal tilses jævnlige og inspiceres minimum 2 gange årligt. Olieudskilleren skal tømmes senest når 70 % af kapaciteten er opbrugt.

Olieudskilleren skal bundtømmes minimum hvert 5. år og inspiceres for synlige fejl/revner. Konstateres fejl/revner skal tilsynsmyndigheden straks orienteres. Fejl og revner skal udbedres hurtigst muligt efter de er konstateret.

E4 Sandfang og brønde skal tømmes når 50 % af opsamlingskapaciteten er opbrugt, dog minimum 1 gang om året.

E5 Der skal føres journal over:

- Dato for tømning af sandfang jf. vilkår E4
- Dato for tømning af olieudskiller jf. vilkår E3
- Dato og resultater for bundtømning og inspektion af olieudskiller jf. vilkår E3.
- Den opsamlede mængde olie og slam og sand efter tømning jf. vilkår E3 og E4.

F **Støj**

Kontrol af støj, infralyd og vibrationer

F1 Kedler skal støjdæmpes med mindst 15 dB. Den resulterende kildestyrke for kedlerne må max. være $L_{wa}=90$ dB.
Kildestyrke for procestog må max. være $L_{wa}=101$ dB.
Kildestyrke for fuelgaskid-ventil må max. være $L_{wa}=91$ dB.

F2 Virksomheden skal i forbindelse med ibrugtagning af modtageterminalen til fuld drift dokumentere, at den samlede støjbelastning fra eksisterende støjkluder og terminalens nye støjkluder overholder vilkåret for støj, jf. vilkår E1 i "Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg" af 27. oktober 2009.

Dokumentationen skal være tilsynsmyndigheden i hænde senest 2 måneder efter, at målingen er gennemført, og senest 6 måneder efter aktiviteten er taget i brug. Dokumentationen skal indeholde oplysninger om driftsforholdene under målingen.

Krav til støjmåling

F3 Virksomhedens støj skal dokumenteres ved måling og beregning efter gældende vejledninger fra Miljøstyrelsen, p.t. nr. 6/1984 om Måling af ekstern støj og nr. 5/1993 om Beregning af ekstern støj fra virksomheder samt orientering fra Miljøstyrelsen nr. 9/1997 om Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø. Beregningerne skal dokumenteres og rapporteres efter de relevante retningslinjer i kvalitetsbekendtgørelsen (Bilag 4).

Måling skal foretages, når virksomheden er i fuld drift, med mindre der er truffet anden aftale med tilsynsmyndigheden.

Måling af maksimalværdi skal foretages ved mindst 5 forekomster af den driftstilstand, der giver anledning til maksimalværdien, jf. vejledning nr. 6/1984, med mindre der er truffet anden aftale med tilsynsmyndigheden.

Målingerne/beregningerne skal udføres og rapporteres som "Miljømåling – ekstern støj" af en enhed, som er optaget på Miljøstyrelsens liste over godkendte laboratorier.

Som en del af afrapporteringen skal vedlægges oplysninger om fremgangsmåden ved målingernes/beregningernes gennemførelse, støjkilernes art og placering, støjens karakter, kildestyrker, driftstider og kildehøjder for alle stationære støjkilder samt køreveje, kildestyrker og antal biler for alle mobile støjkilder. Driftstider angives i beregningerne i % og antal kørsler angives i maksimalt antal for hver midlingsperiode.

Støjdokumentationen skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Hvis støjgrænserne er overholdt, kan der højst kræves én årlig bestemmelse. Udgifterne hertil afholdes af virksomheden.

Definition på overholdte støjgrænser

F4 Støjgrænsen anses for overholdt, hvis målte eller beregnede værdier fratrukket den udvidede usikkerhed er mindre end eller lig med støjgrænserne. Målingernes og beregningernes udvidede usikkerhed fastsættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens anvisninger.

G Affald

Ingen nye vilkår.

H Jord og grundvand

Monitering af jord

H1 Prøvetagning af jord skal ske ved de potentielle kilder: olieudskiller, olieseparator og ved nedgravede olierør til olietank T9001 hvert 8. år i perioden oktober-november. Første prøvetagning skal foretages i 2029.

På virksomheden skal der udføres 4 boringer. Boringsplacering fra basistilstandsrapporten: "Ørsted A/S, Nybro Gasbehandlingsanlæg, basistilstandsrapport, version 5,0", af Cowi, dateret 23.02.2022 fremgår af kort på bilag F.

Jorden skal analyseres for følgende stoffer:

- Kulbrinter (total kulbrinter og BTEX).

Boringer fra basistilstandsrapporten fremgår af nedenstående tabel:

Boring med GPS	Kilde	Dybde (m u.t.)	GPS
OS1	Tank T9001	4,0	E-460513.351 N-6169831.685
OS2	Olieudskiller	3,0	E-460502.795 N-6169720.221
OS3	Underjordisk rørføring	3,0	E-460512.493 N-6169830.296
OU1	Olieseparationsbassin	4,1	E-460329.243 N-6169906.557

Nye boringer skal udføres så tæt som muligt på de oprindelige boringer, der indgik i basistilstandsrapporten, og føres til samme dybde. Boringerne skal GPS-indmåles og nummereres fortløbende (fx ny boring der efterfølger OS1 navngives OS1-1 osv).

Fra boringerne skal der udtages jordprøver 0,0-0,5 m u.t. og derefter for hver halve meter indtil boringens bund. Prøveudtagning af jord til kemisk analyse skal ske efter samme fremgangsmåde og fra samme dybde som anført i basistilstandsrapporten, dvs. for hver halve meter.

Grundvandsmonitoring

H2 Grundvandet skal monitoreres i de 4 boringer OS1, OS2, OS3 og OU1. Boringens placering fra basistilstandsrapporten fremgår af bilag F.

Der skal monitoreres for følgende stoffer i grundvandsboringerne:

- Kulbrinter (total kulbrinter og BTEX)

Monitoringen af stofferne i grundvandet skal finde sted hvert 4. år, første gang i 2025.

Grundvandsprøverne udtages i perioden oktober-november.

Krav til analysemetode

H3 Kemiske analyser af jord- og grundvandsprøver skal ske efter de samme metoder, som er beskrevet i basistilstandsrapporten eller efter metoder, som har vist sig at give analyser af bedre kvalitet og resultat, således at resultater kan sammenlignes og udviklingen kan følges over tid.

Analyserne skal foretages af et laboratorium, der er akkrediteret til at udføre de pågældende analyser.

Analysemetoder for jordprøver fra basistilstandsrapporten fremgår af nedenstående tabel.

Stof	Analysemetode
------	---------------

Kulbrinter(C6-C35)	REFLAB metode 1:2010(2) GC-FID
--------------------	-----------------------------------

Benzen, Toluen, Ethylbenzen og Xylener (BTEX)	REFLAB metode 1:2010(2) GC-FID
---	-----------------------------------

Analysemetoder for vandprøver fra basistilstandsrapporten fremgår af nedenstående tabel.

Stof	Analysemetode
Kulbrinter (C6-C35)	ISO 9377-2 mod. GC-FID
Benzen, Toluen, Ethylbenzen, Xylener (BTEX)	ISO 11423-2:1997 mod. GC-MS

Jord- og grundvandsprøvetagning skal udtages på samme måde som i basistilstandsrapporten og skal udføres af en prøvetager med dokumenteret erfaring i udtagning af prøver i jord og grundvand eller af et laboratorium eller en person, der er akkrediteret til prøvetagning.

Vedligeholdelse af grundvandsboringer

- H4 Grundvandsboringer skal til hver en tid være i god vedligeholdelsesmæssig stand. Virksomheden skal i god tid inden monitoringen gennemføre en kontrol med boringernes tilstand og om nødvendigt udbedre boringen. Der skal føres journal over egenkontrollen og eventuelle udbedringer. Journalen vedlægges monitoringsrapporterne.

Grundvandsboringer, der ikke er funktionsduelige, skal sløjfes. Tilsynsmyndigheden skal underrettes om sløjfningen.

Krav til erstatningsboringer

- H5 Såfremt en grundvandsboring, ikke er/kan bevares funktionsduelig skal virksomheden i god tid inden monitoringen etablere en erstatningsboring.

Erstatningsboringer til monitorering i grundvand skal etableres så tæt som muligt - på den boring, der indgik i basistilstandsrapporten, og udføres til samme dybde og med samme filterindtag. Såfremt boringen ikke kan udføres i umiddelbar nærhed af den eksisterende boring (indenfor 2 meter) skal placeringen aftales med tilsynsmyndigheden.

Erstatningsboringer til monitorering i grundvand skal GPS-indmåles og nummereres fortløbende (f.eks. ny boring der efterfølger B2 navngives B2-1 osv.).

Krav til rapportering

H6 På baggrund af monitoringsresultaterne skal virksomheden udarbejde en rapport som indeholder:

- pejleresultater fra vandprøvetagningen inklusiv historiske resultater vist i overskueligt skema.
- analyserapporter for jord og/eller grundvand.
- beskrivelse af prøvetagningen, resultater, observationer ved prøvetagning, analysemetoder og angivelse af, om der er sket ændringer i analysemetoderne i forhold til basistilstandsrapporten
- monitoringsresultater for jord og/eller grundvand for hver af de målte stoffer vist i overskueligt skema/grafisk.
- vurdering af de målte resultater samt den historiske udvikling. Det skal tydeligt fremgå, om der er sket en ændringer i forhold til foregående målinger og om ændringen er væsentlig.
- hvis der er en væsentlig ændring for en eller flere samleparametre eller relevante farlige stoffer, skal rapporten indeholde forslag til, hvordan virksomheden vil følge op på ændringen.
- beskrivelse af boringernes tilstand og eventuelle udbedringer.

Monitoringsrapporter skal sendes til tilsynsmyndigheden senest 3 måneder efter endt prøvetagning. Første rapportering skal sendes senest 1. marts 2026 efter prøvetagning af grundvand jf. vilkår H2.

Spild

H7 Ved ethvert spild/udslip af olie og kemikalier (hjelpestoffer, additiver, proces- og laboratoriekemikalier skal det straks sikres, at spildet stoppes og ikke spredes.

Ved spild/udslip til ubefæstet areal skal opgravning/oprensning af spildet påbegyndes med det samme. Alle spild/udslip på ubefæstet areal skal telefonisk eller skriftligt indberettes til tilsynsmyndigheden straks efter konstatering og senest på førstkommande hverdag efter konstatering.

Spild/udslip til befæstet areal skal opsamles hurtigst muligt og befæstelsen skal umiddelbart derefter rengøres effektivt, så barrierens funktion opretholdes.

Der skal til enhver tid forefindes opsugningsmateriale på virksomhedens adresser, til brug for begrænsning af spildudbredelsen. Alt opsamlet spild inkl. opsugningsmateriale skal opbevares og bortskaffes som farligt affald.

Der skal udarbejdes en procedure for håndtering af spild, der skal være udarbejdet og implementeret senest 3 måneder efter afgørelsen er truffet.

I **Til- og frakørsel**

Ingen nye vilkår.

J **Indberetning/rapportering**

Eftersyn af anlæg

- J1** Der skal føres journal over eftersyn af den nye modtageterminal, herunder renseforanstaltninger/anlæg, med dato for eftersyn, reparationer og udskiftninger samt oplysninger om eventuelt forekommende driftsforstyrrelser.

Forbrug af råvarer og hjælpestoffer

- J2** Der skal føres journal over anvendte mængder af råvarer og hjælpestoffer, inklusivt forbrug af olie/gas/el, samt mængden af affald genereret ved driften af anlægget.

Kontrol med kontinuert måleudstyr

- J3** Der skal føres journal over kontrollen med måle- og reguleringsudstyr for O₂, dvs.:

- garantiafprøvning/kvalitetskontrol
- kalibreringer/parallelmålinger
- løbende vedligeholdelse og justeringer

Opbevaring af journaler

- J4** Journaler og dokumentation for tankinspektioner, tæthedskontroller, reparation og vedligehold på tankene skal være tilgængelige for og på forlangende indberettes til tilsynsmyndigheden.

Årsindberetning

- J5** Eksisterende vilkår I3 i "Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg" af 27. oktober 2009 skal suppleres med de registreringer, der er angivet i vilkår J2 i denne godkendelse.

Frist for indberetning

Årsrapporten skal være tilsynsmyndigheden i hænde senest 1. april.

Første afrapportering er pr. 1. april året efter idriftsættelse.

K **Driftsforstyrrelser og uheld**

- K1** Virksomheden skal have nedskrevet driftsinstrukser og procedurer for driftsforstyrrelser og uheld.

L **Risiko/forebyggelse af større uheld**

- L1 Nybro Gasbehandlingsanlæg skal i overensstemmelse med risikobekendtgørelsen træffe de nødvendige foranstaltninger med henblik på at forebygge større uheld og at begrænse virkningerne heraf. Deraf følger, at virksomheden skal indrettes og drives i overensstemmelse med den til enhver tid gældende sikkerhedsrapport.
- L2 EPII modtageterminalen skal indgå i virksomhedens samlede sikkerhedsrapport, ligesom modtageterminalen skal indgå i virksomhedens beredskabsplan.
- L3 Personalet på nærmeste virksomhed syd for Nybro Gasbehandlingsanlæg skal modtage fornøden information om farerne og deraf afledte nødplaner. Personalet på nærmeste virksomhed syd for Nybro Gasbehandlingsanlæg skal desuden inddrages i planlægning og gennemførelse af beredskabsøvelser samt orienteres, når der sker særlig risikoaktivitet på anlægget, **som f.eks. når "pig receiver" er i brug.**
- L4 Forinden ibrugtagning af EPII terminalen skal der etableres en jordvold eller anden passiv barriere mod øst ved griseslusen.

M **Ophør**

- M1** Ved ophør af aktiviteter, der er omfattet af bilag 1 til godkendelsesbekendtgørelsen, skal virksomheden senest fire uger efter helt eller delvist driftsophør anmelde dette til tilsynsmyndigheden med et oplæg til vurderingen af jorden og grundvandets forureningstilstand som følge af de pågældende aktiviteter, jf. § 38 k, stk. 1, i lov om forurennet jord. Vurderingen skal opfylde kravene i bilag 7 til godkendelsesbekendtgørelsen.
- M2** På ophørstidspunktet, skal der træffes de nødvendige foranstaltninger for at undgå forureningsfare.

3. Vurdering og begrundelse

3.1 Begrundelse for afgørelse

Energinet har på vegne af Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg den 1. september 2021 via Byg og Miljø fremsendt en ansøgning om miljøgodkendelse til etablering af ny modtageterminal til naturgas, på Ørsteds eksisterende gasbehandlingsanlæg i Nybro. En opdateret fyldestgørende ansøgning er fremsendt den 10. december 2021.

Der må i henhold til godkendelsesbekendtgørelsens § 19 ikke meddeles miljøgodkendelse med mindre:

- 1) Virksomheden har truffet de nødvendige foranstaltninger til at forebygge og begrænse forureningen ved anvendelse af BAT (den bedst tilgængelige teknik), og
- 2) Virksomheden i øvrigt kan drives på stedet uden at påføre omgivelserne forurening, som er uforenelig med hensynet til omgivelsernes sårbarhed og kvalitet.

Miljøstyrelsen har vurderet at ovenstående, under hensyntagen til miljøgodkendelsens vilkår samt vilkår i ”**Revurdering af 27. oktober 2009**” er opfyldt. Miljøstyrelsens vurdering af de enkelte miljøforhold fremgår af nedenstående.

Godkendelsen omfatter eksisterende kedler og nødstrømsanlæg samt etablering af ny modtageterminal i tilknytning til Baltic Pipe projektet. Projektet er blevet vurderet i miljøkonsekvensrapport ”Baltic Pipe Projekt på land, Miljøkonsekvensrapport” af Energinet, hvori miljøkonsekvenser for ændringerne på Nybro Gasbehandlingsanlæg er behandlet.

3.2 Vurdering

3.2.1 Planforhold og beliggenhed

Kommune- og lokalplan

Nybro Gasbehandlingsanlæg har indtil fornylig været omfattet af Varde kommuneplanramme 10.10.T01 omhandlende tekniske anlæg og trafik anlæg, forsyningsanlæg, en maksimal bebyggeshøjde på 15 meter samt notat om miljøforhold: grundvandsbeskyttelse skal indgå i fremtidige lokalplanlægning eller behandlinger af tilladelser til bygge- og anlægsprojekter. Der skal ved lokalplanlægning fastlægges retningslinjer for: Forbud mod oplag af pesticider, olie og kemikalier samt håndtering af overflade- og spildevand. Området har ydermere indtil fornylig været omfattet af lokalplan 701-1 plus tillæg 1 og 2 til lokalplanen.

Baltic Pipe projektet på land omfatter 13 kommuner, og det er besluttet at Erhvervsstyrelsen udarbejder et landsplandirektiv for projektet. Landsplandirektivet ”**Landsplandirektiv for Baltic Pipe**. Bekendtgørelse om landsplandirektiv for **gastransmissionsledning med tilhørende tekniske anlæg**” erstatter kommuneplantulæg, lokalplaner og landzonetilladelser, hvor disse i henhold til planloven ellers skulle være udarbejdet i hver af de berørte kommuner.

Miljøkonsekvensrapporten, miljøgodkendelse til ny modtageterminal ved Nybro, tilladelse til offshore anlæg efter kontinentalsokkeloven, landsplandirektiv med tilhørende miljørapport udarbejdes i et parallelt forløb og fremlægges samlet i 2. offentlige høring. Landsplandirektivet omfatter planbestemmelser for linjeføringen inklusiv linjeventilstationer, kompressorstation, samt for udvidelse af Nybro Gasbehandlingsanlæg.

Bestemmelserne i landsplandirektivet er tilsvarende lokalplansbestemmelser for udvidelsen på Nybro Gasbehandlingsanlæg, herunder ny kedelbygning UB-2 og ny adgangsvej.

Miljøvurderingsloven

Den nye modtageterminal (EPII) på Nybro Gasbehandlingsanlæg er indeholdt i miljøkonsekvensrapporten "Baltic Pipe Projekt på land, Miljøkonsekvensrapport" af Energinet. I de efterfølgende afsnit er rapportens konklusioner i forhold til anlæggets påvirkning af § 3 beskyttet natur, Natura 2000 områder og bilag IV-arter gengivet i kortfattet form, se endvidere afsnit 4.

§ 3-beskyttet natur og Natura 2000 områder

I henhold til miljøkonsekvensrapporten er de nærmeste beskyttede naturområder til Nybro Gasbehandlingsanlæg vandløbet Søvig Bæk, hede, mose, eng og vandhuller. Den mest kvælstoffølsomme natur er § 3-beskyttet mose og hede, som ligger i en afstand af ca. 550 m -800 m fra virksomheden. Afstanden til nærmeste skovområder (fredskov) er 1,2 km.

Det nærmeste vandløb er Søvig Bæk, der ligger umiddelbar nord for Nybro Gasbehandlingsanlæg. Der er i forbindelse med denne godkendelse meddelt tilladelse til merudledning af almindeligt belastet overfladevand til Søvig Bæk via eksisterende overfladevandssystem på Nybro Gasbehandlingsanlæg, se afsnit E omhandlende spildevand og overfladevand.

Ifølge Varde Kommune er Søvig Bæks miljømål god økologisk tilstand, men målet er ikke opfyldt. Det skyldes primært, at vandløbet er kraftigt okkerbelastet og har en række spærringer. Det er udelukkende spærringsfjernelse, der er med i Varde Kommunes vandhandleplan. Okkerbelastningen skal nedbringes inden vandløbet kan bringes til målopfyldelse, hvilket Varde Kommune håber kan blive en del af Vandmiljøplan 3. Varde Kommune har oplyst, at da kommunen på nuværende tidspunkt ikke kender de nye kriterier for målopfyldelse i Vandmiljøplan 3, kan Varde Kommune ikke vurdere, om de luftbårne stoffer fra projektet med den nye modtagestation vil være til hindre for målopfyldelse.

Nærmeste Natura 2000 område til Nybro Gasbehandlingsanlæg er **Natura 2000-område nr. 84: "Kallesmærsk Hede, Grærup Langsø, Filsø og Kærgård Klitplantage", der ligger ca. 4 km vest for anlægget.**

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten, at da udledningen ikke påvirker biologiske eller kemiske kvalitetselementer i Søvig Bæk, vil udledningen heller ikke påvirke habitat-naturtyper nedstrøms Søvig Bæk. En øget udledning af overfladevand til Søvig Bæk vurderes derfor ikke at kunne medføre en skade det nedstrøms beliggende Natura 2000-område (N84 Kallesmærsk Hede, Grærup Langsø, Filsø og Kærgård Klitplantage) eller habitatnaturtyper, mindst 4 km nedstrøms udledningspunktet. Udledningen vil tilsvarende ikke påvirke mulighederne for at opnå eller opretholde en gunstig bevaringsstatus. **Kvalitetselementet "fisk", der er i dårlig tilstand, bentiske invertebrater, der er i moderat økologisk tilstand samt makrofyter der i ukendt økologisk tilstand vurderes ikke at blive påvirket af en øget, og**

styret, udledning af overfladevand, via et regnvandsbassin, og dermed heller ikke få forringet mulighederne for at opnå en bedre tilstand.

Ca. 5,5 km syd for anlægget ligger Natura 2000- område nr. 89: "Vadehavet". Ca. 9-13 km sydøst og øst for anlægget ligger Natura 2000- område nr. 88: "Nørholm Hede, Nørholm Skov og Varde Å øst for Varde". Ca. 11 km mod nordvest ligger Natura 2000- område nr. 83: "Blåbjerg Egekrat, Lyngbos Hede og Hennegårds Klitter". Natura 2000- område nr. 69: "Ringkøbing Fjord og Nymindestrømmen" ligger ca. 16 km nordvest.

Et oversigtskort over nærmeste Natura 2000 områder ses på bilag C.

Størstedelen af emissionerne udgøres af røggas fra gaskedler/turbiner, og en mindre del af emissionerne fra flaren i 145 m højde. Emissionerne reguleres efter denne godkendelse, eksisterende revurdering af 27. oktober 2009 samt gældende lovgivning. Der er foretaget beregninger i OML 7.0 samt en vurdering af kvælstofdepositionen og deposition af forsurende effekter af kvælstof på 7 lokaliteter med § 3 –beskyttede naturtyper indenfor 1 km fra skorstenen og 4 habitattyper i Natura 2000-områder indenfor 5 km af skorstenen (Habitatområde H73 Kallesmærsk Hede, Grærup Langsø, Filsø og Kærgård Klitplantage samt fuglebeskyttelsesområde F56 Filsø.)¹.

For de 7 lokaliteter med § 3 beskyttede naturtyper er det vurderet usandsynligt, at den øgede kvælstofdeposition og øgede deposition af forsurende effekter af kvælstof som følge af projektet vil medføre væsentlige ændringer i områdernes tilstand.

Generelt vurderes det, at Nybro Gasbehandlingsanlægs samlede bidrag til kvælstofdepositionen i habitatområdet H73 samt i habitatområder i længere afstand fra anlægget er så lav, at den ikke medfører en væsentlig påvirkning af områdernes udpegningsgrundlag.

Tilsvarende gør sig gældende for fuglebeskyttelsesområderne idet anlæggets relative bidrag til kvælstofdepositionen er så lavt, at det ikke medfører væsentlige ændringer i fuglenes levesteder, og således heller ikke medfører en væsentlig påvirkning af fuglebestande. Nærmeste fuglebeskyttelsesområde er F56 Filsø ca. 4,2 km vest for Nybro Gasbehandlingsanlæg.

I forhold til depositionen af forsurende stoffer, så ligger denne ligeledes langt under afskæringskriteriet for samtlige habitatnaturtyper, hvorfor en væsentlig påvirkning som følge heraf kan udelukkes.

Det vurderes derfor, at depositionen ikke har væsentlig betydning for habitatnaturtypernes tilstand eller udpegningsgrundlaget i det hele taget.

Miljøstyrelsen vurderer på baggrund af OML resultaterne, at der ikke vil være en væsentlig påvirkning af omgivelserne, herunder de nærmeste beskyttede § 3 områder og Natura 2000 områder, som følge af emissioner til luften fra udvidelsen ved Nybro Gasbehandlingsanlæg.

Bilag IV-arter

Varde Kommune har oplyst, at der ikke er kendskab til bilag IV-arter inden for hegnet af Nybro Gasbehandlingsanlæg. Ifølge kommunen findes følgende arter i området omkring anlægget: "Spidssnudet frø", der er almindelig i området. "Birke-mus", der er kendt fra flere vandløbsdale i Varde Å systemet og "Grøn kølleguld-smed", der ligeledes er under spredning i Varde Å systemet.

¹ Energinet, EPII terminal-Vurdering af kvælstofdeposition og deposition af forsurende stoffer for Nybro Gasbehandlingsanlæg, fagnotat, version 5, Cowi, 6. dec. 2021.

Varde Kommune har oplyst, at kommunen ikke særskilt har kendskab til rød- eller gullistede arter i området.

Miljøstyrelsen har ikke kendskab til forekomst af bilag IV-arter såvel som rød- og gullistede arter på Nybro Gasbehandlingsanlæg eller i umiddelbar nærhed af virksomheden, som kunne forventes at blive påvirket af den nye modtageterminal.

Jf. miljøkonsekvensrapporten er der alene registeret odder og spidssnudet frø som bilag IV-arter i umiddelbar nærhed af Nybro Gasbehandlingsanlæg, og da projektet ikke medfører væsentlige ændringer i naturtilstanden i beskyttede naturområder, så konkluderes det, at projektet ikke vil kunne påvirke yngle- og rasteområder for de arter af bilag IV-arter, som potentielt kan forekomme i området.

Grundvandsinteresser

Nybro Gasbehandlingsanlæg ligger i et område med drikkevandsinteresser (OD) og indenfor indvindingsoplandet til Jegum-Vrøgum Vandværk. Miljøstyrelsen har i godkendelsen fastsat vilkår der skal sikre mod jord- og grundvandsforurening. Der er sat vilkår omkring oplag og håndtering af olie og kemikalier samt vilkår om vedligehold af foranstaltninger (befæstede arealer mv.), der har til formål at beskytte jord- og grundvand mod forurening.

Samlet set vurderer Miljøstyrelsen, at der er truffet de nødvendige foranstaltninger til sikring af, at den nye modtageterminal ikke udgør en risiko for grundvandsinteresserne i området ved Nybro Gasbehandlingsanlæg.

De nærmeste områder med særlige drikkevandsinteresser (OSD) ligger ca. 7,5 km nordøst og ca. 9 km sydøst for Nybro Gasbehandlingsanlæg. OSD-områderne vurderes ikke at kunne blive påvirket af den nye modtageterminal grundet afstanden.

Et oversigtskort over virksomhedens omgivelser, herunder indvindingsområder til drikkevand ses på bilag B.

Jordforurening

Nybro Gasbehandlingsanlæg er V1 kortlagt med kortlægningsnummer: 573-99015.

3.2.2 Begrundelse for og bemærkninger til de enkelte vilkår

A Generelle forhold

Vilkår A1

Afgørelsen skal være tilgængelig på virksomheden og driftspersonalet skal være orienteret om godkendelsens indhold og vilkår, således at det sikres at ansvarlige for driften er bekendte med virksomhedens miljøgodkendelse og sikrer at denne overholdes til enhver tid.

Vilkår A2

Der fastsættes vilkår om, at tilsynsmyndigheden skal orienteres, hvis der sker ejerskifte af virksomheden eller udskiftning af driftsherren. Dette er blandt andet for at fastlægge, om ejerskiftet eller udskiftning af driftsherre involverer personer eller selskaber, der er registeret af Miljøstyrelsen, jf. miljøbeskyttelseslovens § 40a og b. Hvis dette er tilfældet, kan tilsynsmyndigheden tilbagekalde godkendelsen eller fastsætte særlige vilkår, jf. miljøbeskyttelseslovens § 41d.

Baggrunden for at stille vilkår om, at virksomheden skal orientere tilsynsmyndigheden ved indstilling af driften i mere end 6 måneder skyldes, at det kan have betydning for planlægning af tilsyn og opkrævning af gebyrer.

Vilkår A3

Vilkåret er fastsat med udgangspunkt i godkendelses-bekendtgørelsens § 21, stk. 1 nr. 6. Vilkåret er fastsat for bilag 1-virksomheder og skal sikre, at driftsherren straks indberetter til tilsynsmyndigheden, når vilkår ikke overholdes.

B Indretning og drift

Vilkår B1

Oplag og andre forurenende aktiviteter kan give anledning til spild. Spild kan medføre en risiko for forurening af det overfladevand der senere udledes til bækken, hvorfor det sikres med vilkår, at arealet ikke må benyttes til denne type af aktiviteter uden at der træffes forureningsbegrænsende foranstaltninger.

Spild skal inddæmmes og opsamles således at spildet ikke kan forurene jord, grundvand eller løbe i afløb. Der er derfor vilkår om, at der under anlægsdele, hvor der er risiko for spild, skal etableres tæt belægning/spildbakker med opkant. F.eks. betragtes påfyldningsstudse og rørføringer med flanger som anlægsdele, hvor der er risiko for spild.

Søvig Bæk skal beskyttes mod forurening, hvorfor der er stillet vilkår om, at der ikke må ske aktiviteter eller oplag af stoffer/materialer, der kan give anledning til forurening af regn- og overfladevand.

Vilkår B2

Miljøstyrelsen vurderer, at det løbende vedligehold på anlægget kan give anledning til utilsigtet spild ved f.eks. inspektion og vedligeholdelse af samlinger og ventiler.

Der er derfor sat krav til anvendelse af mobile spildbakker ved indgreb på anlægget, hvor der ikke er installeret permanent spildbakke. Miljøstyrelsen vurderer, at dette vilkår vil kunne reducere risikoen for u hensigtsmæssige spild tilstrækkeligt.

Vilkår B3

Af ansøgningsmaterialet fremgår det, at der kan opstå situationer med forøget risiko for operationel spild af glycol ved påfyldning til sluse for rørledningsgrise. Operationen er yderst sjælden (5-10 år). Spild fra denne operation vil afledes til spildbakker. Spildbakkerne har normalt forbindelse, via en ventil, til opholdsbassinerne, hvorfra vand udledes direkte til Søvig Bæk. Ved påfyldning af glycol til slusen, fremgår det af ansøgningsmaterialet, at ventilen til opholdsbassinerne vil være lukket, og spildbakken da vil fungere som en lukket beholder.

Miljøstyrelsen vurderer, at det med vilkår skal sikres, at spildbakken holdes lukket under den type indgreb og efterfølgende oprensning i tilstrækkelig grad. Det bør sikres at der, når spildbakken er rensset, og overfladevand fra slusen igen ledes til opholdsbassin, ikke vil udledes glycolrester til Søvig Bæk. Der er derfor sat krav til at beskrive proceduren for brug samt oprensning af spildbakken, således at Miljøstyrelsen kan føre kontrol med, at der ikke foretages utilsigtet udledning af glycolrester.

Vilkår B4

Da diesel er et CLP-stof stilles der krav om, at dieseltanken til nød anlægget skal være dobbeltvægget og være forsynet med lækagesporings- og overfyldningssikringssystem.

For at sikre, at eventuelt spild ved påfyldning ikke kan forurene jord og grundvand stilles der krav om, at tanken skal påfyldes inde i opsamlingsbassinet, og at en manuelt betjent afspærringsventil skal være lukket i afløbssystemet fra bassinet.

Der stilles ingen nye indretnings- og driftsvilkår til den eksisterende 53 m³ olietank T-7601 der er tilknyttet det eksisterende nødstrømsanlæg, idet eksisterende vilkår i virksomhedens revurdering af 27. oktober 2009 vurderes at være dækkende.

Vilkår B5

Virksomheden har oplyst, at der etableres en ny ca. 20 m³ overjordisk glycoltank samt en ny underjordisk opsamlingsstank T-7907 på ca. 20 m³. Tankinspektioner skal foretages for at sikre, at tankene er i vedligeholdelsesmæssig god stand, er tætte og ikke udgør en risiko for forurening af jord og grundvand. Formålet med inspektionerne er at dokumentere anlæggets driftsmæssige stand og undersøge tanken for skader, der er opstået eller som vurderes at ville opstå. Det kunne være skader såsom korrosion, deformation, slidtage og utætheder. Kravet til inspektion omfatter de overjordiske og underjordiske tanke, der er trykløse. For at sikre, at alle virksomhedens tanke undersøges for tæthed, inspiceres og vedligeholdes, således at tankanlæggets integritet opretholdes og bl.a. lækager forebygges, er der sat krav om inspektion og tæthedskontrol af tanke.

Frekvenserne er sat med udgangspunkt i Miljøstyrelsens Orientering nr. 6 2008: **”Forebyggelse af jord og grundvandsforurening på industrivirksomheder ved udvalgte aktiviteter” og olietankbekendtgørelsen (pt. BEK nr. 1611 af 10/12/2015)**, der er anvendt vejledende. Dokumentation for coating vurderes at være relevant, da inspektionsfrekvensen afhænger af dette. Inspektion og tæthedskontrol skal foretages af en sagkyndig.

Tanke omfattet af olietankbekendtgørelsen er ikke omfattet af kravet, da disse reguleres af olietankbekendtgørelsen. Virksomheden har oplyst, at der etableres en ny overjordisk dobbeltvægget olietank på mindre en 5.900 l (1800 l), der er forbundet til det nye nødstrømsanlæg.

C **Luftforurening**

MCP-bekendtgørelsen er en direkte gældende bekendtgørelse. De heri fastsatte emissionsgrænseværdier, kontrolkrav og drifts- og indretningskrav i denne skal derfor ikke først overføres til en miljøgodkendelse for at være gældende for de omfattede fyringsanlæg. Reglerne gælder for hver enkel enhed, f.eks. kedel, og ikke for det samlede anlæg.

Emissioner til luften i driftsfasen sker ved forbrændingsprocesser i kedler/turbiner eller afbrænding af gas ved trykaflastning (flare) eller som uafbrændt gas (vent). Med den nye modtageterminal etableres tre nye kedler med tre nye separate skorstene til udledning af forurenede luft. Størstedelen af emissionerne udgøres af røg-gas fra gaskedler/turbiner der vil medføre udledning af kvælstof i form af NOx.

Virksomheden har oplyst, at de tre nye kedler kun vil være i drift forskudt og sjældent alle tre samtidig. Om vinteren forventes normalt et samlet varmebehov på omkring 7 MW, hvilket svarer til en indfyret effekt på højst 8 MW. Af hensyn til

forsyningssikkerheden vil varmebehovet formentlig blive dækket af to kedler, der leverer ca. 3 MW hver. Om sommeren vil varmebehovet normalt være mindre. Årsagen til at der installeres 3 kedler er, at under nedlukning af terminalen vil gstrykket i pipelinen til EPII terminalen stige, hvilket vil øge varmebehovet betydeligt i en opstartssituation, hvor der samtidig vil være et stort behov for gasforsyning til det nedstrøms gasledningssystem. En nedlukning af anlægget forventes dog kun meget sjældent (rådhedskravet til anlægget er sat til 99.8%), hvorfor den årlige emission vil være langt mindre end det, der er beregnet for designsituationen med 3 x 12,2 MW kedler.

Virksomheden har oplyst, at den samlede mængde flaring fra anlægget kan udgøre ca. 800.000 Nm³ gas pr. år, og at flaring fra det nye anlæg forventes at blive øget med op til ca. 383.060 Nm³/år, hvorfor den maksimale flaring vil være 1.183.060 Nm³/år

Flaring anvendes af sikkerhedsmæssige årsager ved hel eller delvis nedlukning, ved service eller alarmer samt øvrigt vedligehold.

Flaring foretages derfor kun, når det er absolut nødvendigt for driften eller af sikkerhedsmæssige årsager.

Miljøstyrelsen vurderer, at forøgelsen af flaring er meget begrænset, og at forøgelsen kan rummes inden for den eksisterende godkendelse til Nybro Gasbehandlingsanlæg af 27. oktober 2009. Miljøstyrelsen fastsætter derfor ikke nye vilkår til flaring.

De tre nye kedler er hver især koblet til tre separate afkast.

Det fremgår af godkendelsesbekendtgørelsen, at der skal fastsættes emissionsgrænseværdier jf. MCP-bekendtgørelsen, maksimal luftmængde og afksthøjde for hvert afkast, hvor der udledes forurenede stoffer til luften. Dette gøres for at vilkåret skal blive entydigt.

Virksomhedens vilkår til luft bygger på Luftvejledningen og udformes som en kombination af afksthøjde, luftmængde og emissionsgrænser samt B-værdi (maksimale grænseværdier i omgivelserne).

Vilkår C1 fastsætter krav til afksthøjde og maksimal luftmængde.

Der er beregnet immissioner for de nye anlæg alene samt ved samtidig drift af de eksisterende kedler. Det er ved OML-beregninger² vist, at de 3 nye afkast skal være 20 m høje, for at B-værdierne er overholdt uden for skel og af hensyn til at begrænse kvælstof-depositionen, hvilket er fastholdt med vilkår. Visualiseringen i miljøkonsekvensrapporten er i øvrigt udført for 20 m høje skorstene. Den maksimale luftmængde er beregnet til at være 3,87 Nm³/s ~ 14.000 Nm³/h fra hvert afkast, hvilket er fastsat med vilkår.

Der er udført en OML-beregning på kvælstofdepositionen og depositionen af forsurende kvælstof op til 5 km fra anlægget, se afsnit 3.2.1.

Vilkår C1

De tre nye kedler på modtageterminalen er hver især omfattet af bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen). I forhold til bekendtgørelsen anses de tre kedler alle for at være nye fyringsanlæg, da de idriftsættes efter 20. december 2018.

Ved forbrænding af naturgas udsendes CO og NO_x. NO₂ er sat til 50 % af NO_x jf.

² OML-beregning for Baltic Pipe, EPII Terminal, version 4,0 COWI, dateret 2.12.2021.

Luftvejledningen.

Da dansk naturgas ikke indeholder svovl af betydning, udsendes der ikke SO₂. Ligeledes udsendes der ikke støv, med mindre forbrændingen er så dårlig, at der dannes sod, hvilket er meget sjældent (fejl på brændere).

Vilkåret er fastsat for at sikre, at de nye kedler kan overholde de relevante emissionsgrænseværdier for CO og NO_x ved fyring med naturgas eller gasolie:

Stof	Emissionsgrænseværdi mg/normal m ³ , tør røggas, 3 % ilt Naturgas
NO _x (omregnet til NO ₂)	100
CO	125

Tabel 1: Emissionsgrænseværdier for nye mellemstore fyringsanlæg (naturgas) med en nominel indfyret termisk effekt på mere end 1 MW.

Nye kedler med en nominel indfyret termisk effekt på mere end 1 MW skal overholde emissionsgrænseværdierne for NO_x og CO fra de sættes i drift.

Af ansøgningsmaterialet fremgår, at de nye kedelanlæg har en maksimal emission svarende til emissionsgrænseværdierne i ovenstående tabel.

Vilkår C2

Det er fastsat krav om at der etableres målested efter MEL-22 på afkast, hvor der er fastsat emissionsgrænser.

Immissionskoncentration

Vilkår C3

Der er jf. MCP-bekendtgørelsen og Luftvejledningen stillet vilkår om maksimale B-værdier.

Da der kun udsendes CO og NO_x ved forbrænding af naturgas, er der kun fastsat B-værdier for disse stoffer i nærværende miljøgodkendelse.

Kontrol af luftforurening

Vilkår C4

Kontrol af luftforurening skal følge kontrol- og målemetoder, kontrolperioder, måletider mv. i MCP-bekendtgørelsen. Vilkåret skal sikre, at virksomheden dokumenterer, at vilkårene for luftforurening kan overholdes.

Der er ikke emissionsgrænseværdier for nødanlægget i nuværende MCP-bekendtgørelse.

Vilkår C5

Præstationsmålinger på hver af de tre kedler skal foretages én gang pr. kalenderår, da det på det foreliggende grundlag er vurderet, at antal driftstimer er større end 3000 timer.

Det er oplyst, at nødanlægget er i drift ca. 12 timer om året. Præstationsmålinger

på nødanlægget skal derfor foretages hvert 5. kalenderår. Miljøstyrelsen vurderer, at den første præstationsmåling af nødanlægget skal foretages første gang 4 måneder efter nødanlægget er taget i drift, for at få fastlagt det faktuelle emissionsniveau ved idriftsættelsen, og ikke først efter 5 år.

Krav til luftmåling

Vilkår C6

I miljøgodkendelsen er det væsentligt at præcisere vilkårene for virksomhedens egenkontrol med luftemissionerne og driftsforholdene under denne kontrol. For at sikre, at grænseværdier overholdes, stilles vilkår om, at kontrol af virksomhedens luftforurening skal gentages, når tilsynsmyndigheden finder det påkrævet. Tilsvarende gælder eventuelle nye OML-beregninger.

D **Lugt**

Vilkår D1

Nybro Gasbehandlingsanlæg har ikke decidede målbare lugtkilder, hvorfor der **ikke er vilkår om måling af lugt i virksomhedens gældende "Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg" af 27. oktober 2009, men der kan** være diffuse lugtkilder såsom svovlbrinte og methan.

Virksomheden har oplyst, at det er vurderet, at der i forbindelse med den nye modtageterminale ikke vurderes at være nogen væsentlige diffuse kilder til lugt.

Lugt fra diffuse udslip er svære at måle, men skal begrænses på bedste vis. Der er derfor stillet vilkår om, at virksomheden ikke må give anledning til diffuse lugtgener udenfor skel.

E **Spildevand, overfladevand m.v.**

Spildevand og overfladevand

Eksisterende forhold

Virksomhedens håndtering af spildevand og overfladevand følger af "Revurdering af miljøgodkendelser til Nybro Gasbehandlingsanlæg" af 27. oktober 2009 samt af dokumentet "Optimeret spildevandshåndtering, Nybro Gasbehandlingsanlæg, sagsnr. INF-068638_2" Dong Energy, marts 2012.

I dag ledes spildevand fra gasbehandlingsanlægget til Varde Kommunes rensningsanlæg.

Almindelig belastet overfladevand fra uforurenede arealer, herunder vejevand fra befæstede arealer og tankgårde, ledes via virksomhedens åbne system (open drain) til sandfang og olieudskiller. Sandfanget har en kapacitet på ca. 2 x 2 x 2 m (8 m³). Olieudskilleren T-7705 har en kapacitet på 36 m³. Fra T-7705 ledes vandet til bassin T-7711 (150 m²) og/eller T-7712 (105 m²). Herfra ledes vandet videre til observationsbassiner T-7707 (ca. 150 m³) og T-7702 (ca. 150 m³), hvor vandet bliver visuelt screenet for eventuelle forurenende stoffer (oliefilm). Der skal udtages prøver for COD, pH, N og P i observationsbassinerne. Såfremt vandet er rent, pumpes det til et regnvandsbassin T-7703 bestående af følgende: (T-7703 E Skimming pond (Stormvandsbassin øst): 439 m³) og (T-7703 W

Skimming pond (Stormvandsbassin vest): 439 m³). Hvis vandet ikke er rent, ledes det til bassin T-7704 og videre til det kommunale renseanlæg.

Ved udledning til Søvig Bæk fra regnvandsbassinet T-7703 måles flow og pH via et overvågningssystem.

Nybro Gasbehandlingsanlæg har pt. tilladelse til udledning af almindelig belastet overfladevand til Søvig Bæk. Der må pt. udledes med en udledningshastighed på 14,5 l/s. Der har dog været flere overskridelser på udledningshastigheden de seneste år.

På Nybro Gasbehandlingsanlæg er de befæstede arealer angivet til 25.472 m² jf. Udledningstilladelse af 8.12.1997, Ribe Amt, S 2. (17.170 m² grusbelagt og 8.302 m² beton/asfalt). Bassinvolumen er angivet til 25.472 m³.

Der er i "Revurdering af miljøgodkendelser til Nybro Gasbehandlingsanlæg" af 27. oktober 2009 bl.a. stillet vilkår om kontinuert måling af flow og pH i afløb fra regnvandsbassinet samt at indholdet af iltforbrugende stoffer i afløb fra regnvandsbassinet max må være følgende:

- 50 mg COD/l målt som årligt gennemsnit
- 100 mg COD/l målt som max. værdi

I henhold til virksomhedens årsrapporter fra 2018- 2020 er grænseværdier for COD overholdt. Jf. årsrapporterne har den gennemsnitlige udledte regn- og drænvandsmængde via det eksisterende regnvandsbassin til Søvig Bæk i perioden 2018-2020 været hhv. 110.626 m³, 170.399 m³ og 171.216 m³.

Med baggrund i analyseresultater fra virksomhedens eksisterende udledning er der beregnet følgende gennemsnitlig årlig udledning i perioden 2018-2020:

Kvælstof: 313 kg N/år
Fosfor: 20,8 kg P/år
COD: 2357 kg COD/år.

EPII terminalen

Spildevand fra EPII terminalen vil som for Nybro Gasbehandlingsanlæg ledes til Varde Kommunes rensningsanlæg. Dette spildevand indeholder f.eks. kulbrinte-kondensat, gasser, glycol og NaOH fra driften.

For EPII terminalen er der ansøgt om tilladelse til udledning af almindeligt belastet overfladevand fra befæstede arealer på ca. 4000 m² (ca. 1050 m² tagarealer og ca. 3000 m² vejarealer og tankgårde) i alt ca. 0,4 hektar. Udledningsvolumen fra de nye arealer er beregnet til 4127 m³ årligt jf. ansøgningen.

Ifølge arealopgørelse for EPII udvidelsen er renservolumen på bassiner 850 m³ (regnes som 200 m³ pr. red ha) og forsinkelsesvolumen: 2625 m³, samlet volumen: 3475 m³.

Vandet fra EPII terminalen vil blive ledt via sandfang og olieudskilleren til eksisterende bassiner efter samme princip som ovenstående eksisterende forhold. Der ansøges om et forøget flow til 18 l/s samt vandbremse, hvorfor kapaciteten af bassinerne reduceres, og det vurderes at kunne begrænse overløbshændelser.

Overfladevandet der ønskes udledt er karakteriseret ved, at det ikke indeholder andre stoffer, end hvad er sædvanligvis tilføres regnvand i forbindelse med afstrømning fra vejarealer eller har en væsentlig anden sammensætning end den nuværende udledning fra virksomheden. Da det er tør naturgas af salgskvalitet der håndteres på EPII-terminalen, vil der normalt ikke være behov for bortskaffelse af væsentlige mængder olie fra olieudskilleren.

Godkendelsen indeholder vilkår om, at vand fra tankgårde skal være uforurenet og checks for spild, inden der må ske afledning til overfladevandssystemet der har forbindelse til Søvig Bæk. Der er sat vilkår om anvendelse af spildbakker mv. ved operationelle operationer der kan forårsage spild, således at de befæstede arealer ikke forurenes.

Risikoen for udslip og spild til overfladevandssystemet vurderes at være meget begrænset, når vilkårene overholdes. Der vurderes ikke at være risiko for, at vandet indeholder væsentlige mængder miljøfarlige stoffer, suspenderet stof eller næringsstoffer. Der er ikke faktorer såsom pH eller temperaturforhold, der kan påvirke overfladevandet og dermed bækken.

Den årlige nedbør målt for Varde Kommune igennem de seneste 10 år er i gennemsnit ca. 917 mm, i henhold til data fra Danmarks Meteorologiske Institut (www.dmi.dk). Den årlige belastning af overfladevandet fra EPII terminalen er beregnet til at være ca. 19 kg Total-N/år, ca. 2,7 kg Total-P /år og ca. 850 kg COD/år baseret på data i regneark for regnkvalitet (www.regnkvalitet.dk).

Vandmængderne vurderes at være ca. 3700 m³ pr. år. beregnet på baggrund af nedbørsmængder i området beregnet som gennemsnit over de sidste 10 år ud fra **oplysninger fra DMI's vejrarkiv og afstrømning fra arealet på 4000 m².**

Udledningspunktet for overfladevandet er placeret i Søvig Bæk. Bækken er i dårlig økologisk tilstand, og ukendt kemisk tilstand jf. tilstandsvurderinger i vandområdeplanerne 2021-2027.

Det fremgår af miljøkonsekvensrapporten "Baltic Pipe Projekt på land, Miljøkonsekvensrapport" af Energinet og Varde Kommunes bemærkninger til ansøgningen om miljøgodkendelse, at Varde Kommune har vurderet, at Søvig Bæk kan tåle den hydrauliske merbelastning fra 14,5 l/s til 18 l/s. Varde Kommune har endvidere vurderet, at merudledningen af almindelig belastet overfladevand fra Nybro Gasbehandlingsanlæg ikke vil have nogen betydning for de biologiske eller kemiske kvalitetselementer i Søvig Bæk, som er vurderet robust i forhold til udledningen.

Jf. miljøkonsekvensrapporten vurderes en øget udledning af overfladevand til Søvig Bæk ikke at kunne medføre en væsentlig påvirkning af det nedstrøms beliggende Natura 2000-område (N84 Kallesmærsk Hede, Grærup Langsø, Filsø og Kærgård Klitplantage). Habitatnaturtyper, mindst 4 km nedstrøms udledningspunktet, såsom vandløb (3260), tidvis våd eng (6410) eller eksempelvis søbred med småurter (3130), kan således ikke blive væsentligt påvirket. Udledningen vil tilsvarende ikke påvirke mulighederne for at opnå eller opretholde en gunstig bevaringsstatus.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at den ansøgte merudledning af almindeligt belastet overfladevand ikke vil belaste bækken væsentligt hydraulisk eller forureningsmæssigt.

Der sættes derfor ikke supplerende krav til analyser af overfladevandet ud over de eksisterende analysekrav. Der sættes ikke krav til særlig rensning af overfladevandet, ud over eksisterende sandfang og olieudskiller. Der stilles ikke krav til etablering af yderligere regnvandsbassiner for overfladevandet. Ved eventuelle fremtidige planlagte udledninger og eventuel revurdering af virksomhedens samlede miljøforhold, kan der blive stillet krav om yderligere rensning af overfladevand.

Miljøstyrelsen vurderer, at det ansøgte ikke giver anledning til emissioner, der kan påvirke Natura 2000 områder eller bilag IV-arter, da vandet der udledes ikke vur-

deres at være forurenede og afstanden til det beskyttede område er stor. Miljøpåvirkningen fra udledningen vurderes ikke at kunne påvirke området væsentligt, se miljøkonsekvensrapporten for nærmere vurdering.

BAT

Jf. Spildevandsvejledningen af juni 2018 er det BAT at aflede almindelig belastet overfladevand via et vådt regnvandsbassin inden det udledes til vandområdet. I faktablad om dimensionering af våde regnvandsbassiner, Aalborg Universitet 2012 er det beskrevet, hvorledes et vådt regnvandsbassin skal opbygges. Det fremgår af faktabladet, hvad de typiske værdier for Total-N, Total- P og COD-indhold mv. er i almindeligt belastet overfladevand, samt hvad de typiske rensegrader er i et korrekt dimensioneret vådt regnvandsbassin.

Baseret på oplysningerne i faktabladet og i ovenstående data vurderes det, at ved afledning af overfladevandet fra EPII terminalens 0,4 ha til et korrekt dimensioneret vådt regnvandsbassin vil udledningen af eksempelvis kvælstof reduceres fra ca. 19 kg N/år til ca. 11,47,6 kg N/år, da et vådt regnvandsbassin har en rensningsgrad på ca. 40 % for kvælstof jf. faktablad om dimensionering af våde regnvandsbassiner³.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at det er en forholdsmæssig lille reduktion af kvælstof på ca. 11,47,6 kg N/år der kan opnås ved etablering af et korrekt dimensioneret vådt regnvandsbassin for overfladevandet fra EPII-terminalen. Miljøstyrelsen vurderer på den baggrund, at det ikke er proportionalt at kræve etablering af et vådt regnvandsbassin dimensioneret ud fra faktabladet for det mindre areal på ca. 4000 m².

Det forventes, at der vil forekomme en sedimentering og en omsætning af næringsstofferne i de eksisterende bassiner T-7711 og T7712 samt i observationsbassiner T-7707 og T-7702 og regnvandsbassin T-7703 samt i det eksisterende sandfang og olieudskiller, men der er ingen data på en forventelig rensegrad, og dette lægges derfor ikke til grund for vurderingen.

Vilkår E1

Vilkåret skal sikre, at påvirkningen af bækken ikke ændres hydraulisk eller forureningsmæssigt uden at der skal foretages en ny vurdering. Data skal bruges til indberetning til den offentlige database PULS.

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at en forøgelse af udledningshastigheden fra 14,5 l/s til max. 18 l/s ikke forventes at medføre en negativ påvirkning af bækken. Udledningshastigheden på 18 l/s er vilkårsfastsat for at kunne kontrollere det hydrauliske bidrag til Søvig Bæk. Under normale forhold blev den tidligere udledningshastighed på 14,5 l/s overholdt. Ved større regnhændelser blev udledningshastigheden dog overskredet, hvorfor ansøger nu vil etablere en vandbremse på udledningen. Det forventes at en udledningshastighed på 18 l/s kan overholdes ved at tilbageholde vandet i eksisterende bassiner.

I henhold til Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlægs "Revurdering af miljøgodkendelse" af 27. oktober 2009 skal virksomheden overholde pH samt grænseværdier for indholdet af iltforbrugende stoffer i afløbet fra regnvandsbassinet (COD) og samtidig sikre sig, at der ikke forekommer synlige spor af olie og flydestoffer i udløbet. Disse kontrolforanstaltninger sammen med analyser fortsætter uændret.

³ Faktablad om dimensionering af våde regnvandsbassiner. http://separatvand.dk/download/Faktablad_V%C3%A5de%20bassiner_3.pdf

Vilkår E2

Afløbssystemet skal være tæt. Vilkåret fastsætter krav om tæthedsprøvning inden ibrugtagning for at reducere risikoen for jord- og grundvandsforurening. For at sikre kvaliteten af tæthedsprøvningen skal den foretages af en autoriseret kloakmester.

Vilkår E3

Olieudskilleren, der kan opsamle olie bør normalvis være fri for olie, da olien bør tilbageholdes og inddæmmes ved kilden, både i forbindelse med påfyldning af tanke og ved brug af bl.a. spildbakker og under drift.

Frekvenserne for inspektion, tømning og rensning af olieudskilleren følger praksis på området. Vilkåret er stillet for at sikre, at der til stadighed er en effektiv tilbageholdelse af evt. olie i olieudskilleren.

Frekvensen for bundtømning og inspektion af olieudskilleren er fastsat for at sikre, at synlige fejl/revner og utætheder opdages, da disse kan nedsætte udskillerens funktion, og da der kan opstå forurening med olie i recipient eller i jord- og grundvand.

Frekvens for bundtømning af olieudskiller er sat til hvert 5 år med baggrund i, at olieindholdet i olieudskilleren vurderes at være begrænset. Sand, olie og slam skal bortskaffes som affald.

Vilkår E4

Overfladevand fra tag- og vejarealer kan indeholde sand, grus og lignende, som vil blive opsamlet i sandfanget der er etableret inden udløbet, således at sedimentation i bækken undgås.

Frekvenserne for inspektion, tømning og rensning af sandfanget følger praksis på området. Vilkåret er stillet for at sikre, at der til stadighed er en effektiv tilbageholdelse af sand i sandfanget.

Vilkår E5

Virksomheden skal kunne dokumentere inspektioner og tømninger via journalen. Vilkåret er fastsat for at sikre tilsynsmyndigheden mulighed for at kontrollere, at drift og vedligehold af sandfang og olieudskilleren foregår.

F **Støj**

Jf. den miljøtekniske beskrivelse og støjberegningen "Baltic Pipe modtageterminal for naturgas i Nybro, miljømåling-ekstern støj" af 7. maj 2018, Rambøll, vil der være følgende nye installationer på EPII-terminalen som kan give anledning til støj:

- 3 kedler i kedelbygning inkl. skorstensafkast
- 3 procestog inkl. reduktionsventil
- 1 fuelgasskid
- 1 nøddieselanlæg

Drift på 3 kedler og 3 procestog samtidig vil forekomme yderst sjældent i forbindelse med opstart af anlægget. Derudover er der et nøddieselanlæg, som kun vil være i drift i forbindelse med afprøvning i kort tid ca. 1 gang om måneden i dagtimerne (2 timer), hvorfor det ikke indgår i beregningerne.

I en normal driftssituation indgår følgende nye støjkluder med støjdempende foranstaltninger:

- 2 kedler i kedelbygning inkl. skorstensafkast (max. Lwa 90 dB pr. stk.)
- 2 procestog inkl. reduktionsventil (max. Lwa 101 dB pr. stk.)
- 1 fuelgasskidventil (max. Lwa 91 dB)

De nye støjkluder placeres i henhold til alternativ A2 i støjberegningen "Baltic Pipe modtageterminal for naturgas i Nybro, miljømåling-ekstern støj" af 7. maj 2018, Rambøll.

Der er udført støjberegninger for den normale drift for de samlede støjniveauer fra det eksisterende gasbehandlingsanlæg og den nye EPII terminal, som viser, at det samlede støjniveau er på max. 39,8 dB.

De udførte beregninger viser, at de eksisterende støjgrænser i Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlægs "Revurdering af miljøgodkendelse" af 27. oktober 2009 overholdes under forudsætning af, at kildestyrker for anlæggene er overholdt. Det bemærkes, at de eksisterende grænseværdier er i overensstemmelse med Miljøstyrelsens vejledende grænseværdier, som normalt anvendes som kriterier støj ved miljøvurdering af tekniske anlæg.

Kontrol af støj, infralyd og vibrationer

Vilkår F1

Der fastsættes vilkår om, at de nye støjkluder skal støjdempes, således at kildestyrkerne for anlæggene kan overholdes. Vilkåret fastholdes på baggrund af de forudsætninger for de gennemførte støjberegninger i "Baltic Pipe modtageterminal for naturgas i Nybro, miljømåling-ekstern støj" af 7. maj 2018, Rambøll, der er en del af ansøgningsmaterialet.

Vilkår F2

Støjgrænser for den samlede virksomhed er fastlagt i "Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg", dateret 27. oktober 2009. Virksomheden skal dokumentere, at den nye modtageterminal EPII kan overholde de eksisterende støjgrænser for den samlede virksomhed.

Det vurderes, at det eksisterende anlæg inkl. EPII modtageterminalen ikke indeholder væsentlige lavfrekvente støjkluder, infralyd eller vibrationer, der ikke kan rummes indenfor virksomhedens gældende støjvilkår, hvorfor der ikke stilles vilkår for lavfrekvent støj og infralyd eller vibrationer.

Krav til støjmåling

Vilkår F3

Det er stillet krav om, hvornår og under hvilke driftsforhold kontrol af støjen skal udføres.

Virksomheden har oplyst, at der i det kommende udbudsmateriale for modtageterminalen (EPII) vil blive stillet krav til støjen fra de nye anlæg, således at den samlede støj fra det udvidede naturgasbehandlingsanlæg ikke vil overstige støjgrænserne.

Det fremgår af de foreliggende beregninger, at støjen fra naturgasbehandlingsanlægget inkl. udvidelse med EPII terminal ikke vil overstige den nuværende miljøgodkendelses støjgrænser i omgivelserne.

Det er en forudsætning, at de angivne kildestyrker for de nye anlæg sikres overholdt. Der er derfor stillet vilkår om eftervisning af overholdelse af støjvilkår, når anlægget er i fuld drift. Virksomheden har oplyst, at anlægget er i fuld drift ca. ultimo 2022, da gasforsyningen til Polen først startes op i oktober 2022.

I afgørelsen er det væsentligt at præcisere vilkårene for virksomhedens egenkontrol med støjgrænserne og driftsforholdene under denne kontrol.

I egenkontrollen er der fastsat krav til kontrol- og målemetode, og det er anført, hvorledes måleresultaterne skal være tilgængelige for tilsynsmyndigheden, alt sammen for at vilkåret skal kunne kontrolleres entydigt og korrekt.

Det fremgår af vilkåret, at såfremt støjvilkåret er overholdt, kan der kun kræves én årlig bestemmelse.

Definition på overholdte støjgrænser

Vilkår F4

Der er fastsat en definition for, hvornår støjgrænserne er overholdt, når dette skal eftervises ved målinger eller beregninger, således at dette er entydigt for både virksomhed og tilsynsmyndighed.

G Affald

Der stilles ingen nye vilkår til affald. Virksomhedens affald skal bortskaffes i overensstemmelse med Varde Kommunes affaldsregulativ/anvisninger jf. virksomhedens gældende revurdering af 27. oktober 2009.

Virksomheden har i forbindelse med ansøgning om den nye modtageterminal oplyst, at der ikke forventes problemer med NORM affald (Naturally Occuring Radioactive Material) i det materiale som måtte findes i slusen for modtagelse af rørledningsgrise eller i anlæggets filtre. Instruks 22-300-GH-0938 "Aflejringer af fast og opslæmmede stoffer (NORM)" følges. Denne beskriver håndteringen af NORM.

Derudover følger virksomheden en procedure på området.

Miljøstyrelsen skal gøre opmærksom på, at Sundhedsstyrelsen, Strålebeskyttelse (SIS) regulerer og fører tilsyn med alt radioaktivt affald på Nybro Gasbehandlingsanlæg, idet affaldet ikke er omfattet af miljøbeskyttelsesloven.

H Jord og grundvand

Jord og grundvand skal beskyttes mod forurening.

Opbevaring og håndtering af kemikalier og affald skal derfor foregå således, at risikoen for spild forebygges.

Virksomheden har oplyst, at kemikalier såsom glycol og NaOH opbevares i tanke, og at kemikalierne håndteres i lukkede systemer. Kemikalier der anvendes til vedligehold, f.eks. mindre mængder smøreolie, opbevares på reoler i kemikalerum.

Virksomhedens olietanke er omfattet af olietankbekendtgørelsen, og reguleres af denne. I forbindelse med det ansøgte vil der blive etableret en ny 1,8 m³ olietank i den nye EPII kedelbygning. Øvrige olietanke på virksomheden er T7601, T8201, og T9001.

Der er i godkendelsen sat B-vilkår til sikring af, at der skal være tæt belægning under steder, hvor der er risiko for spild, og at spild skal opsamles og inddæmmes ved brug af spildbakker. MCP- bekendtgørelsen, der er direkte gældende, indeholder desuden krav til beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand, herunder krav til oplagspladser.

Basistilstandsrapport

Virksomheden har i forbindelse med ansøgningen udarbejdet en redegørelse for, hvorvidt der bruges, fremstilles eller frigives farlige stoffer, som jf. EU- Kommissionens vejledning om basistilstandsrapporter, trin 1-3, vurderes at være ”relevante farlige stoffer”, og på den baggrund skal indgå i en basistilstandsrapport.

Miljøstyrelsen har på baggrund af redegørelsen vurderet, at der skal udarbejdes en basistilstandsrapport.

Monitering af jord og grundvand

I forbindelse med afgørelse om basistilstandsrapport, se bilag E, er der lavet en gennemgang af virksomhedens brug af relevante farlige stoffer, herunder som følge af det ansøgte projekt.

Med udgangspunkt i virksomhedens forslag til monitoringsvilkår har Miljøstyrelsen fastsat et monitoringsprogram for jord og grundvand. Monitoringen skal udføres i de samme punkter som beskrevet i basistilstandsrapporten ("Ørsted A/S, Nybro Gasbehandlingsanlæg, basistilstandsrapport, version 5,0", af Cowi, dateret 23.02.2022), så udviklingen kan følges over tid og således at de relevante kilder, der anvendes fremadrettet, er dækket ind. Der er desuden taget stilling til behovet for yderligere monitorering.

Vilkår for monitorering stilles med baggrund i godkendelsesbekendtgørelsens § 21 stk. 2, der angiver, at der skal fastsættes vilkår om monitorering på jord og grundvand på virksomhedens område i forhold til relevante farlige stoffer. Herunder skal der også stilles vilkår om monitoringshyppigheden, rapportering og regelmæssig vedligehold af de foranstaltninger, der træffes, for at forhindre emissioner til jord og grundvand.

Vilkår H1

Monitering af jord

For at kunne følge udviklingen i forureningsniveau, skal der analyseres for de samme stoffer og på samme lokaliteter i jorden, som der blev analyseret for i basistilstandsrapporten.

De valgte monitoringsboringer for jord, repræsenterer 3 kildeområder, hvor virksomheden fremadrettet vil bruge, fremstille eller frigive farlige stoffer, der kan forurene jord og grundvand:

1. Ved olietank T9001 (2,5 m³) er der den underjordisk rørføring indeholdende olie. Det er Miljøstyrelsens vurdering, at den underjordiske rørføring er svært tilgængelig for tilsyn og udgør en potentiel kilde til forurening, hvorfor monitorering ved denne kilde er udvalgt.

2. Olieudskilleren er underjordisk og er placeret ved renseshuset for rensning af grise med olie. Olieudskilleren modtager olieholdigt spildevand. Olieudskilleren kan være en kilde til forureningsspredning, hvorfor monitorering ved denne kilde er udvalgt.

3. Olieseparationsbassinet på 36 m² anvendes i forbindelse med behandling af spildevand indeholdende olie. Det består af beton med et indløb som føres via sandfang. Det kan ikke udelukkes, at der kan opstå utætheder i rørføringer/samlinger ved indløb og i selve bassinet, hvorfor monitorering ved denne kilde er udvalgt. Der er valgt to borerer ved bassinet.

Der er i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, stk 2 fastsat et minimumskrav til målefrekvens på 10 år for monitorering af jord på virksomheder.

I den aktuelle sag er der tale om, at aktiviteterne ligger indenfor et indvindingsopland til Jegum- Vrøgum Vandværk, hvilket svarer til et område med særlige drikkevandsinteresser. Da området er sårbart, er det Miljøstyrelsens vurdering, at en øget overvågning af forureningstilstanden er nødvendig. Det er Miljøstyrelsens vurdering, at dette begrundet nedsættelsen af monitoreringsfrekvensen i jord fra 10 til 8 år.

Jordprøverne er i basistilstandsrapporten udtaget i efteråret/vinter 2021. For at have det bedste grundlag for at kunne sammenligne data over tid, skal jordprøverne ved monitoreringen udtages i samme periode som ved basistilstandsrapporten, hvorfor tidspunktet for prøvetagning er sat til oktober-november.

Indholdet af forurening i jorden kan variere meget over kort afstand. Derfor skal de nye borerer til monitorering udføres så tæt som muligt ved de borerer, der indgik i basistilstandsrapporten. Borererne skal udføres i samme borehul som denne, da jorden der ikke er intaktjord. Derudover skal prøveudtagning af jord til kemisk analyse ske efter samme fremgangsmåde (blandeprøver hen over dybden på den halve boremeter) og samme dybde som anført i basistilstandsrapporten. Borerer skal udelukkende anvendes til udtagning af jordprøver og skal ikke filtersættes, med mindre det aftales med tilsynsmyndigheden.

Herudover har Miljøstyrelsen vurderet, at der er skal foretages en monitorering for kulbrinter (total kulbrinter og BTEX) som er relevante farlige stoffer, der kan udgøre en risiko for en forurening af jord og grundvand.

Vilkår H2

Monitorering af grundvand

Formålet med vilkåret er at overvåge, om der over tid sker en udvikling i forureningsniveauet i grundvandet.

Jf. basistilstandsrapporten formodes det primære grundvand at være 2,3-2,9 m u.t. Strømningsretningen forventes at være i nordlig retning mod Søvig Bæk.

De valgte grundvandsmonitoreringsboringer, repræsenterer 3 kildeområder, hvor virksomheden fremadrettet vil bruge, fremstille eller frigive farlige stoffer, der kan forurene jord og grundvand:

1. Ved olietank T9001 (2,5 m³) er der den underjordisk rørføring indeholdende olie. Det er Miljøstyrelsens vurdering, at den underjordiske rørføring er svært tilgængelig for tilsyn og udgør en potentiel kilde til forurening, hvorfor monitorering ved denne kilde er udvalgt.
2. Olieudskilleren er underjordisk og er placeret ved renseshuset for rensning af grise med olie. Olieudskilleren modtager olieholdigt spildevand. Olieudskilleren kan være en kilde til forureningsspredning, hvorfor monitorering ved denne kilde er udvalgt.
3. Olieseparationsbassinet på 36 m² anvendes i forbindelse med behandling af spildevand indeholdende olie. Det består af beton med et indløb som føres via sandfang. Det kan ikke udelukkes, at der kan opstå utætheder i rørføringer/samlinger ved indløb og i selve bassinet, hvorfor monitorering ved denne kilde er udvalgt.

For at følge tilstanden over tid, skal der analyseres for de samme stoffer og på samme lokaliteter i grundvandet, som der blev analyseret for ved basistilstandsundersøgelsen.

Der er i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, stk. 2 fastsat et minimumskrav til målefrekvens på 5 år for monitorering af grundvand på virksomheder.

I den aktuelle sag er der tale om, at aktiviteterne ligger indenfor et indvindingsopland til Jegum-Vrøgum Vandværk, hvilket svarer til et område med særlige drikkevandsinteresser. Da området er sårbart, er det Miljøstyrelsens vurdering, at en øget overvågning af forureningstilstanden er nødvendig.

Der er dermed sat en monitoringshyppighed på hvert 4. år, hvilket er en højere hyppighed end minimumsfrekvensen på 5 år, på grund af virksomhedens beliggenhed.

Første grundvandsprøver er i basistilstandsrapporten udtaget i efteråret/vinter 2021. Da grundniveaue og grundvandsstrømninger potentielt kan variere hen over året, skal prøvetagningen udføres i samme periode hver gang, hvorfor grundvands-monitoringen skal foretages i perioden oktober - november.

Herudover har Miljøstyrelsen vurderet, at der er skal foretages en monitorering for total kulbrinter og BTEX som er relevante farlige stoffer, der kan udgøre en risiko for en forurening af jord og grundvand.

Vilkår H3

For at jord- og grundvandsprøver udtages korrekt og efter bedste praksis på området, skal prøverne udtages af en erfaren prøvetager eller af et laboratorium eller af en person, der er akkrediteret til jord- og grundvandsprøvetagning, således at data er sammenlignelige over tid, og der sikres korrekte og brugbare resultater.

Jord- og grundvandsprøver skal analyseres på et laboratorium, der er akkrediteret til analyserne for at sikre kvaliteten af analyserne. Analyser skal ske efter de

samme metoder, som det fremgår af basistilstandsrapporten. For at kunne følge jorden og grundvandets tilstand over tid, skal vilkåret sikre, at kvaliteten af data ikke forringes.

Vilkår H4

Begrundelsen for vilkåret er, at vedligeholdelse af borerne sikrer mod utilsigtede emissioner af overfladevand til grundvandet og sikrer, at monitoringen gennemføres korrekt og uhindret ved prøvetagningen, samt at fejl og mangler ved borerne udbedres.

Vilkåret stilles på baggrund af godkendelsesbekendtgørelsens §21, punkt 7, der fastsætter, at der kan stilles vilkår om beskyttelse af jord og grundvand. Boringer der ikke er funktionsduelige skal sløjfes korrekt, da disse kan udgøre en forureningsrisiko i forhold til jord og grundvand.

Sløjfning skal udføres i henhold til reglerne i bekendtgørelse om udførelse og sløjfning af boringer og brønde på land (BEK nr. 1260 af 28/10/2013).

Vilkår H5

Der er stillet vilkår om, at der skal sættes erstatningsboringer, hvor der er eventuelle boringer, der ikke er/kan bevares funktionsduelige, for at sikre, at monitoringen kan udføres uhindret. Da erstatningsboringer til grundvandsmonitoring skal etableres således at udviklingen ved kilden/borestedet kan følges over tid, skal erstatningsboringer etableres så tæt som muligt ved den boring, der indgik i basistilstandsundersøgelsen og udføres til samme dybde og med samme filterindtag. Der er derfor vilkår om, at en erstatningsboring udføres indenfor 2 meter af den boring, den erstatter. Såfremt dette ikke er muligt, skal tilsynsmyndigheden kontaktes med henblik på at finde en alternativ placering. Erstatningsboringerne til grundvandsmonitoring skal indmåles med GPS og nummereres, for at undersøgelsesstedet til hver en tid kan dokumenteres.

Udførelsen skal ske i henhold til reglerne i bekendtgørelse om udførelse og sløjfning af boringer og brønde på land.

Vilkår H6

Vilkåret om rapportering stilles med baggrund i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, stk. 2. For at myndigheden kan følge udviklingen i forureningsniveauet i jord og grundvand, skal der efter hver monitoringsrunde fremsendes en rapport med pejle- og monitoringsresultaterne samt en vurdering af resultaterne. Resultaterne skal præsenteres i skema/grafisk på overskuelig form og inkludere data fra BTR-rapporten og fremadrettet som en sammenhængende tidserie. Det skal tydeligt fremgå, om der er sket en væsentlig forøget forurening.

De stoffer, der indgår i monitoringen, repræsenterer stoffer, der fremadrettet håndteres på anlægsområdet. Ændringer i indholdet i jord og grundvand, kan indikere, at der kan være forurening. Der skal derfor i monitoringsrapporten redegøres for, hvordan virksomheden vil følge op på en ændret tilstand i området.

Rapporterne inkl. analyserapporter og pejledata skal til hver en tid være tilgængelige på virksomheden, for at det til hver en tid er muligt at følge overvågningen af jord og grundvand.

Spild

Vilkår om spild

Spildvilkåret stilles med baggrund i formålene bag godkendelsesbekendtgørelsens § 21 stk. 1, nr. 7 og 10, der siger, at der kan fastsættes vilkår for beskyttelse af jord og grundvand samt vilkår for, hvordan virksomheden skal forholde sig i unormale driftssituationer.

Vilkårene stilles ligeledes for at sikre de nødvendige oplysninger og en praktisk proces for den indberetningspligt, som allerede følger af miljøbeskyttelsesloven (MBL). I henhold til MBL § 21 skal ejer eller bruger straks underrette tilsynsmyndigheden, hvis der som følge af virksomhedens aktiviteter konstateres forurening af jord eller undergrund. Desuden skal den, som er ansvarlig for en virksomhed, der kan give anledning til væsentlig forurening eller overhængende fare herfor straks underrette tilsynsmyndigheden om alle relevante aspekter samt straks forhindre yderligere udledning af forurenende stoffer mv. eller afværge den overhængende fare for forurening, jf. MBL § 71. Dette fastholdes og præciseres ved vilkåret.

Vilkår H7

For at beskytte mod spredning af forurenende stoffer til jord og grundvand, er det sikret med vilkåret, at ethvert spild/udslip straks stoppes og fjernes så forureningen ikke spredes.

Ved spild på befæstet areal skal der, for at mindske spredning af spildet og for at mindske påvirkningstiden af barrieren, ske opsamling hurtigst muligt. Befæstelsen skal umiddelbart efter fjernelse af spildet rengøres effektivt med et miljøvenligt produkt, så barrierens funktion opretholdes.

For at mindske spredning af spildet/udslippet skal der anvendes opsugningsmateriale. Der er derfor krav om, at der forefindes opsugningsmateriale på virksomhedens adresser. Vilkåret om, at der skal forefindes opsugningsmateriale og at dette skal bortskaffes som farligt affald, er medtaget, da det fremgår af standardvilkårsbekendtgørelsen, som er anvendt vejledende.

Der er med vilkåret fastsat, at alle spild til ubefæstet areal indberettes straks. Vilkåret er fastsat med hjemmel i MBL § 71. Indberetningen skal sikre tilsynsmyndighedens mulighed for at vurdere, om der skal meddeles undersøgelses- og evt. oprensningsspåbud efter jordforureningsloven ved spild til ubefæstet areal.

Med henblik på at Miljøstyrelsen kan efterleve sin tilsynsforpligtigelse, er det nødvendigt, at indberetningen sker straks, for at tilsynsmyndigheden kan vurdere, om de foranstaltninger der er blevet iværksat eller vil blive iværksat for at begrænse skadens omfang er tilstrækkelige i forhold til det spildte produkt, spildets størrelse og kompleksitet.

For at sikre, at spild/udslip håndteres på en måde, der begrænser skadens omfang mest muligt, er der stillet vilkår om, at der skal udarbejdes en procedure for håndteringen af spild.

I **Til- og frakørsel**

Anlæggets tilkørselsforhold er via Hovedvej 181 og Nybrovej. Virksomheden har oplyst, at til- og frakørsel til virksomheden vil kunne ske uden væsentlige miljømæssige gener for de omboende.

Der etableres en ny adgangsvej. Støj vil kunne komme fra den meget begrænsede til- og frakørsel med levering af kemikalier til driften. Omfanget af trafik vurderes ikke at kunne give anledning til nævneværdig øget støj på virksomheden. Antallet af transporter vurderes ikke at medføre overskridelser af støjgrænserne. Miljøstyrelsen fastsætter derfor ikke nye vilkår for til- og frakørsel.

J **Indberetning/rapportering**

Vilkår J1

For at sikre en effektiv kontrol og dermed begrænse forureningen fra virksomheden, er der endvidere i godkedelsen fastsat vilkår om, at der udarbejdes journal m.v. for tilsyn og kontrol med virksomhedens forureningsbegrænsende foranstaltninger mv.

Vilkår J2

Til kontrol af, at virksomheden ikke udvider sin aktivitet på en måde, som indebærer forøget forurening, er der stillet vilkår om indberetning af årligt forbrug af råvarer og hjælpestoffer i forbindelse med driften af virksomheden, samt mængde af affald generet ved driften af anlægget. Der stilles også vilkår vedrørende det samlede energiforbrug.

Vilkår J3

O₂ koncentrationen i røggassen skal måles løbende og reguleres med henblik på styring af forbrændingsprocessen for at beskytte det ydre miljø mod utilsigtet forurening.

Da udstyrets funktion er vigtig, er der stillet vilkår om journal for kontrol med virksomhedens kontinuerede måle- og reguleringsudstyr for O₂.

Vilkår J4

Jf. MCP-bekendtgørelsen skal der føres en driftsjournal. Det er vigtigt, at virksomheden opbevarer journaler og dokumentation for tankinspektioner, tæthedskontrol, reparation og vedligehold på tankene på en sådan måde, at dokumentationen umiddelbart kan genfindes og indberettes til brug for myndighedens tilsyn.

Vilkår J5

Bilag 1 virksomheder har krav i Godkendelsesbekendtgørelsen om at indberette egenkontrolresultater til tilsynsmyndigheden mindst hvert år. Der stilles derfor vilkår herom.

Det skal desuden fremgå af vilkår, hvordan og i hvilket omfang virksomheden skal indberette resultaterne til tilsynsmyndigheden.

Virksomheden skal sende oplysninger om årligt forbrug af råvarer og hjælpestoffer, herunder den genererede mængde affald, samt det samlede energiforbrug.

Årsrapporten skal sendes til tilsynsmyndigheden inden 1. april. Første gang den 1. april året efter idriftsættelse.

K **Driftsforstyrrelser og uheld**

Vilkår K1

For at forebygge følgerne af driftsforstyrrelser og uheld skal virksomheden have nedskrevet driftsinstrukser og procedurer herfor.

L **Risiko/forebyggelse af større uheld**

Sagsbehandlingen efter risikobekendtgørelsen er sket i samarbejde mellem Arbejdstilsynet, Beredskabsstyrelsen, Sydvestjysk Brandvæsen og Miljøstyrelsen.

I forbindelse med sagsbehandlingen har risikomyndighederne tilkendegivet, at der ville kunne meddeles forhåndsaccept af risikoniveauet i forhold til den igangværende miljøgodkendelse. Det udelukker ikke, at der under den videre sagsbehandling af sikkerhedsrapporten vil kunne stilles supplerende krav til anlægsudvidelsen.

Vilkår L1

Nybro Gasbehandlingsanlæg er omfattet af risikobekendtgørelsen som en kolonne 3-virksomhed og har udarbejdet en sikkerhedsrapport for anlægget.

EPII modtageterminalen er omfattet af risikobekendtgørelsen på grund af naturgas og brandfarlige væsker med variabel sammensætning.

Vilkår L2

Nybro Gasbehandlingsanlæg skal i overensstemmelse med risikobekendtgørelsen træffe de nødvendige foranstaltninger med henblik på at forebygge større uheld og at begrænse virkningerne heraf. Deraf følger, at virksomheden skal indrettes og drives i overensstemmelse med den til enhver tid gældende sikkerhedsrapport.

Vilkår L3

Den nye modtageterminal skal indgå i virksomhedens samlede sikkerhedsrapport, ligesom anlægget skal indgå i virksomhedens beredskabsplan.

En del af udendørsopholdspladsen på Nybro Tørreri ligger inden for den stedbundne sikkerhedszone for 10^{-5} kurven, se beregnede konsekvensafstande og risikozone på bilag G. Der er i beregningerne i risikoanalysen, ikke taget højde for eventuelle bygninger, som kan virke beskyttende i forhold til en kortvarig varme-stråling fra en ildkugle. Der er over 250 m, fra vejen nord for det mest udsatte område, til de nærmeste gasbærende installationer, hvorfor Nybro Tørreri kun vil blive påvirket af stort udslip eller brud på de nærved liggende gasinstallationer. Det er kun en mindre del af udendørsopholdspladsen, der ligger inden for den stedbundne sikkerhedszone og tilhørende lagerbygninger er uden fast personophold. Isorisikoniveauet på 10^{-5} pr. år i det ene hjørne af tørreriet vurderes af Ørsted at kunne imødegås med fornøden information af nabovirksomhedens personale om farerne fra Nybro Gasbehandlingsanlæg og deraf afledte nødplaner, som det sker i dag. Fremadrettet vil nabovirksomhedens personale blive inddraget ved evakueringsøvelser på Nybro Gasbehandlingsanlæg.

Ørsted og Energinet har den 4. februar 2019 nærmere redegjort for, at tiltag omkring evakueringsøvelser og instruktion har en reducerende effekt på påvirkningen af Nybro Tørreri.

Ørsted og Energinet har desuden ved supplerende oplysninger af 17. januar 2019

og 4. februar 2019 redegjort for, om det er muligt at reducere de øgede risikopåvirkninger ved anvendelse af ALARA/ALARP (as low as reasonably achievable/practicable). Der er redegjort for, at der er designet flere tiltag for at reducere 10⁻⁵ kurven (hurtiglukkende ESD-ventiler, nedgravning af rørledninger, isolation af grisevangen samt ekstra ESD-ventiler). Virksomheden har endvidere arbejdet på at finde flere mulige barrierer til at mindske udbredelsen af 10⁻⁵ kurven. Det har ikke været muligt, da fx etablering af fysiske barrierer mellem EPII terminalen og Nybro Tørreri kan give ophobning af gas og derved introducere en anden form for risiko.

Der er derfor stillet vilkår om, at personalet på nærmeste virksomhed syd for Nybro Gasbehandlingsanlæg skal modtage fornøden information om farerne og deraf afledte nødplaner. Personalet skal desuden inddrages i planlægning og gennemførelse af beredskabsøvelser samt orienteres, når der sker særlig risikoaktivitet på anlægget - **som f.eks. når grisevangen "pig receiver" er i brug.**

Det er Miljøstyrelsens vurdering, at selvom der ikke etableres fysiske barrierer, så vil den samlede risiko med disse tiltag være reduceret til under acceptkriterierne.

Vilkår L4

Nybrovej fra indkørslen til Nybro Tørreri til vejens udmunding i Nymindegabvej er inden for den stedbundne sikkerhedszone for 10⁻⁵ per år. På vejen befinder sig primært biler. På og langs vejen er der ingen mulighed for parkering eller ophold. Der vil kun være kortvarigt ophold ved Nymindegabvej, hvor der er ubetinget vigepligt fra Nybrovej.

Ørsted oplyser i ansøgningsmaterialet, at det vil være i overensstemmelse med ALARP princippet at reducere den individuelle risiko på Nybrovej.

ALARA er "as low as reasonably achievable", dvs. princippet om, at alle sikkerhedsforanstaltninger, som ud fra et teknisk og økonomisk synspunkt er rimelige, skal implementeres. ALARP er "as low as reasonably practicable", og indeholder i højere grad end ALARA en cost-benefitanalyse. Risikoniveauet betragtes som ALARP, når yderligere reduktion kræver en uforholdsmæssig stor omkostning i forhold til den opnåede sikkerhedsgevinst. Ved at etablere en jordvold, eller anden passiv barrierer i nærhed af og øst for griseslusen på den nye EPII modtageterminal, bliver Nybrovej beskyttet mod løbske grise. Jordvolden vil endvidere have en reducerende virkning på konsekvensen for Nybrovej ved mindre utilsigtet gasudslip og ved mindre strålebrande. Der er derfor stillet vilkår om etablering af en sådan "afskærmning".

M Ophør

Vilkår M1

Vilkåret gælder for aktiviteter på bilag 1 og aktiviteter som er teknisk og forureningsmæssigt knyttet til en bilag 1-aktivitet (samlet set bilag 1-virksomheden). Ophørsvilkår for eventuelle aktiviteter der ikke er teknisk- og forureningsmæssigt knyttet til bilag 1 aktiviteten fremgår af virksomhedens gældende revurdering af 27. oktober 2009. Krav til ophør af et enkelt fyringsanlæg fremgår af MCP-bekendtgørelsen.

Vilkåret er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 21, nr. 12 og 13. Fristen på 4 uger følger af godkendelsesbekendtgørelsens § 50. Anmeldelsen har til formål at sikre, at processen efter jordforureningslovens kapitel 4b sættes i gang. Efter modtagelse af virksomhedens oplæg til vurdering, meddeler Miljøstyrelsen

påbud om, hvordan vurderingen skal gennemføres, herunder om udførelse af undersøgelser m.m. Virksomheden gøres opmærksom på, at andre aktiviteter der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med bilag 1 også omfattes af dette.

Som udgangspunkt er det relevant, at undersøgelsen gennemføres så den svarer til den allerede udførte undersøgelse af basistilstanden.

Viser vurderingen at der er sket en væsentlig forurening af jord og grundvand sammenholdt med den tilstand der er konstateret i basistilstandsrapporten, meddeler Miljøstyrelsen påbud om at gennemføre de nødvendige foranstaltninger for at bringe tilstanden tilbage til dette niveau.

Vilkår M2

Kravet er fastsat for at sikre, at oplag af råvarer, affald mv. ikke kan give anledning til forurening fremadrettet, og gælder fra tidspunktet for ophør. Vilkåret er fastsat med hjemmel i godkendelsesbekendtgørelsens § 21.

N Bedst tilgængelige teknik

De 3 eksisterende fyringsenheder på virksomheden er ikke omfattet af BAT-konklusionerne for store fyringsanlæg, da de to kedler hver især har en nominal indfyret termisk effekt på henholdsvis 15,1 MW og 15,1 MW, dvs. under 50 MW, med en fælles skorsten. (De to kedler er dog aldrig i drift samtidig). Kedelanlægget har en nominal indfyret termisk effekt på 29,7 MW, dvs. under 50 MW, med en enkelt skorsten.

De tre nye fyringsenheder, der etableres i forbindelse med den nye modtageterminal, har hver især en nominal indfyret termisk effekt på 12,2 MW, dvs. under 15 MW, med tre separate skorstene, og er derfor ikke omfattet af BAT-konklusionerne for store fyringsanlæg.

Pga. fyringsanlæggene bliver dele af den eksisterende virksomhed og den nye terminal en bilag 1 aktivitet, og skal følge BAT i godkendelsesbekendtgørelsens bilag 5.

3.3 Udtalelser/høringssvar

3.3.1 Udtalelse fra andre myndigheder

Varde Kommune

Varde Kommune har den 29. juni 2018 og igen den 30.9.2021 sendt høringssvar til Miljøstyrelsen vedrørende ansøgningen om ny modtagestation EPII.

I høringssvaret skriver Varde Kommune følgende vedrørende bilag IV-arter:

Varde Kommune har ikke særskilt kendskab til bilag IV arter i området. Det må forventes, at der kan forekomme spidsfrø, flagermus og odder i området. Desuden er der tidligere registreret birkemus i området øst for Fidde Sø, så der kan også være mulighed for birkemus i området.

I høringssvaret skriver Varde Kommune vedrørende Natura 2000 områderne:

Varde Kommune vurderer, at det skal dokumenteres, at merudledning af kvælstof fra Nybro Gasbehandlingsanlæg ikke påvirker tilstanden af de to nærmeste Natura 2000 områder: **"Kallesmærsk Hede, Grærup Langsø, Filsø og Kærgård Klitplantage"** ligger ca. 4 km vest for gasbehandlingsanlægget og Natura 2000 området

”Vadehavet med Ribe Å, Tved Å og Varde Å vest for Varde” ligger ca. 5,5 km syd for gasbehandlingsanlægget.

Der er foretaget en høring af Varde Kommune i forhold til udkast til miljøgodkendelse. Der er ikke modtaget bemærkninger fra Varde Kommune vedrørende udkastet.

Risikomyndighederne

Arbejdstilsynet

Arbejdstilsynet har ved e-mail af 6. februar 2019 fremsendt følgende udtalelse:

Arbejdstilsynet har ikke indvendinger mod placeringen af ny EPII terminal på Nybro Gasbehandlingsanlæg, som det er beskrevet i det fremsendte tillæg til sikkerhedsrapporten dateret december 2018 med bilag samt supplerende oplysninger af 4. februar 2019.

Arbejdstilsynet har ved vurderingen taget udgangspunkt i de identificerede scenarier for større uheld og har haft særligt fokus på konsekvenser heraf for ansatte og andre, som måtte opholde sig på virksomhedens område.

Arbejdstilsynet kan først afslutte sagsbehandlingen af den nye EPII terminal, når det endelige design er fastlagt, og der er udarbejdet et opdateret tillæg til sikkerhedsrapporten, hvor punkter fremsendt i skrivelse fra risikomyndigheder den 24. januar 2019 er belyst og uddybet i begrundelserne.

Ved fornyet høring den 2.9.2021 har Arbejdstilsynet den 6.9.2021 meddelt, at der ikke er yderligere bemærkninger til miljøgodkendelsen og fastholder den tidligere bemærkning.

Beredskabsstyrelsen og Sydvestjysk Brandvæsen

Beredskabsstyrelsen har ved e-mail af 8. februar 2019 fremsendt følgende udtalelse:

Beredskabsstyrelsen og Sydvestjysk Brandvæsen tilkendegiver hermed, at risikoforholdene kan accepteres på det foreliggende grundlag.

Dette er dog alene en forhåndsaccept ift. den igangværende miljøgodkendelse og udelukker ikke, at der under den videre sagsbehandling af sikkerhedsrapporten vil stilles vilkår til anlægsudvidelsen.

Ved fornyet høring den 2.9.2021 har Sydvestjysk Brandvæsen den 7.9.2021 meddelt, at der ikke er yderligere bemærkninger til miljøgodkendelsen.

Ved fornyet høring den 2.9.2021 har Beredskabsstyrelsen den 6.9.2021 meddelt, at der ikke er yderligere bemærkninger til miljøgodkendelsen.

3.3.2 Udtalelse fra virksomheden

Virksomheden har ikke haft bemærkninger til udkast til miljøgodkendelse.

3.3.3 Udtalelse fra øvrige

Der er foretaget høring af Nybro Tørreri som part i sagen. Der er ikke modtaget bemærkninger til udkast til miljøgodkendelse.

Der er foretaget en høring af Jegum-Vrøgum Vandværk som part i sagen. Der er ikke modtaget bemærkninger til udkast til miljøgodkendelse fra vandværket.

4. Forholdet til loven

4.1 Lovgrundlag

4.1.1 Miljøgodkendelsen

Miljøgodkendelse gives i henhold til § 33, stk. 1, i miljøbeskyttelsesloven. Godkendelsen gives til Ørsted A/S som er juridisk ansvarlig for gasbehandlingsanlæggets og modtageterminalens drift. Godkendelsen gives som et tillæg til virksomhedens ”**Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg**” af 27. oktober 2009, og gives under forudsætning af, at såvel de vilkår, der er anført i denne godkendelse som vilkår i førnævnte revurdering overholdes. Efter ibrugtagning vil godkendelsen bortfalde, hvis den ikke har været udnyttet i 3 på hinanden følgende år, jf. miljøbeskyttelseslovens § 78a.

4.1.2 Listepunkt

Hovedaktivitet

Nybro Gasbehandlingsanlægs hovedaktivitet er omfattet af listepunkt C 206: ”**Anlæg for indvinding eller lagring af naturgas og gas, herunder på de kystnære dele af søterritoriet. (* jf. bilag 4, punkt 26) (s)**” på bilag 2 i godkendelsesbekendtgørelsen.

Listepunktet er mærket (s), hvilket betyder at Miljøstyrelsen er virksomhedens miljømyndighed.

Biaktiviteter

Nybro Gasbehandlingsanlægs biaktivitet har været omfattet af listepunkt G 201: ”**Kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på mere end eller lig med 5 MW og mindre end 50 MW**” på bilag 2 i godkendelsesbekendtgørelsen.

Med den ansøgte modtageterminal (EPII) idriftsættes 3 nye fyringsanlæg (kedler). De 3 nye fyringsanlæg og de 3 eksisterende fyringsanlæg på Nybro Gasbehandlingsanlæg **har en samlet nominel indfyret effekt \geq 50 MW.**

Med denne godkendelse ophæves listepunkt G 201. Nybro Gasbehandlingsanlægs **biaktivitet bliver virksomhedens hovedlistepunkt: 1.1.: ”Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover: b) Hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion” på bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen.**

Listepunktet er mærket (s), hvilket betyder at Miljøstyrelsen er virksomhedens miljømyndighed.

Bilag 1 virksomheden

Nybro Gasbehandlingsanlægs hovedlistepunkt 1.1 udgøres af bilag 1 aktiviteten (i alt 6 kedler) samt aktiviteter der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet til selve bilag 1 aktiviteten (benævnt bilag 1 virksomheden). Bilag 1 virksomheden omfatter tilsammen de 3 nye kedler, det nye nødstrømsanlæg, en ny olietank, en

ny glycoltank og en spildtank til glycol samt de 3 eksisterende kedler, det eksisterende nødstrømsanlæg og en eksisterende olietank samt et mindre kemikalieoplag. Det betyder, at aktiviteter omfattet af hovedlistepunkt 1.1 kun udgør en del af Nybro Gasbehandlingsanlæg.

Virksomhedens eksisterende kedelanlæg; to gasfyrede kedler tilkoblet en ca. 40 m skorsten, og et kraftvarmeværk tilkoblet en ca. 26 m høj skorsten samt nødstrømsanlæg, er indeholdt på bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen. Det betyder, at disse eksisterende aktiviteter nu godkendes som bilag 1 anlæg, idet tærsklen for bilag 1 overskrides ved etablering af tre nye kedler.

Miljøstyrelsen har vurderet, at vilkår i den gældende godkendelse for Nybro Gasbehandlingsanlæg ” **Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg** ” af 27. oktober 2009 er dækkende for de eksisterende aktiviteter.

Virksomhedens 6 fyringsanlæg vil ikke være omfattet af bekendtgørelsen om store fyringsanlæg² eller BAT- konklusionerne for store fyringsanlæg³.

De 6 fyringsanlæg og de 2 nødanlæg vil med denne godkendelse være omfattet af **reglerne i ”Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyr” (MCP-bekendtgørelsen)**.

Virksomhedens eksisterende kedelanlæg: to gasfyrede kedler, er tilkoblet en ca. 40 m skorsten, og et kraftvarmeværk er tilkoblet en ca. 26 m høj skorsten samt eksisterende nødanlæg er i drift før den 20. december 2018 og er bestående fyringsanlæg i henhold til MCP-bekendtgørelsen. De eksisterende anlæg skal opfylde kravene til egenkontrol samt indretning og drift i henhold til kravene i MCP-bekendtgørelsen senest 1. januar 2025.

4.1.3 Basistilstandsrapport

I forbindelse med ansøgning om miljøgodkendelse har virksomheden fremsendt oplysninger til vurdering af behovet for, hvorvidt der skal udarbejdes en basistilstandsrapport (trin 1-3). Miljøstyrelsen har på den baggrund vurderet, at Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg er omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport (trin 4-8). Da der ikke tidligere er udarbejdet en basistilstandsrapport, skal den omhandle hele bilag 1 virksomheden (inkl. det ansøgte projekt). Følgende aktiviteter er vurderet at være teknisk og forureningsmæssigt forbundet med bilag 1 aktiviteten:

- Kedelhus; kedelcentral for eksisterende kedel/turbine
- Kedelhus UB2 for de 3 nye kedler
- Nødstrømsanlæg for det eksisterende anlæg
- Nødstrømsanlæg for det nye anlæg
- Tilknyttede installationer f.eks. nedgravet opsamlingsstank og kloakker
- Tilknyttede olieudskillere/olieseparatorer og bassiner med olieindhold

Følgende stoffer/blandinger af stoffer skal indgå i basistilstandsrapporten:

- **Diesel brændstof**
- **Diverse olier**

Miljøstyrelsen traf den 19.11. 2021 afgørelse om, at virksomheden Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg skal udarbejde en basistilstandsrapport.

Den udarbejdede basistilstandsrapport "Ørsted A/S, Nybro Gasbehandlingsanlæg, basistilstandsrapport, version 5,0", af Cowi, er dateret 23.02.2022.

Afgørelsen om basistilstandsrapport er vedlagt som Bilag E og kan påklages i forbindelse med klage over denne miljøgodkendelse.

4.1.4 Revurdering

De 6 fyringsanlæg på Nybro Gasbehandlingsanlæg har en samlet nominel indfyret effekt ≥ 50 MW, hvorfor Nybro Gasbehandlingsanlægs hovedlistepunkt er 1.1 "Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover: b) Hvor brændslet er andet end kul og/eller orimulsion" (s) på bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen.

De 6 fyringsanlæg er hver især omfattet af bekendtgørelse om mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen). Dvs. de 6 fyringsanlæg er ikke omfattet af bekendtgørelse om store fyringsanlæg og BAT-konklusionerne for store fyringsanlæg, se afsnit N for yderligere uddybning.

Da virksomhedens hovedlistepunkt 1.1 ikke er omfattet af en BAT-konklusion, skal revurdering af godkendelsen i udgangspunktet ske senest 8 år fra godkendelsesåret, dvs. i 2027, jf. godkendelsesbekendtgørelsens § 36.

4.1.5 Risikobekendtgørelsen

Virksomheden er omfattet af risikobekendtgørelsen. Der er foretaget en særskilt vurdering af risikoforholdene og de foranstaltninger, virksomheden etablerer for at forebygge større uheld og imødegå følgerne deraf. Vilkår, der regulerer risikobetonede forhold i forhold til etablering og drift af modtageterminalen er indarbejdet i denne godkendelse.

4.1.6 Miljøvurderingsloven

Baltic Pipe projektet er omfattet af miljøvurderingslovens bilag 1, punkt 16: Rørledninger med en diameter på over 800 mm og en længde på over 40 km. Denne type anlæg er omfattet af obligatorisk miljøvurderingspligt. Der er derfor gennemført en miljøkonsekvensvurdering af projektet i henhold til lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), herefter miljøvurderingsloven.

Resultaterne af miljøvurderingen er præsenteret i en miljøkonsekvensrapport, der for Baltic Pipe projektet er delt i fire dele.

Den nye modtageterminal (EPII) på Nybro Gasbehandlingsanlæg er indeholdt i miljøkonsekvensrapporten for Baltic Pipe projektet: "Baltic Pipe Projekt på land, Miljøkonsekvensrapport" af Energinet.

Det er i miljøkonsekvensrapporten vurderet, at de mulige påvirkninger i driftsfasen som følge af den nye modtageterminal er:

- Permanent arealinddragelse til de nye bygninger, som vil ske inde på den eksisterende Nybro Gasbehandlingsanlæg.
- Udledning af overfladevand til Søvig Bæk.
- Støj og forstyrrelse i forbindelse med driften af anlægget.
- Påvirkning af fuglelivet fra flare afbrænding.
- Kvælstofdeposition i forbindelse med drift af anlægget, herunder flare og fra kedler til opvarmning af gassen.

For nærmere vurderinger af ovenstående skal der henvises til relevante afsnit i miljøkonsekvensrapporten.

Resultatet af miljøkonsekvensvurderingen kan kortfattet opsummeres med, at etablering og drift af ny modtageterminal (EPII) på Nybro Gasbehandlingsanlæg, som ansøgt, ikke vil kunne påvirke den omgivende naturs tilstand væsentligt. For nærmere begrundelser, se miljøkonsekvensrapporten.

4.1.7 Habitatbekendtgørelsen

Miljøstyrelsen har på baggrund af en væsentlighedsvurdering i "Baltic Pipe Projekt på land, Miljøkonsekvensrapport" af Energinet, vurderet, at projektet ny modtageterminal EPII på Nybro Gasbehandlingsanlæg ikke i sig selv eller i forbindelse med andre planer og projekter kan påvirke et Natura 2000 område væsentligt. Videre vurderes det, at projektet ikke kan beskadige eller ødelægge yngle- eller rasteområder i det naturlige udbredelsesområde for bilag IV dyrearter eller ødelægge bilag IV plantearter i alle livsstadier.

For nærmere begrundelser, se miljøkonsekvensrapporten.

For oversigt over nærmeste Natura 2000 områder se bilag C.

4.2 Øvrige gældende godkendelser og påbud

Ud over denne afgørelse gælder følgende godkendelse/r fortsat:

Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg, dateret 27. oktober 2009.

Afgørelse om ikke-godkendelsespligt for ændring af kedelanlæg, dateret 15. juni 2010.

Afgørelse om ikke-godkendelsespligt for omlægning af overfladevand, dateret 15. maj 2012.

4.3 Tilsyn med virksomheden

Miljøstyrelsen er tilsynsmyndighed for virksomheden. Dog er Varde Kommune tilsynsmyndighed for så vidt angår bortskaffelse af affald samt afledning af spildvand til det kommunale spildevandsrensaneanlæg.

4.4 Offentliggørelse og klagevejledning

Miljøstyrelsens afgørelse offentliggøres udelukkende digitalt. Materialet kan tilgås på www.mst.dk

Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger, der følger af lovgivningen.

Følgende kan klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevarerklagenævnet

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed

- landsdækkende foreninger og organisationer i det omfang, de har klageret over den konkrete afgørelse, jf. miljøbeskyttelseslovens §§ 99 og 100.
- lokale foreninger og organisationer, der har beskyttelse af natur og miljø eller rekreative interesser som formål, og som har ønsket underretning om afgørelsen

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet. Du klager via Klageportalen, som du finder et link til på forsiden af www.naevneneshus.dk. Klageportalen ligger på www.borger.dk og www.virk.dk. Du logger på www.borger.dk eller www.virk.dk, ligesom du plejer, typisk med NEM-ID.

Klagen sendes gennem Klageportalen til Miljøstyrelsen. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Miljøstyrelsen i Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på kr. 900 for private og kr. 1800 for virksomheder og organisationer. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen.

Du kan læse mere om gebyrordningen og klage på Miljø- og Fødevareklagenævnets hjemmeside (<https://naevneneshus.dk/start-din-klage/miljoe-og-foedevareklage-naevnet/>).

Miljø- og Fødevareklagenævnet skal som udgangspunkt afvise en klage, der kommer uden om Klageportalen, hvis der ikke er særlige grunde til det. Hvis du ønsker at blive fritaget for at bruge Klageportalen, skal du sende en begrundet anmodning til den myndighed, der har truffet afgørelse i sagen. Miljøstyrelsen videresender herefter anmodningen til Miljø- og Fødevareklagenævnet, som træffer afgørelse om, hvorvidt din anmodning kan imødekommes.

Klagen skal være modtaget senest den 29. marts 2022.

Klage over afgørelsen om basistilstandsrapport

Miljøstyrelsens afgørelse om basistilstandsrapport kan påklages sammen med klage over afgørelsen om miljøgodkendelse.

Følgende har mulighed for at klage over afgørelsen om basistilstandsrapport til Miljø- og Fødevareklagenævnet:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed

Fremgangsmåde og klagefrist fremgår ovenfor.

Dette gælder mens en klage behandles

Virksomheden vil kunne udnytte afgørelsen om miljøgodkendelse, mens Miljø- og Fødevareklagenævnet behandler en eventuel klage, medmindre nævnet bestemmer noget andet. Udnyttes afgørelsen indebærer dette dog ingen begrænsning for

Miljø- og Fødevareklagenævnets mulighed for at ændre eller ophæve afgørelsen om miljøgodkendelse.

Orientering om klage

Hvis Miljøstyrelsen får besked fra Klageportalen om, at der er indgivet en klage over afgørelsen, orienterer Miljøstyrelsen virksomheden herom.

Miljøstyrelsen orienterer ligeledes virksomheden, hvis Miljøstyrelsen modtager en klage over afgørelsen fra en klager, som efter anmodning til Miljø- og Fødevareklagenævnet er blevet fritaget for at klage via Klageportalen.

Herudover orienterer Miljøstyrelsen ikke virksomheden.

Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har meddelt afgørelsen.

4.5 Liste over modtagere af kopi af afgørelsen

Nybro Gasbehandlingsanlæg
Energinet
Varde Kommune
Nybro Tørreri a.m.b.a
Jegum-Vrøgum Vandværk
Beredskabsstyrelsen
Sydvestjysk Brandvæsen
Arbejdstilsynet
Syd- og Sønderjyllands Politi
Styrelsen for Patientsikkerhed
Danmarks Naturfredningsforening
Friluftsrådet
Dansk Ornitologisk Forening (DOF)

Bilag

**Bilag A. Ansøgning om miljøgodkendelse/miljøteknisk
beskrivelse**

Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

BYG
&
MILJØ

Miljøstyrelsen

Nybrovej 185, 6851 Janderup Vestj

CVR / RID: CVR:44623528-RID:79540487

Fase: Myndighedens behandling

BOM-nummer: MaID-2021-5246

Klassifikation: Ingen klassifikationer

Sagsnummer: 2021 - 43043

Indsendelse nr.: 3 (17-12-2021 10:04)

Projekt: Modtageanlæg EPII, Nybrovej 185 (Varde)

Ansøgningstyper: Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

Sted(er)

Ejendomme: Ejendomsnr.: 073886, BFE nummer: Ikke fundet

Bygninger: Bygningsnummer: 19, BFE nummer: Ikke fundet, BBR anvendelse: 239 Anden bygning til energiproduktion og -distribution.

Matrikler: Matrikel nr.: 23, Ejerslav: KÆRUP BY, JANDERUP

Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Louise Bolving Hübschmann (Indsendt af)	Projektejer	Havneparken 1, 7200 Vejle lbhn@cowi.dk +45 29337255
Christian Nyander Leerbæk	Kan udfylde og indsende ansøgningen	Havneparken 1 2, 7100 Vejle cnje@cowi.com +45 56406073

Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Er din virksomhed en risikovirksomhed?

ÆNDRET

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

Bilag

[Bilag C_Tillæg_SikkerhedsRapport_EP2.PDF](#)

Risikovirksomhed: Kontaktperson for risikoforhold

Risikovirksomhed: Navn og mængde på risikostoffer

ÆNDRET

Oplysninger om farlige stoffer eller kategorier af farlige stoffer

Stofnavn/kategori

Cas nummer

Årlig mængde (kg/år)

Bemærkninger

Risikovirksomhed: Ikke-teknisk resumé for risikoforhold

Basistilstandsrapport

ÆNDRET

Redegørelse:

Vedhæftet ansøgningen som bilag I - Basistilstandsrapport.

Bilag

[Bilag I_Nybro Gasbehandlingsanlæg BTR_25102021.pdf](#)

Andre relevante oplysninger

ÆNDRET

Redegørelse:

Vedhæftet bilag for

Bilag A - Anlægsbeskrivelse

Bilag B - Layout

Bilag C - udgør

Bilag D - OML

Bilag E - Støjredegørelse (bemærk A2 er stadig det relevante støjscenarie)

Bilag F - Afløbsplan for overfladevand

Bilag G - Afløbsplan for spildevand

Bilag H - Vurdering af kvælstofdeposition

Bilag I - Basistilstandsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Tidligere redegørelse:

Vedhæftet bilag for

- Bilag A - Anlægsbeskrivelse*
- Bilag B - Layout*
- Bilag C - Tillæg til sikkerhedsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen*
- Bilag D - OML*
- Bilag E - Støjdegørelse (bemærk A2 er stadig det relevante støjscenarie)*
- Bilag F - Afløbsplan for overfladevand*
- Bilag G - Afløbsplan for spildevand*
- Bilag H - Vurdering af kvælstofdeposition*
- Bilag I - Basistilstandsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen*

Bilag

- [Bilag G - Afløbsplan spildevand.pdf](#)
- [Bilag B Layout 22-300-GY-0201-03.pdf](#)
- [Bilag E Miljømåling-ekstern støj.pdf](#)
- [Bilag F - Afløbsplan overfladevand.pdf](#)
- [Bilag D OML-beregning for EPII Terminal - opdateret dec2021.pdf](#)
- [Bilag A AnlægsBeskrivelse.pdf](#)
- [Bilag H Vurdering af kvælstofdeposition og deposition af forsurende stoffer.pdf](#)

Samlet oversigt over bilag

Bilag for 2. indsendelse (10-12-2021)

- [Bilag G - Afløbsplan spildevand.pdf](#)
- [Bilag B Layout 22-300-GY-0201-03.pdf](#)
- [Bilag E Miljømåling-ekstern støj.pdf](#)
- [Bilag F - Afløbsplan overfladevand.pdf](#)
- [Bilag I Nybro Gasbehandlingsanlæg BTR 25102021.pdf](#)
- [Bilag D OML-beregning for EPII Terminal - opdateret dec2021.pdf](#)
- [Bilag A AnlægsBeskrivelse.pdf](#)
- [Bilag H Vurdering af kvælstofdeposition og deposition af forsurende stoffer.pdf](#)

Dokumentationskrav

- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Basistilstandsrapport
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger
- Ansøgning: Andre relevante oplysninger

Tidligere indsendelser

Indsendt dato	Fase	Fil
10-12-2021 17:51	Myndighedens behandling	https://dokument.byggomiljoe.dk/ansoegningbilag/cf6eda91-afe1-44f3-8052-254386240603
29-08-2021 11:01	Ansøgning	https://dokument.byggomiljoe.dk/ansoegningbilag/4d92466e-8753-428f-b6e8-5238248856ca



Konfliktrapport

Ansvarlig myndighed

Miljøstyrelsen
Sagsnummer: 2021 - 43043

Indsendt af

Louise Bolving Hübschmann
Havneparken 1
7200 Vejle
E-mail: lbhn@cowi.dk
Telefon 29337255
CVR / RID CVR:44623528-RID:79540487

Indsendt: 17-12-2021 10:04
BOM-nummer: MaID-2021-5246

Miljøgodkendelse/anmeldelse

Projekt: Modtageanlæg EPII, Nybrovej 185 (Varde)
Adresser Nybrovej 185, 6851 Janderup Vestj
Ejendomme Ejendomsnr.: 073886, BFE nummer: Ikke fundet
Matrikler KÆRUP BY, JANDERUP - 23, BFE nummer: Ikke fundet

Konfliktsøgninger

Gruppe	Søgning	Resultat
Lokal- og kommuneplaner	Kommuneplan	Konflikt fundet
Lokal- og kommuneplaner	Lokalplaner, vedtagne	Konflikt fundet
Lokal- og kommuneplaner	Lokalplaner, forslag	Ingen konflikt
Lokal- og kommuneplaner	Byzone	Konflikt fundet
Lokal- og kommuneplaner	Landzone	Ingen konflikt
Lokal- og kommuneplaner	Sommerhusområde	Ingen konflikt
Lokal- og kommuneplaner	Varmeplaner	Ingen konflikt
Lokal- og kommuneplaner	Spildevandsplaner	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Beskyttede sten- og jorddiger	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Søbeskyttelseslinjer	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Åbeskyttelseslinjer	Konflikt fundet
Bygge- og beskyttelseslinjer	Skovbyggelinjer	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Råstofområder	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Drikkevandsinteresser, seneste viden	Kunne ikke bestemmes
Bygge- og beskyttelseslinjer	Nitratfølsomme indvindingsområder, seneste viden	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Strandbeskyttelseslinjer	Ingen konflikt

Bygge- og beskyttelseslinjer	Konflikt med matrikelskel	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Konflikt med bygninger	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Søbeskyttelseslinjer	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Beskyttede sten- og jorddiger	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Åbeskyttelseslinjer	Konflikt fundet
Bygge- og beskyttelseslinjer	Skovbyggelinjer	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Kirkebyggelinjer	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Strandbeskyttelseslinjen	Ingen konflikt
Bygge- og beskyttelseslinjer	Klitfredning	Ingen konflikt
Fredning	Fredede bygninger	Ingen konflikt
Fredning	Fredede områder	Ingen konflikt
Fredning	Fredede områder, forslag	Ingen konflikt
Fredning	Beskyttede naturtyper	Konflikt fundet
Fredning	Beskyttede vandløb	Konflikt fundet
Fredning	EF-fuglebeskyttelsesområder (Natura 2000)	Ingen konflikt
Fredning	EF-habitatområder (Natura 2000)	Ingen konflikt
Fredning	Ramsarområder (Natura 2000)	Ingen konflikt
Fredning	Natur- og vildtreservater	Ingen konflikt
Fredning	Fredede fortidsminder, 2 m	Konflikt fundet
Fredning	Fredede fortidsminder, beskyttelseslinje	Konflikt fundet
Fredning	Klitfredning	Ingen konflikt
Fredning	Fredskov	Ingen konflikt
Fredning	Bevaringsværdige bygninger	Ingen konflikt
Fredning	Fredede fortidsminder, beskyttelseszone	Konflikt fundet
Fredning	Fredskov	Ingen konflikt
Fredning	Fredningsdeklarationer	Ingen konflikt
Forurening	Arealer kortlagt på vidensniveau 1 (V1), jordforurening	Konflikt fundet
Forurening	Arealer kortlagt på vidensniveau 2 (V2), jordforurening	Ingen konflikt
Vand, varme og spildevand	Anden vandforsyning inden for 300 m	Kunne ikke bestemmes
Vand, varme og spildevand	Anden vandforsyning inden for 150 m	Kunne ikke bestemmes
Beskyttet natur	Registreret beskyttede naturtyper	Konflikt fundet
Beskyttet natur	EF-habitatområder (Natura 2000)	Ingen konflikt
Beskyttet natur	Beskyttede vandløb	Konflikt fundet
Beskyttet natur	EF-fuglebeskyttelsesområder (Natura 2000)	Ingen konflikt
Beskyttet natur	Ramsarområder (Natura 2000)	Ingen konflikt

Fundne konflikter

Kommuneplan

Gruppe: Lokal- og kommuneplaner

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

[10.10.T01](#)

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærnkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

-  Boligområde
-  Blandet bolig og erhverv
-  Erhvervsområde
-  Centerområde og butikker
-  Rekreativt område
-  Sommerhusområde
-  Område til offentlige formål
-  Tekniske anlæg og trafik anlæg
-  Landområde
-  Andet
-  Matrikel

Lokalplaner, vedtagne

Gruppe: Lokal- og kommuneplaner

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

[Lokalplan L 701-1 Gasbehandlingsanlæg, Nybro](#)

Erhvervsområde

[Lokalplan L 701-1 tillæg 1 Gasbehandlingsanlæg, Nybro](#)

Andet

[Lokalplan L 701-1 tillæg 2 Gasbehandlingsanlæg, Nybro](#)

Erhvervsområde














Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærnkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

-  Boligområde
-  Blandet bolig og erhverv
-  Erhvervsområde
-  Centerområde og butikker
-  Rekreativt område
-  Sommerhusområde
-  Område til offentlige formål
-  Tekniske anlæg og trafik anlæg
-  Landområde
-  Andet
-  Anvendelse ikke reguleret
-  Komplex Plan
-  Matrikel

Byzone

Gruppe: Lokal- og kommuneplaner

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m


Copyrights


Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste


Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

 Sommerhusområde

 Byzone

 Matrikel

Åbeskyttelseslinjer

Gruppe: Bygge- og beskyttelseslinjer

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring



■ Matrikel

Åbeskyttelseslinjer

Gruppe: Bygge- og beskyttelseslinjer

Basis for konfliktsøgning: Indtegnede geometrier med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring



■ Matrikel

Beskyttede naturtyper

Gruppe: Fredning

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmbkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

- Ingen
- Eng
- Hede
- Mose
- Overdrev
- Strandeng
- Sø

■ Matrikel

Beskyttede vandløb

Gruppe: Fredning

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

—

■ Matrikel

Fredede fortidsminder, 2 m

Gruppe: Fredning

Basis for konfliktsøgning: Indtegnede geometrier med en buffer på 2 m

[Lokalitet](#)

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærnkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring



■ Matrikel

Fredede fortidsminder, beskyttelseslinje

Gruppe: Fredning

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring



■ Matrikel

Fredede fortidsminder, beskyttelseszone

Gruppe: Fredning

Basis for konfliktsøgning: Indtegnede geometrier med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring



■ Matrikel

Arealer kortlagt på vidensniveau 1 (V1), jordforurening

Gruppe: Forurening

Basis for konfliktsøgning: Berørte matrikler med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring



■ Matrikel

Registreret beskyttede naturtyper

Gruppe: Beskyttet natur

Basis for konfliktsøgning: Indtegnede geometrier med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

- Ingen
- Eng
- Hede
- Mose
- Overdrev
- Strandeng
- Sø

■ Matrikel

Beskyttede vandløb

Gruppe: Beskyttet natur

Basis for konfliktsøgning: Indtegnede geometrier med en buffer på 0 m

Copyrights

Indeholder data fra Geodatastyrelsen, Skærmkort, WMS-tjeneste

Forbehold

Data stilles til rådighed, som de er, og myndigheden har intet ansvar for hverken indhold, oprindelse, fejl og mangler eller nogen form for skade, der måtte følge af brug af data.

Signaturforklaring

--

■ Matrikel

Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

BYG
&
MILJØ

Miljøstyrelsen

Nybrovej 185, 6851 Janderup Vestj

CVR / RID: CVR:44623528-RID:79540487

Fase: Myndighedens behandling

BOM-nummer: MaID-2021-5246

Klassifikation: Ingen klassifikationer

Sagsnummer: 2021 - 43043

Indsendelse nr.: 3 (17-12-2021 10:04)

Projekt: Modtageanlæg EPII, Nybrovej 185 (Varde)

Ansøgningstyper: Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

Sted(er)

Ejendomme: Ejendomsnr.: 073886, BFE nummer: Ikke fundet

Bygninger: Bygningsnummer: 19, BFE nummer: Ikke fundet, BBR anvendelse: 239 Anden bygning til energiproduktion og -distribution.

Matrikler: Matrikel nr.: 23, Ejerslav: KÆRUP BY, JANDERUP

Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Louise Bolving Hübschmann (Indsendt af)	Projektejer	Havneparken 1, 7200 Vejle lbhn@cowi.dk +45 29337255
Christian Nyander Leerbæk	Kan udfylde og indsende ansøgningen	Havneparken 1 2, 7100 Vejle cnje@cowi.com +45 56406073

Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Er din virksomhed en risikovirksomhed?

ÆNDRET

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

Bilag

Bilag C_Tillæg_SikkerhedsRapport_EP2.PDF

Andre relevante oplysninger

ÆNDRET

Redegørelse:

Vedhæftet bilag for

Bilag A - Anlægsbeskrivelse

Bilag B - Layout

Bilag C - udgår

Bilag D - OML

Bilag E - Støjredegørelse (bemærk A2 er stadig det relevante støjscenarie)

Bilag F - Afløbsplan for overfladevand

Bilag G - Afløbsplan for spildevand

Bilag H - Vurdering af kvælstofdeposition

Bilag I - Basistilstandsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Tidligere redegørelse:

Vedhæftet bilag for

Bilag A - Anlægsbeskrivelse

Bilag B - Layout

Bilag C - Tillæg til sikkerhedsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Bilag D - OML

Bilag E - Støjredegørelse (bemærk A2 er stadig det relevante støjscenarie)

Bilag F - Afløbsplan for overfladevand

Bilag G - Afløbsplan for spildevand

Bilag H - Vurdering af kvælstofdeposition

Bilag I - Basistilstandsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Bilag

[Bilag G - Afløbsplan spildevand.pdf](#)

[Bilag B Layout 22-300-GY-0201-03.pdf](#)

[Bilag E Miljømåling-ekstern støj.pdf](#)

[Bilag F - Afløbsplan overfladevand.pdf](#)

[Bilag D OML-beregning for EPII Terminal - opdateret dec2021.pdf](#)

[Bilag A AnlægsBeskrivelse.pdf](#)

[Bilag H Vurdering af kvælstofdeposition og deposition af forsurende stoffer.pdf](#)

Ansøgning for Miljøgodkendelse/anmeldelse

BYG
&
MILJØ

Miljøstyrelsen

Nybrovej 185, 6851 Janderup Vestj

CVR / RID: CVR:44623528-RID:79540487

Fase: Myndighedens behandling

BOM-nummer: MaID-2021-5246

Klassifikation: Ingen klassifikationer

Sagsnummer: 2021 - 43043

Indsendelse nr.: 3 (17-12-2021 10:04)

Projekt: Modtageanlæg EPII, Nybrovej 185 (Varde)

Ansøgningstyper: Miljøgodkendelse/anmeldelse til ændring på bestående virksomhed

Sted(er)

Ejendomme: Ejendomsnr.: 073886, BFE nummer: Ikke fundet

Bygninger: Bygningsnummer: 19, BFE nummer: Ikke fundet, BBR anvendelse: 239 Anden bygning til energiproduktion og -distribution.

Matrikler: Matrikel nr.: 23, Ejerslav: KÆRUP BY, JANDERUP

Personer tilknyttet projektet

Navn	Projektrettighed	Kontaktoplysninger
Louise Bolving Hübschmann (Indsendt af)	Projektejer	Havneparken 1, 7200 Vejle lbhn@cowi.dk +45 29337255
Christian Nyander Leerbæk	Kan udfylde og indsende ansøgningen	Havneparken 1 2, 7100 Vejle cnje@cowi.com +45 56406073

Udfyld ansøgning

Den dokumentation der skal vedlægges ansøgningen når den indsendes.

Er din virksomhed en risikovirksomhed?

ÆNDRET

Afkryds her, hvis din virksomhed er omfattet af risikobekendtgørelsen

Ja

Eventuelle yderligere bemærkninger

Bilag

Bilag C_Tillæg_SikkerhedsRapport_EP2.PDF

Andre relevante oplysninger

ÆNDRET

Redegørelse:

Vedhæftet bilag for

Bilag A - Anlægsbeskrivelse

Bilag B - Layout

Bilag C - udgår

Bilag D - OML

Bilag E - Støjredegørelse (bemærk A2 er stadig det relevante støjscenarie)

Bilag F - Afløbsplan for overfladevand

Bilag G - Afløbsplan for spildevand

Bilag H - Vurdering af kvælstofdeposition

Bilag I - Basistilstandsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Tidligere redegørelse:

Vedhæftet bilag for

Bilag A - Anlægsbeskrivelse

Bilag B - Layout

Bilag C - Tillæg til sikkerhedsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Bilag D - OML

Bilag E - Støjredegørelse (bemærk A2 er stadig det relevante støjscenarie)

Bilag F - Afløbsplan for overfladevand

Bilag G - Afløbsplan for spildevand

Bilag H - Vurdering af kvælstofdeposition

Bilag I - Basistilstandsrapport - vedhæftet tidligere i ansøgningen

Bilag

[Bilag G - Afløbsplan spildevand.pdf](#)

[Bilag B Layout 22-300-GY-0201-03.pdf](#)

[Bilag E Miljømåling-ekstern støj.pdf](#)

[Bilag F - Afløbsplan overfladevand.pdf](#)

[Bilag D OML-beregning for EPII Terminal - opdateret dec2021.pdf](#)

[Bilag A AnlægsBeskrivelse.pdf](#)

[Bilag H Vurdering af kvælstofdeposition og deposition af forsurende stoffer.pdf](#)

Til
Energinet

Dokumenttype
Input til Miljøansøgning

Dato
Maj 2018

BALTIC PIPE TERMINAL IN- DEN FOR ØRSTEDS ANLÆG I NYBRO ANLÆGSBESKRIVELSE



BALTIC PIPE TERMINAL INDEN FOR ØRSTEDS ANLÆG
I NYBRO
ANLÆGSBESKRIVELSE

Revision	1
Dato	7-5-2018
Udarbejdet af	JSJ
Kontrolleret af	NRM
Godkendt af	JSJ
Beskrivelse	Input til Miljøansøgning
Ref.	1100027304-OG-S-RA-000004

INDHOLD

1.	INDLEDNING	1
1.1	Formålet med dette dokument	1
1.2	Baggrunden for projektet	1
1.3	Afgrænsning af projektområdet	2
1.4	Forkortelser	2
2.	BESKRIVELSE AF ANLÆGGET	3
2.1	Generel beskrivelse	3
2.2	Placering og udseende	3
2.3	Hjælpe- og sikkerhedssystemer	8
2.4	Bygninger og anlæg	9
2.5	Risikoforhold	9
3.	ANLÆGSFASEN	10
3.1	Mulige miljøpåvirkning i anlægsfasen	10
4.	DRIFTSFASEN	11
4.1	Miljøpåvirkning i driftsfasen	11
4.1.1	Visuelle påvirkninger	11
4.1.2	Luftemissioner og klima	11
4.1.3	Affald	12
4.1.4	Lugt	12
4.1.5	Støj	12
4.1.6	Jordforurening	12
4.1.7	Spildevand	12
5.	DEMONTERING	14
6.	REFERENCER	15

BILAG

Bilag 1

Proces Flow Diagram

Bilag 2

Flow Diagram for gasforsyning til kedelbygning

Bilag 3

Plan tegning

Bilag 4

Infrastruktur tegning

Bilag 5

Byggeplads tegning, Alternativ 1

Bilag 6

Byggeplads tegning, Alternativ 2

1. INDLEDNING

1.1 Formålet med dette dokument

Formålet med dette dokument er at give en projekt- og anlægsbeskrivelse, som kan bruges i forbindelse med godkendelsesprocessen af et ny anlæg for modtagelse af naturgas inden for hegnet af **Ørsteds eksisterende anlæg i Nybro i Vestjylland, jf. Figur 1-1**. Anlægget er en del af Baltic Pipe projektet, som beskrevet i kapitel 1.2.

Det skal bemærkes, at eftersom der endnu ikke er udført et detaljeret design af anlægget, så kan udformning, størrelse og placering med videre af bygninger og installationer ændres.



Figur 1-1 Baltic Pipe terminal inden for det eksisterende hegn omkring Ørsteds anlæg.

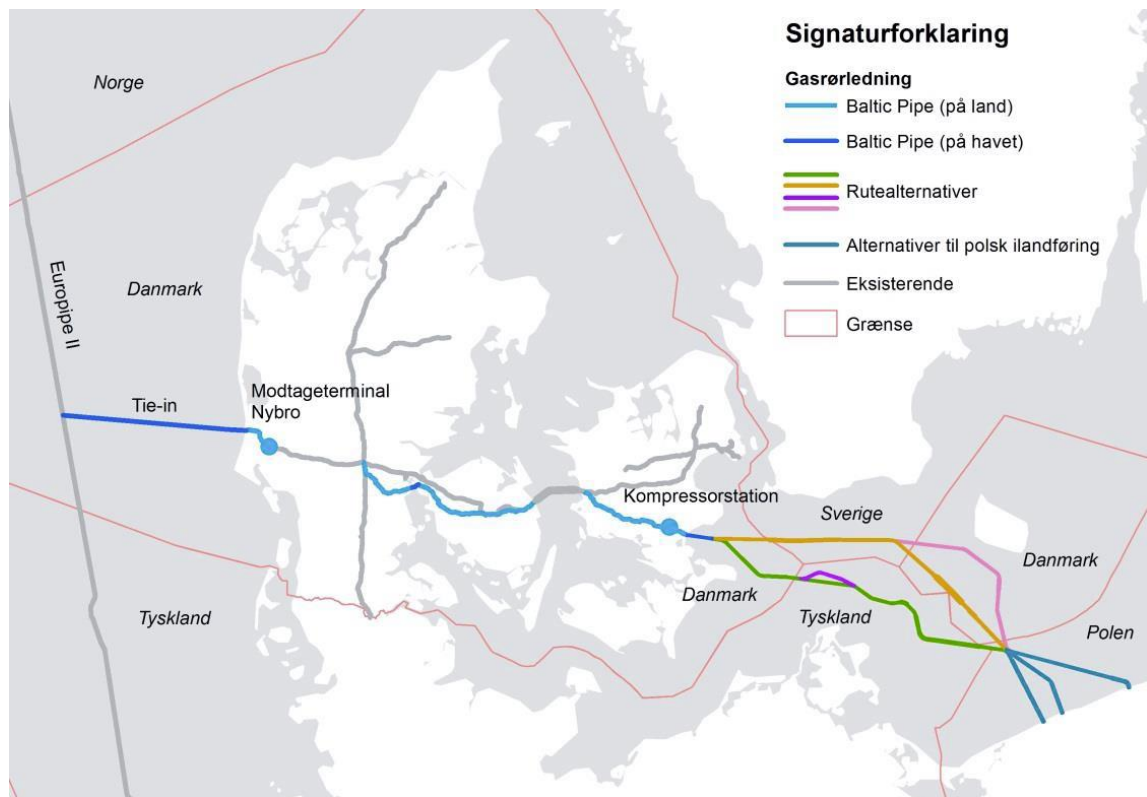
1.2 Baggrunden for projektet

Den omtalte modtageterminal er en del af Baltic Pipe projektet, som har til formål at bringe norsk gas til Polen via Danmark. Det samlede projekt består af seks hoveddele:

- Ny gasledning i Nordsøen der forbinder det norske gasledningsnet til det danske
- Ny modtageterminal ved Nybro
- Udvidelse af gasledningsnettet tværs over Danmark
- Kompressorstation i den sydøstlige del af Sjælland inkl. elforsyning til denne
- Ny gasledning mellem Danmark og Polen
- Udvidelse af gasledningsnettet i Polen

De to sidste projektdele; gasledningen fra Sydsjællands kyst til Polen og udvidelse af gasledningsnettet i Polen varetages af den polske søsterorganisation til Energinet; Gaz System.

Projektets hoveddele er illustreret på Figur 1-2.



Figur 1-2 Baltic Pipe projektets hoveddele

Markedsvurderinger har indikeret behov for samlet at transportere op til 10 BCM (10 milliarder kubikmeter gas pr. år). Hvis projektet skal realiseres vil det blandt andet blive nødvendigt at etablere en ny modtage terminal for gas ved den jyske vestkyst i Danmark. Der eksisterer en afgrening på Europipe II rørledningen som Baltic Pipe kan sluttes til. Kapaciteten af afgreningen vurderes til ca. 11 milliarder normal kubikmeter naturgas om året (11 BCM/y). Det er endnu ikke afgjort præcist til hvilken kapacitet rørledningen til land og anlægget ved Nybro skal dimensioneres til, men det vil højst blive 11 BCM om året.

1.3 Afgrænsning af projektområdet

Denne beskrivelse omhandler en ny modtageterminale for gas ved Nybro. Entreprisegrænsen for arbejdet forventes at være ved første svejsning over jord for den indkomne rørledning til anlægget, samt ved tilslutning til det eksisterende gastransmissionsnet. Afgrænsningen af denne beskrivelse følger entreprisegrænserne. Den præcise tilslutning af terminalen er beskrevet i den efterfølgende tekst.

1.4 Forkortelser

AB: Analyse bygning

ALARP: As Low As Reasonably Possible - risici skal reduceres i rimeligt omfang.

EP-II: Europipe II

FHB: Kedelbygning

M/R: Måle/Regulator

UB: Utility-bygning, som huser el og instrument tavler samt nød-diesel generator

2. BESKRIVELSE AF ANLÆGGET

2.1 Generel beskrivelse

Der etableres en modtageterminal som en del af Ørsteds eksisterende modtageanlæg i Nybro. Ørsted har siden 1984 drevet en terminal for gasmodtagelse og gasbehandling i Nybro. Miljøgodkendelsen af anlægget indeholder en nærmere beskrivelse af det eksisterende anlæg samt vilkårene for driften, ref. /1/.

Den ny EP-II terminal vil blive designet for mindst 30 års levetid.

Ved modtageterminalen føres røret med norsk naturgas første gang over jord og modtageterminalen inkluderer derfor en station til modtagelse af rørledningsgrise¹ fra sø-ledningen.

Modtageterminalen er en måle- og regulatorstation, hvor gstrykket sænkes under nøje styring og overvågning af tryk og temperatur. Desuden filtreres gassen for eventuelle urenheder inden gasmængde og gaskvalitet måles. Procesanlægget forventes at bestå af 3 parallelle proceslinjer, som illustreret i Bilag 1.

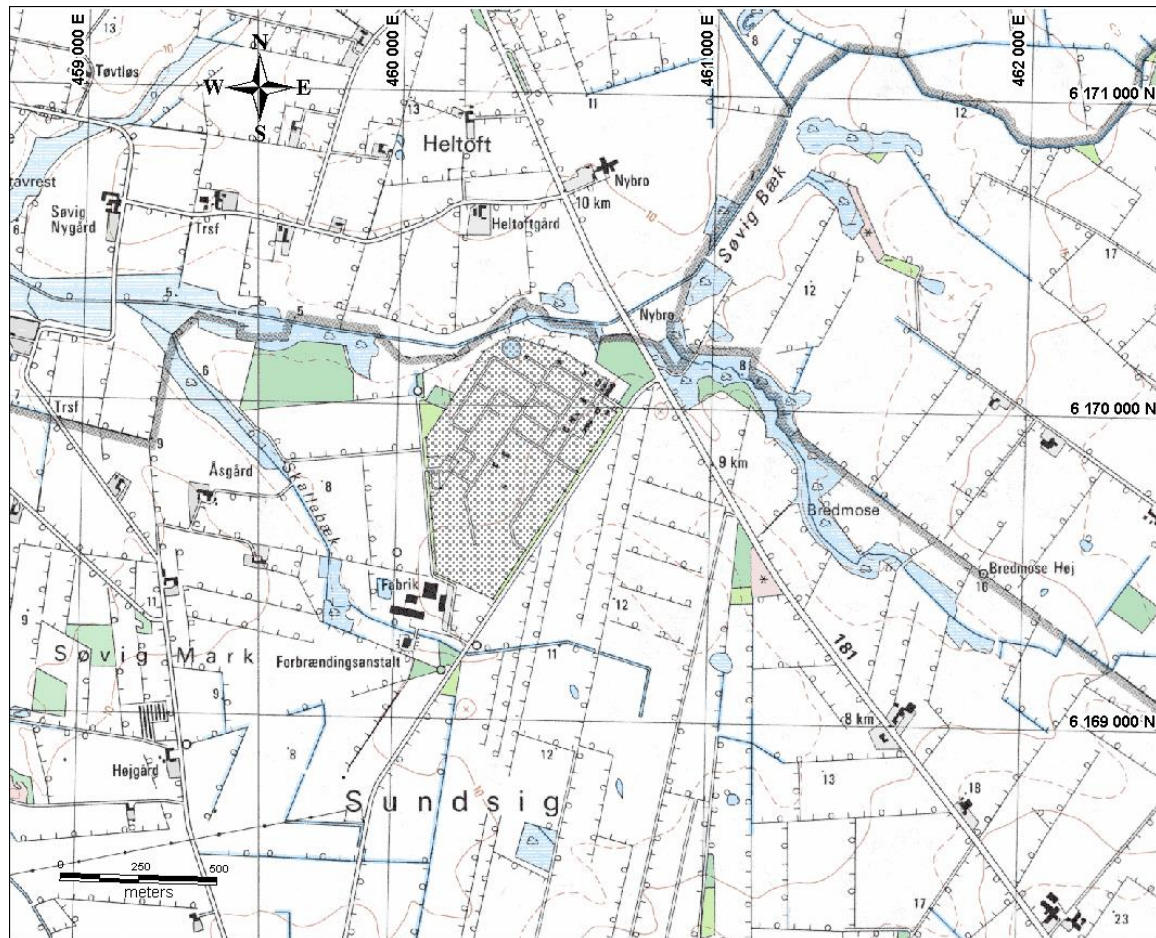
Efter modtageterminalen ledes den norske gas sammen med gas fra de danske felter ud i det danske transmissionsnet for naturgas. Derfor udgør terminalen en grænseflade mellem norsk gas og det danske transmissionsnet.

2.2 Placering og udseende

Anlægget ligger ca. 9 km nordvest for Varde i Varde kommune, med følgende adresse: Nybrovej 185, 6851 Janderup.

Placeringen af det eksisterende anlæg i Nybro er vist på Figur 2-1. I området er der marker og spredt beliggende gårde. Relativt tæt på anlægget findes dog også et græstørreri, som vist på Figur 1-1. Det omkringliggende landskab er stort set fladt med små bakkeøer i en afstand af 4-5 km. Niveauforskellene i området er typisk mellem 2 og 10 m pr. km.

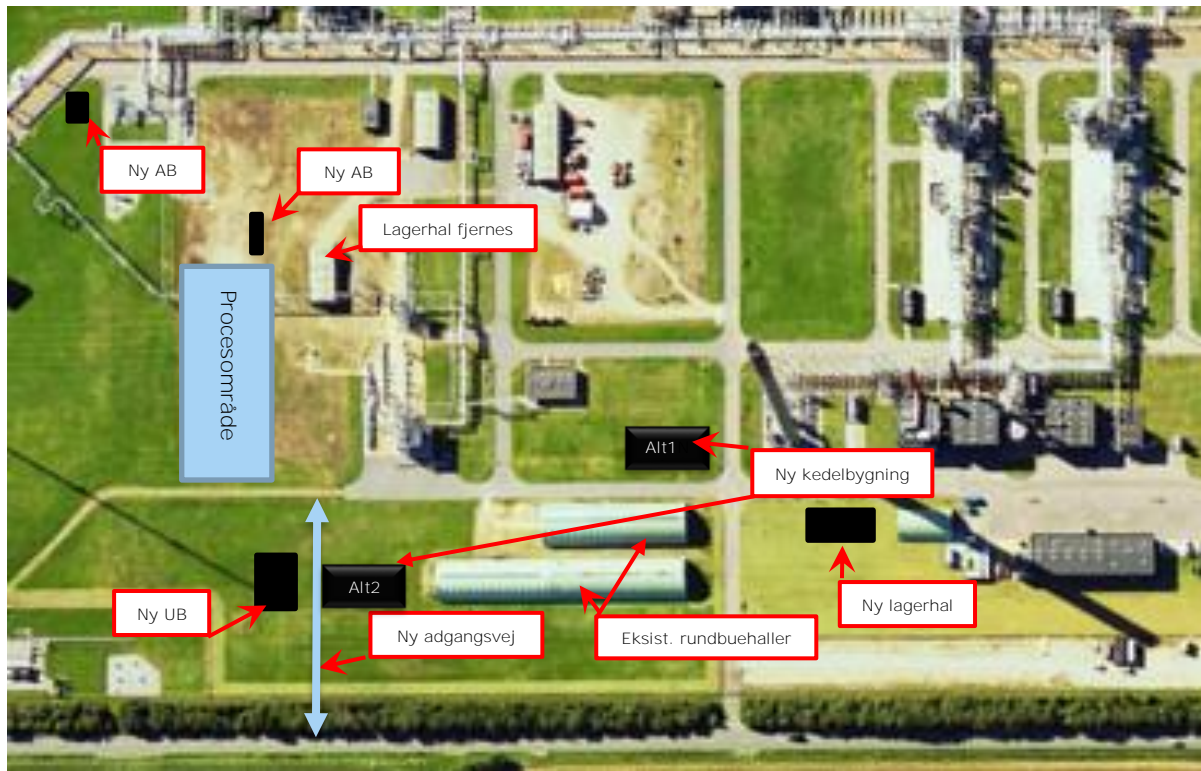
¹ Rørledningsgrise anvendes til klargøring af rørledningen efter etableringen. Efter idriftsættelsen af rørledningen vil der også med nogle års mellemrum blive sendt rørledningsgrise igennem rørledningen for at undersøge tilstanden af ledningen.



Figur 2-1 Situationsplan

Ørsteds anlæg er løbende blevet udvidet og renoveret og består af en terminal for rørledningen fra den danske Tyra-plattform samt af en terminal for rørledningen fra Syd Arne platformen. Anlægget er forberedt for en tredje terminal ved siden af Syd Arne terminalen, som illustreret i Figur 2-2. Det er på dette område, vest for Syd Arne terminalen, at den ny modtageterminal for Europipe II (EP-II) planlægges opført. I forbindelse med anlægget ønskes der etableret en ny adgangsvej til området, som vil blive anvendt under byggefasen samt som nødadgangsvej under driftsfasen.

Figur 2-2 viser også de nye bygninger, som tænkes opført i forbindelse med anlægget samt den lagerhal som fjernes. Analysebygningerne (AB) indeholder udstyr til måling af gassen, mens Utility bygningen (UB) indeholder el og instrument tavler samt evt. en nøddiesel generator. Bemærk at Kedelcentralen er vist med to mulige placeringer. Det er ikke endelig afgjort hvor den skal placeres.



Figur 2-2 Placering af procesområde og nye bygninger (AB: Analysebygning, UB: Utility Bygning).

Figur 2-3 og Figur 2-4 viser anlægget set fra Nybrovej.

Procesanlægget vil blive placeret under den eksisterende nedblæsningsmanifold fra Syd Arne terminalen til afbrændingstårnene. Nedblæsningsledningerne fra den nye EP-II terminal vil blive tilsluttet den frie afgrening på den eksisterende nedblæsningsmanifold, der kan skimtes på Figur 2-3.

Der overvejes pt. 2 placeringer for den ny kedelbygning jf Figur 2-2: Enten bag ved rundbuehallerne til venstre i Figur 2-4 og Figur 2-6, i samme afstand til Nybrovej som den eksisterende kedelbygning (Alternativ 1), eller mellem procesområdet og Nybrovej, som vist på Figur 2-7 (Alternativ 2). Hvis sidstnævnte placering vælges, flyttes de eksisterende 2 rundbuehaller, (se Figur 2-2) mellem de to påtænkte placeringer af kedelcentralen, formentligt til et andet sted inden for Ørsteds anlæg og den ny adgangvej fra Nybrovej (se Figur 2-2) rykkes lidt mod vest.

Hal C vil blive placeret i forlængelse af den lyse Hal F, som kan ses i højre side af Figur 2-4.



Figur 2-3 Procesanlægget vil være placeret under den på billedet viste stuts.



Figur 2-4 Ørsteds anlæg set fra Nybrovej

På Figur 2-5 ses området, hvor procesanlægget vil blive placeret, mens Figur 2-6 og Figur 2-7 viser det område, hvor den nye kedelbygning tænkes opført for hhv. alternativ 1 og 2.



Procesområde

Figur 2-5 Areal for procesområdet. Bygningerne i baggrunden, mod Vest, er Nybro Tørreri og Nybro Omlastestation. I forgrunden ses lidt af Syd Arne terminalen.



Hal C

Evt. placering af
ny kedelbygning

Figur 2-6 Område for placering af ny kedelbygning (Alternativ 1) og hal C (kiggende mod øst fra Syd Arne terminalen).



Figur 2-7 Område for placering af Utility bygning, UB-2, samt evt. ny kedelbygning (Alternativ 2). Vejen bag træerne er Nybrovej (kiggende mod syd).

2.3 Hjælpe- og sikkerhedssystemer

I Tabel 2-1 nedenfor findes en beskrivelse af de væsentligste hjælpe- og sikkerhedssystemer for det nye anlæg.

System	Formål	Bemærkning
Nedblæsningssystem	Trykaflastning og sikker bortskaffelse af gassen i anlægget	Der findes to afbrændingstårne, hvoraf det ene tjener som reserve for det andet.
Varme system	Opvarmning af gasen for at kompensere for temperaturfaldet når trykket fra sø-ledningen reduceres til trykket i transmissionsnettet.	Varmen generes i gasfyrede kedler. Varmemediet forventes at bestå af en vand glykol blanding for frostsikring. Se Bilag 2.
Gas til kedler	Energiforsyning af varmesystemet	Gassen tages normal fra selve anlægget, men kan også tages fra transmissions systemet til opstart
Trykluft	Operation af visse ventiler samt værktøj	Tages fra det eksisterende anlæg på Nybro
Kvælstof	Fortrængning af naturgas før åbning af processystemer, samt tryksætning af varme systemet	Forsynes fra det eksisterende anlæg
Vand	Opspædning af varmeanlægget og rengøring	Forsynes fra det eksisterende system
Brandvand	Der vil blive installeret brandhænder og vandkanoner i området	Forsynes fra det eksisterende system
Lukket dræn	Dræn af sluse for rørledningsgrise samt filter.	Bruges ikke normalt. Tilsluttet det eksisterende system.
Åbent dræn	Afledning af vand fra procesområder	Tilsluttet det eksisterende system.
Regnvands-system	Afledning af vand fra veje osv.	Tilsluttet det eksisterende system.
Diesel	Brændstof til nøddieselgenerator	Leveres af tankvogn
Strøm	Belysning og opvarmning	
Nødstrømsanlæg	Nødforsyning ved strømsvigt	Batteri og nøddieselgenerator

Tabel 2-1 Væsentligste hjælpesystemer for terminalen

Ud over ovenstående hjælpesystemer findes der en række sikkerhedssystemer. Disse inkluderer et gas- og branddetekteringssystem samt et automatisk og separat nød-nedlukningssystem, som lukker for gastilførslen til og fra anlægget, hvis der detekteres gasudslip eller brand. Nød-nedlukningssystemet kan også aktiveres af personalet, som også kan tage trykket af anlægget vha. nedblæsningssystemet, som vil lede gassen til et af de to afbrændingstårne, hvor gassen vil blive afbrændt på forsvarlig vis.

2.4 Bygninger og anlæg

Tabel 2-2 nedenfor indeholder en beskrivelse af de bygninger, der forventes opført i forbindelse med anlægget. Den forventede placering af bygningerne fremgår bl.a. af Bilag 3 og Figur 2-2.

System	Betegnelse	Antal	Størrelse	Højde	Indhold / bemærkning
Kedelbygning	FHB	1	550 m ²	10 m	Gaskedler og transformatorer mm.
Utility-bygning	UB	1	160 m ²	3-4 m	El og instrument installationer samt evt. nøddieselgenerator
Analysebygning	AB	1-2	50 m ²	3-4 m	Måle og analyseudstyr
Lagerhal	C	1	250m ²	4-5 m	Erstatning for eksisterende hal som fjernes

Tabel 2-2 Forventede bygningsdata



Figur 2-8 Struktur omkring filter på Syd Arne terminalen

Desuden opføres der nogle strukturer for at skabe adgang til sikkerhedsventiler og udskiftning af indsatse i gasfiltrene mm. Der bliver formentligt tale om 3 stk. i armeret beton med en højde på ca. 10 meter svarende til højden af de eksisterende strukturer på Syd Arne terminalen, som ligger ved siden af den kommende terminal til Baltic Pipe projektet.

Anlægsarbejderne vil udover etablering af fundamenter til strukturer og bygninger omfatte etablering af veje og ledninger i jord samt evt. nogle læ-murer og evt. jordvolde omkring anlægget. Højden af læ-murene og voldene forventes at være ca. 3-4 meter.

Den forventede placering af ovennævnte strukturer og veje mm. kan ses i Bilag 3 og 4.

2.5 Risikoforhold

Risikoforholdene ved det nye anlæg er beskrevet i ref. /2/ i form af et tillæg til Sikkerhedsredegørelsen for anlægget i Nybro.

3. ANLÆGSFASEN

Anlægsfasen forventes at strække sig over en periode på 2-3 år, med start i begyndelsen af 2020.

Der vil være stor fokus på sikkerhed under udførelsen af arbejdet, da Syd Arne terminalen vil indeholde gas og være i drift i det mindste noget af tiden, mens den ny terminal etableres. I hensigtsmæssigt omfang vil anlægsdele derfor blive præfabrikerede for at mindske arbejdet på pladsen.

Arbejdet vil blive udført efter Ørsteds arbejdstilladelses-system og byggepladsen vil blive hegnet ind og opdelt i områder for at minimere risikoen for uønskede hændelser. Der vil være adgangskontrol ved indgangen til pladsen og hegnet omkring pladsen vil blive forsynet med flugtveje, således at arbejderne vil have mulighed for at bevæge sig til Ørsteds normale mønstringspladser under byggefasen, hvis der bliver behov for dette.

Bilag 5 og 6 indeholder en byggeplads-**plan for Ørsted's område**. For den i Bilag 5 viste løsning kan det blive relevant at leje et supplerende areal i området til lagerplads, parkering og/eller entreprenørområde. Ved den i Bilag 6 viste løsning placeres kedelbygningen (FHB) mellem selve EP-II terminalen og Nybrovej og de to eksisterende lagerhaller D og E flyttes op på den tidligere Brandøvelsesplads, som vist i bilag 3, for at skabe et sammenhængende område, som vurderes tilstrækkeligt til entreprenørerne i Nybro.

3.1 Mulige miljøpåvirkning i anlægsfasen

I anlægsfasen vil der være en del trafik, dels privatkørsel til og fra arbejde, af dem der arbejder på projektet og dels lastbiler med levering af materialer samt af entreprenørmaskiner på pladsen. Det forventes, at der i et vist omfang vil være generatoranlæg til supplerende elforsyning. Desuden vil der være pumpeanlæg i drift for sænkning af grundvandsstanden i forbindelse med anlægsarbejderne. Kloakafløb fra entreprenørområdet tilsluttes enten til det eksisterende kloaksystem eller tanke i henhold til gældende regler.

Når anlægsarbejdet er færdigt vil entreprenørområder blive reetableret svarende til det oprindelige udseende.

4. DRIFTSFASEN

Anlægget vil, så vidt muligt, være i drift døgnet rundt hele året.

Ørsteds personale har lang erfaring med driften af tilsvarende anlæg og de vil også forestå driften af dette anlæg efter Ørsteds eksisterende procedurer, som blot suppleres i nødvendigt omfang for det nye anlæg.

Kørsel i området vil ske lejlighedsvis, bl.a. i forbindelse med vedligeholdelsesarbejde. Al adgang til anlægget vil normalt ske gennem den nuværende hovedindgang til Ørsteds anlæg.

Der vil blive installeret nye styrings- og overvågningssystemer for det nye anlæg. Driften af anlægget vil i stort omfang være automatiseret, og styringen af anlægget vil normalt foregå fra det eksisterende kontrolrum, som er døgnbemandet. Der findes også et nød-kontrolrum i de eksisterende bygninger, hvorfra det ny anlæg også vil kunne styres, hvis ikke det normale kontrolrum kan benyttes. Om natten vil der kun være en minimum-bemanning, idet langt de fleste drifts- og vedligeholdelsesarbejder vil kunne udføres om dagen.

I tilfælde af brand vil det lokale brandvæsen blive tilkaldt for at slukke branden.

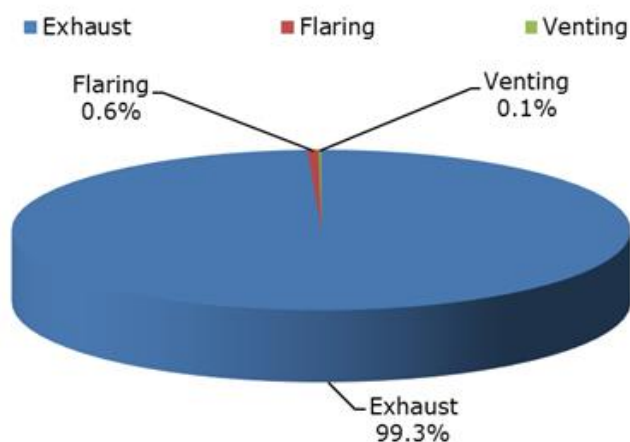
4.1 Miljøpåvirkning i driftsfasen

4.1.1 Visuelle påvirkninger

De visuelle påvirkninger er forsøgt beskrevet i kapitel 2.2. Det vurderes, at de ikke vil ændre sig væsentligt i forhold til det eksisterende anlæg.

4.1.2 Luftemissioner og klima

Den primære årsag til luftemissioner og påvirkning af klimaet vil være røggassen fra gaskedlerne, jf Figur 4-1. Emissionen herfra afhænger især af gasmængden og trykket af gasen. Emissionerne og klimapåvirkningen kan reduceres ved at installere ekstra røggaskølere efter kedlerne. Dette medfører dog behov for neutralisering af røggaskondensatet vha. base.



Figur 4-1 CO₂ ækvivalenter for diverse emissioner fra anlægget

Den beregnede miljøpåvirkning fremgår af Tabel 4-1.

Op-tion	System	Gasforbrug til kedler	Emissioner i ton CO ₂ eq/år			
			CO ₂	CH ₄	N ₂ O	Total
Anlægskapacitet: 29.6 MNm ³ /d						
1A	Uden røggaskøler	6,182,000 Nm ³ /y	13,507	10	286	13,803
1B	Med røggaskøler	5,831,957 Nm ³ /y	13,005	107	274	13,386
Anlægskapacitet: 28.0 MNm ³ /d						
2A	Uden røggaskøler	5,818,352 Nm ³ /y	12,704	9	269	12,982
2B	Med røggaskøler	5,488,900 Nm ³ /y	12,249	106	258	12,613
Anlægskapacitet: 25.2 MNm ³ /d						
3A	Uden røggaskøler	5,272,882 Nm ³ /y	11,517	8	244	11,770
3B	Med røggaskøler	4,974,316 Nm ³ /y	11,116	105	233	11,454

Tabel 4-1 Luftemission målt som CO₂ ækvivalenter i ton/år.

Jf. Tabel 4-1 forventes luftemissionen fra den ny modtagerterminal at være mindre en 14,000 tons CO₂-ækvivalenter per år.

Der er udført en OML beregning for anlægget, som beskrevet i ref. /3/.

4.1.3 Affald

Der vil være en lille forøgelse af affaldsmængden fra anlægget, dels fra emballage fra reservedele o.l. og dels fra den begrænsede forøgelse af bemanningen på stedet.

4.1.4 Lugt

Der forventes ikke lugtgener fra anlægget.

4.1.5 Støj

Der vil være en begrænset forøgelse af støj-emissionen; primært fra reguleringsventiler og skor-stene fra gaskedlerne. I det omfang det vil være nødvendigt, vil der blive kompenseret, således at støjemissionen fra anlægget vil overholde de nuværende krav.

Støjforholdene behandles mere detaljeret i et separat dokument, ref. /4/.

4.1.6 Jordforurening

Der forventes ingen betydelig fare for, at der sker udslip til jord, der kan medføre forurening, under driften af anlægget. Arealet under nøddieselgeneratoren vil bestå af fast belægning og under samlinger af varmforsyningsledninger i kedelbygningen og under varmevekslerne vil der være bassiner til opsamling af vand/glykol-blandingen. Efter daglig inspektion af områderne vil regnvand blive lukket til åbent dræn.

4.1.7 Spildevand

Spildevandet fra anlægget opdeles i:

- Lukket dræn (closed drain): Kulbrinte-kondensat som ikke udledes.
- Åbent dræn (open drain): Fra områder under procesinstallationer.
- Regnvandssystemet (Storm Water): Fra tagnedløb og rendestensbrønde langs vejene.

Spildevandet ledes fra det nye anlæg til Ørsteds eksisterende spildevands-system. Herfra ledes det rensede spildevand til sidst ud i Søvig Bæk. Ørsteds spildevandsanlæg er designet efter et regnfald på 140 l/s/ha i 10 minutter. Baseret på størrelserne af de belagte arealer forventes en forøgelse på ca. 11% af den nuværende udledning. Det forventes derfor, at der vil være behov

for enten en øget udledningstilladelse eller en forøgelse af kapaciteten af anlægget, for at udledningen under kraftige regnskyl ikke skal overstige den nuværende tilladelse på 13 l/s med én tilladt overskridelse per år, jf. ref. /1/ sec. D1.

Røggas-kondensat fra evt. røggaskedler efter gaskedlernes vil blive neutraliseret inden den ledes til afløb.

Der forventes ikke etableret toiletter eller kloak i forbindelse med anlægget.

5. DEMONTERING

Når der ikke længere er behov for anlægget, skal det lukkes ned og bortskaffes på en miljømæssig acceptabel måde i henhold til miljøgodkendelsen for anlægget i Nybro, ref. /1/.

Området vil blive reetableret svarende de omkringliggende områder. Alle installationer over jord vil blive fjernet, mens installationer i jord vil blive fjernet eller renses, i det omfang der er behov for dette, og sikret, således at området kan benyttes til det fremtidige formål.

6. REFERENCER

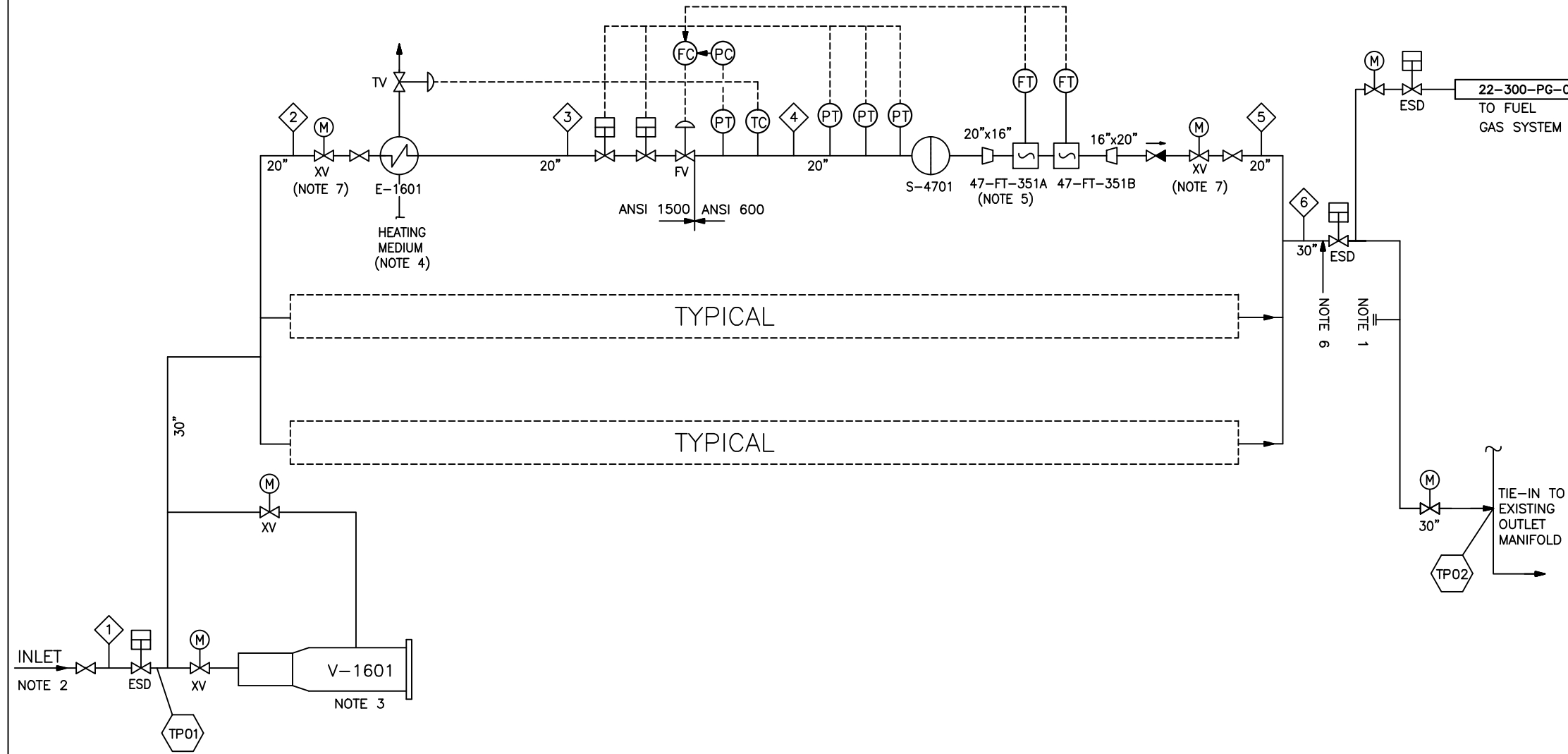
- /1/ Miljøgodkendelse, Revurdering af miljøgodkendelser af Nybro Gasbehandlingsanlæg, Miljøministeriet, Miljøcenter Odense, oktober 2009.
- /2/ Addendum til Sikkerhedsrapport vedr. Baltic Pipe terminal inden for Ørsteds anlæg i Nybro. Rambøll, Doc. no: 22-300-GR-0117-01 (1100027304-OG-S-RA-000005).
- /3/ OML-beregning for Baltic Pipe terminal inden for Ørsteds anlæg i Nybro. Rambøll, Doc. no: 1100027304-OG-S-RA-000006.
- /4/ Støjforhold ved Baltic Pipe terminal inden for Ørsteds anlæg i Nybro. Rambøll, Doc. no: 1100027304-OG-S-RA-000007.

BILAG 1
PROCES FLOW DIAGRAM

TITLE
 EPII RECEIVING TERMINAL AT NYBRO - CONCEPT STUDY
 PROCESS FLOW DIAGRAM
 EPII RECEIVING TERMINAL (3x50%)

REV.	DESCRIPTION	ED. NO.	2018-01-19	2018-01-19	2018-01-19	2018-01-19	DATE
2	APPROVED	1100027304	ALM	NT	JSJ	OHN	NAME
1	ISSUED FOR APPROVAL	1100027304	ALM	NT	JSJ		DATE
C	ISSUED FOR REVIEW	1100027304	ALM	NT	JSJ		DATE
B	ISSUED FOR REVIEW	1100027304	2017-07-06	2017-07-06	2017-07-06	JSJ	NAME
A	ISSUED FOR REVIEW	1100027304	2017-06-29	2017-06-29	2017-06-29	JSJ	NAME

V-1601 PIG RECEIVER DES. P/T: FV/163.4 BARG/-46/50°C
 E-1601/2/3 GAS PRE-HEATER DES. P/T: FV/163.4 BARG/-46/110 °C (GAS) DES. P/T: FV/10 BARG/-46/110°C (HEATING MEDIUM) DUTY: 15.1 MW
 S-4701/2/3 GAS FILTER SEPARATOR DES. P/T: FV/80 BARG /-46/50°C
 47-FT-351A/B 47-FT-352A/B 47-FT-353A/B ULTRASONIC FLOWMETER DES. P/T: 80 BARG /-46/50°C



CASE 1: NORMAL OPERATION (MAX. TOTAL FLOW, AVERAGE PRESSURE)

NAME	UNITS	1	2	3	4	5	6
Vapour Fraction	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Pressure	bar _g	113,6	113,6	113,2	78,0	78,0	78,0
Temperature	°C	0,0	0,0	19,2	5,0	5,0	5,0
Total gas flow	MNm ³ /d	28,0	14,0	14,0	14,0	14,0	28,0
Total gas flow	NM ³ /h	1166667	583334	583334	583334	583334	1166667
Mass Flow	kg/h	935025	467513	467513	467513	467513	935025
Mass Density	kg/m ³	131,4	131,4	111,1	79,6	79,6	79,6
Molecular weight	kg/kmo	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Actual vol. Flow	m ³ /h	7113	3557	4208	5872	5872	11744
Methane	mol %	89,407	89,407	89,407	89,407	89,407	89,407
Ethane	mol %	6,730	6,730	6,730	6,730	6,730	6,730
Propane	mol %	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
i-Butane	mol %	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
n-Butane	mol %	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
i-Pentane	mol %	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
n-Pentane	mol %	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
n-Hexane	mol %	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
CO ₂	mol %	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122
Nitrogen	mol %	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846

CASE 2: HEATER DESIGN CASE (MAX. TOTAL FLOW, MAX. PRESSURE DROP)

NAME	UNITS	1	2	3	4	5	6
Vapour Fraction	-	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Pressure	bar _g	150,0	150,0	149,6	60,0	60,0	60,0
Temperature	°C	0,0	0,0	19,2	5,0	5,0	5,0
Total gas flow	MNm ³ /d	28,0	14,0	14,0	14,0	14,0	28,0
Total gas flow	NM ³ /h	1166667	583334	583334	583334	583334	1166667
Mass Flow	kg/h	935025	467513	467513	467513	467513	935025
Mass Density	kg/m ³	178,0	178,0	136,1	60,1	60,1	60,1
Molecular weight	kg/kmol	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
Actual vol. Flow	m ³ /h	5253	2627	3436	7774	7774	15548
Methane	mol %	89,407	89,407	89,407	89,407	89,407	89,407
Ethane	mol %	6,730	6,730	6,730	6,730	6,730	6,730
Propane	mol %	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
i-Butane	mol %	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
n-Butane	mol %	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086	0,086
i-Pentane	mol %	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
n-Pentane	mol %	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
n-Hexane	mol %	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
CO ₂	mol %	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122	2,122
Nitrogen	mol %	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846	0,846

NOTES:

- FOR FUTURE CONNECTION.
- THE GAS PIPELINE FROM EPII IS 32".
- THE PIG RECEIVER SHALL BE DESIGNED IN ACCORDANCE WITH THE REQUIREMENTS IN "FUNCTIONAL SPECIFICATION FOR ONSHORE PIG TRAP SYSTEM", GASSCO REF. OC21-GA.PR-03.447, REV.1, 2010-10-01.
- FOR HEATING MEDIUM SYSTEM REFER TO UFD, DWG.NO. 22-300-PG-0471.
- STRAIGHT LENGTH REQUIREMENT UPSTREAM METER TO BE OBSERVED BASED ON VENDOR REQUIREMENT.
- EPII TERMINAL SAMPLE POINT AB-5. RECOMMEND 20 D STRAIGHT PIPE UPSTREAM SAMPLE PROBE.
- DOUBLE BLOCK AND BLEED WITH UPSTREAM MOTORISED VALVE AND DOWNSTREAM BLOCK VALVE, FOR ISOLATION OF INDIVIDUAL TRAIN.

HOLDS:

- MINIMUM DESIGN TEMPERATURE.

BILAG 2
FLOW DIAGRAM FOR GASFORSYNING TIL KEDELBYGNING

E-7001/2
FUEL GAS HEATERS
(NOTE 2)

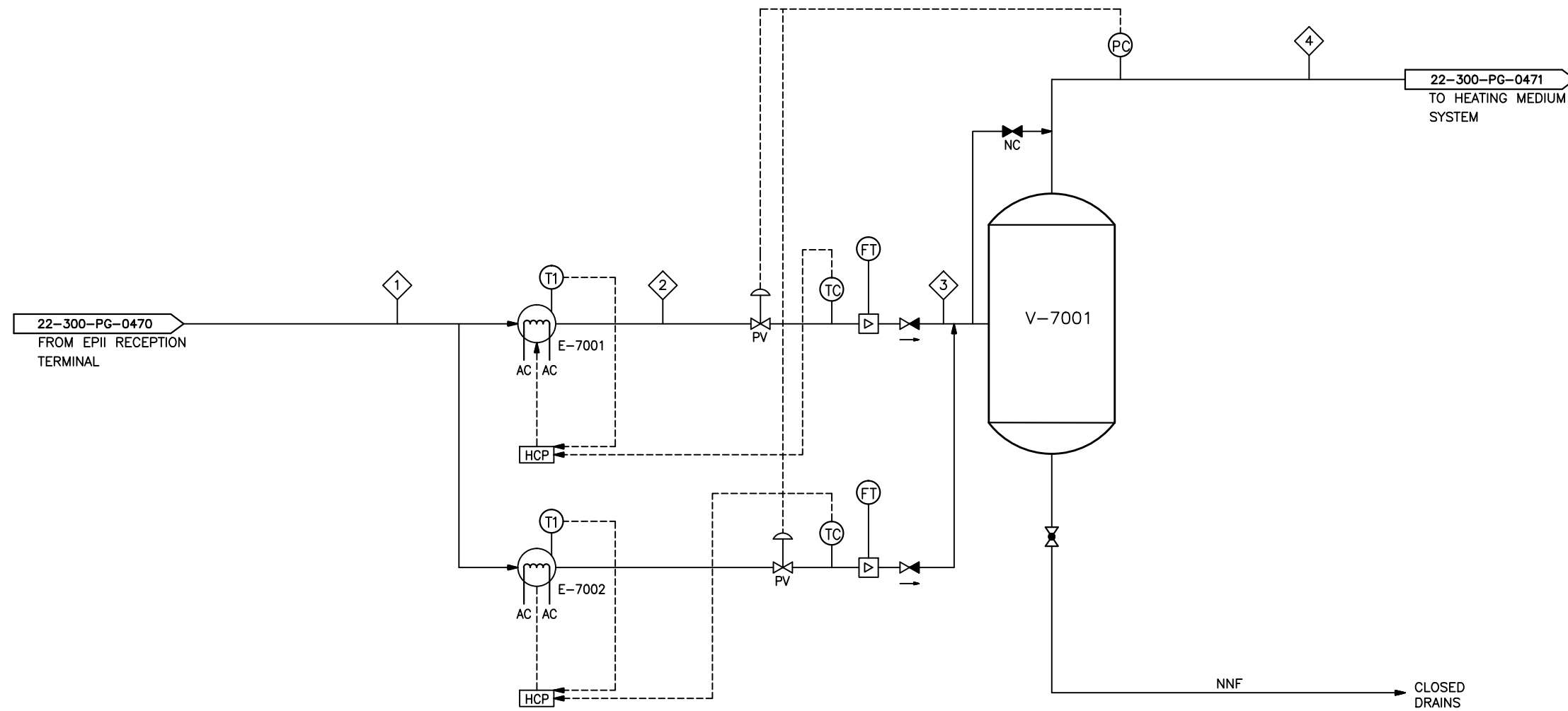
V-7001
FUEL GAS K.O. DRUM

ENERGINET

DRAWING NO. 22-300-PG-0472
DRAWING SIZE A3
SCALE NTS

TITLE
EPII RECEIVING TERMINAL AT NYBRO - CONCEPT STUDY
UTILITY FLOW DIAGRAM
FUEL GAS SYSTEM

REV.	DESCRIPTION	ED. NO.	DRAWN	CHECKED	ACCEPTED	APPROVED	DATE
2	APPROVED	1100027304	NT	JSJ	JSJ	OHN	NAME
1	ISSUED FOR APPROVAL	1100027304	NT	JSJ	JSJ		DATE
B	ISSUED FOR REVIEW	1100027304	NT	JSJ	JSJ		DATE
A	ISSUED FOR REVIEW	1100027304	NT	NRM	JSJ		DATE



DESIGN CASE: MAXIMUM CAPACITY OF FUEL GAS SYSTEM (NOTE 1)

NAME	UNITS	1	2	3	4
Vapour Fraction	-	1,0	1,0	1,0	1,0
Pressure	bar_g	60	59,0	7,0	7,0
Temperature	°C	0	35	7,9	7,9
Total gas flow	NM3/h	3000	3000	3000	3000
Mass Flow	kg/h	2404	2404	2404	2404
Mass Density	kg/m3	60,1	48,1	6,32	6,32
Molecular weight	kg/kmol	17,96	17,96	17,96	17,96
Actual vol. Flow	m3/h	40,0	50,0	380	380
Methane	mol %	89,407	89,407	89,407	89,407
Ethane	mol %	6,730	6,730	6,730	6,730
Propane	mol %	0,723	0,723	0,723	0,723
i-Butane	mol %	0,051	0,051	0,051	0,051
n-Butane	mol %	0,086	0,086	0,086	0,086
i-Pentane	mol %	0,013	0,013	0,013	0,013
n-Pentane	mol %	0,013	0,013	0,013	0,013
n-Hexane	mol %	0,010	0,010	0,010	0,010
CO2	mol %	2,122	2,122	2,122	2,122
Nitrogen	mol %	0,846	0,846	0,846	0,846

NOTES:

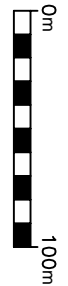
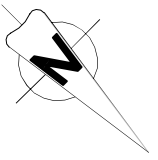
1. CORRESPONDS TO HEATER DESIGN CASE ON PFD 22-300-PG-0470. TOTAL MAXIMUM FLOW AND MAXIMUM PRESSURE DROP ACROSS TERMINAL.

2. 2x100% FUEL GAS HEATERS E-7001/2.

HOLDS:

BILAG 3
PLAN TEGNING

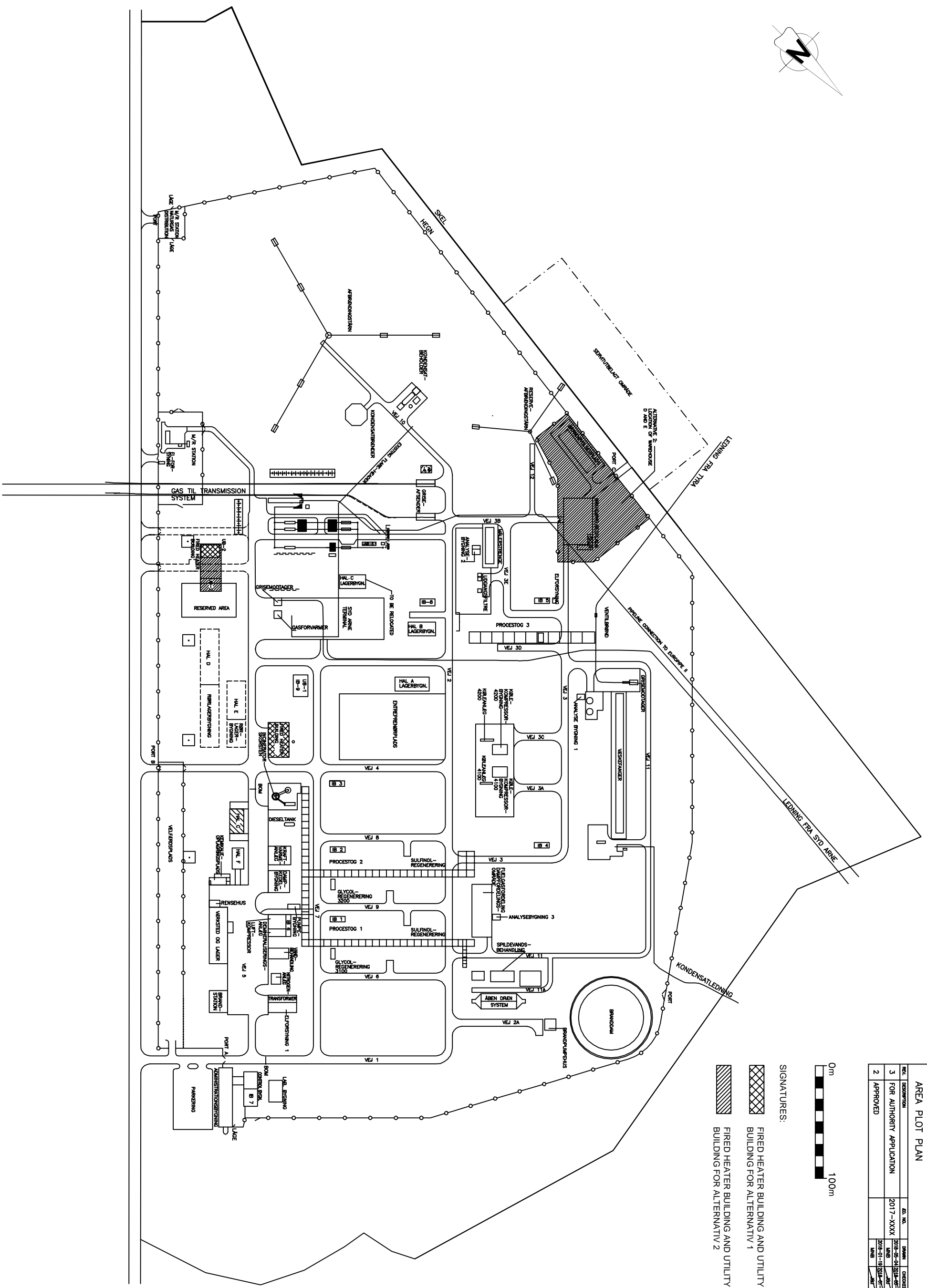
REV.	DESCRIPTION	DATE	BY	CHECKED	APPROVED
3	FOR AUTHORITY APPLICATION	2017-XXXX			
2	APPROVED				



SIGNATURES:

FIRED HEATER BUILDING AND UTILITY BUILDING FOR ALTERNATIV 1

FIRED HEATER BUILDING AND UTILITY BUILDING FOR ALTERNATIV 2



BILAG 4 INFRASTRUKTUR TEGNING

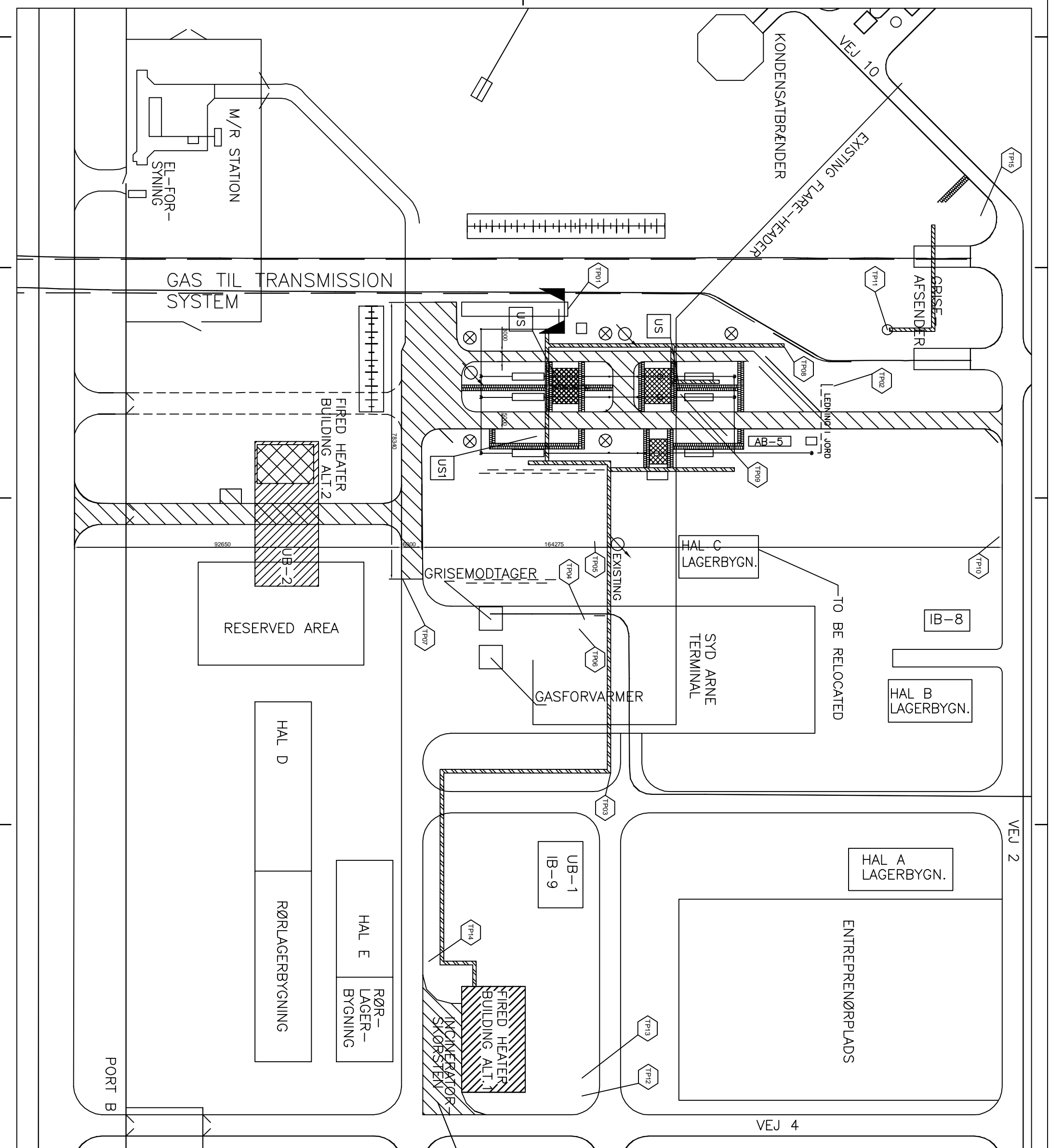
EP-II RECEIVING TERMINAL TO NYBRO - CONCEPT STUDY
INFRASTRUCTURE PLAN

NO.	DESCRIPTION	DATE	STATUS	APPROVED
2	APPROVED	2017-XXX		
3	FOR AUTHORITY APPLICATION			

NOTE:
EXTRACT OF AREA PLOT PLAN 22-300-GY-0201-01.
ALL DIMENSIONS IN METRES ARE PRELIMINARY AND APPROXIMATE.
LOCATION OF EXISTING AND NEW INSTALLATIONS, BUILDINGS AND STRUCTURES SHALL BE VERIFIED.
BELOW GROUND INSTALLATION NOT SHOWN, EXCEPT FOR MAIN PIPELINES.
NON PAVED AREAS WITHIN THE SITE SHALL BE PLANNED WITH GRASS.
EXISTING HAL C TO BE DEMOLISHED.
TP 1 COORDINATES X: 114 800, Y: 835 540 REF. NYBRO COORDINATE SYSTEM
TP 1 COORDINATES 460 262 9E 6 169 459 2N REF. ETRS 89 / UTM ZONE 32N

LEGENDS:

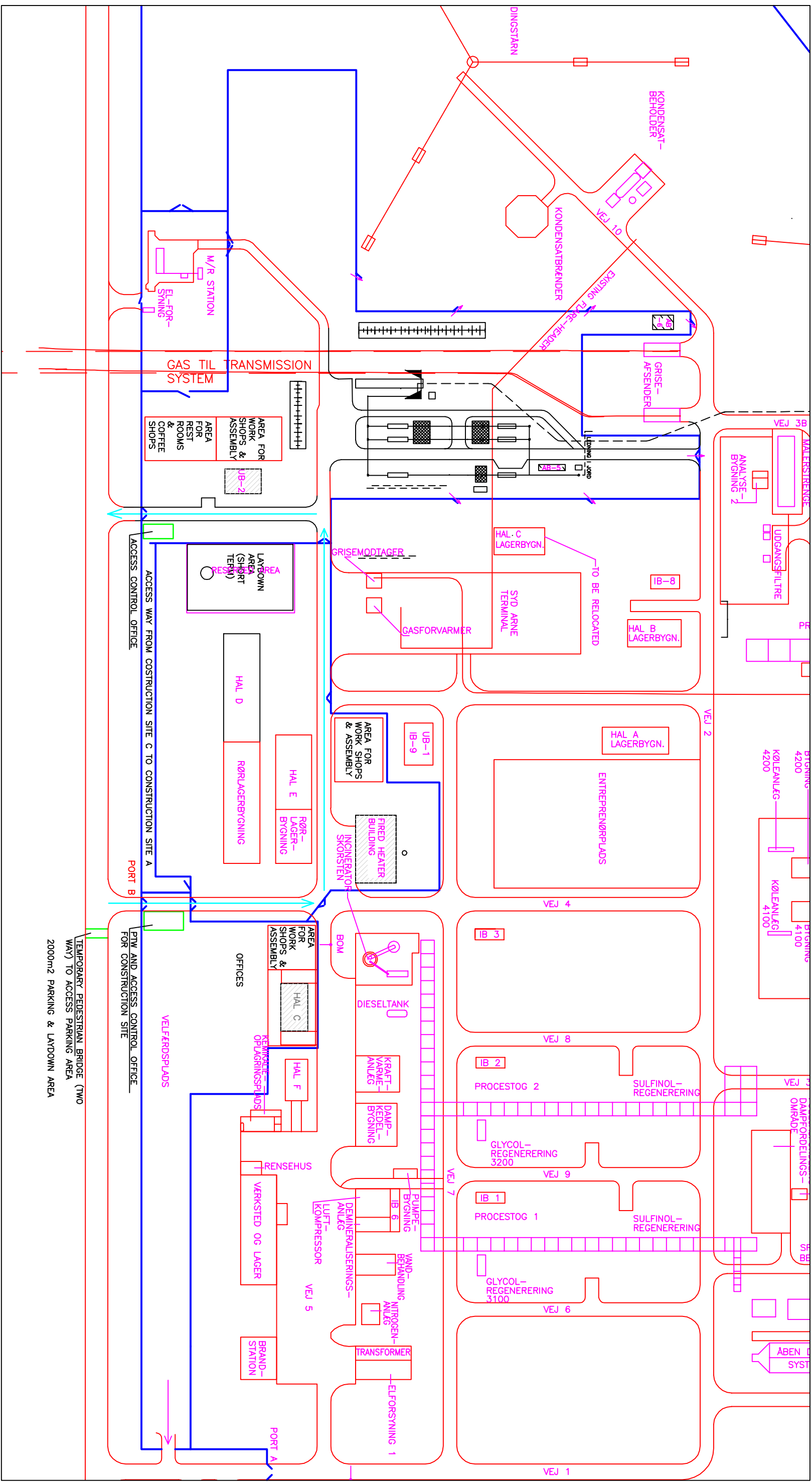
- : NEW BUILDING
- : NEW ASPHALT PAVED ROAD/AREA
- : NEW EARTH EMBANKMENT WITH GRASS, H=3m
- : NEW STEEL STRUCTURE (PLATFORM)
- : NEW CONCRETE FLAGS, B=1,6m (WALKING AREA)
- : MAIN UTILITY PIPING ROUTES TO PROCESS AREA
- : FIRE HYDRANT
- : FIRE MONITOR
- : UTILITY STATION: NP, CW, PA, ST (NITROGEN, WATER, COMPRESSED AIR AND STEAM)
- : UTILITY STATION: NP, CW, PA, ST (NITROGEN, WATER, COMPRESSED AIR AND STEAM)
- : PIPING TIE-IN POINT



BILAG 5
BYGGEPLADS TEGNING, ALTERNATIV 1

LEGEND

- FENCE
- LAYDOWN AREA
- PTW/ACCESS CONTROL OFFICE
- WORK SHOPS/OFFICES/RECREATION AREA
- VEHICLE TRAFFIC
- ESCAPE ROUTE TO EXISTING MUSTER AREA



TEMPORARY PEDESTRIAN BRIDGE (TWO WAY) TO ACCESS PARKING AREA
2000m² PARKING & LAYDOWN AREA



DONG		DRIVING NO.	22-300-GY-0201
S94Kd41		SCALE	NTS
SHEET 02		TITLE	
EP-II RECEIVING TERMINAL TO NYBRO - CONCEPT STUDY			
SITE PLAN			
NO.	DESCRIPTION	DR. NO.	DATE
2	APPROVED	2017-XXXX	2017-11-18
1	ISSUED FOR APPROVAL		2017-12-08

BILAG 6
BYGGEPLADS TEGNING, ALTERNATIV 2

LEGEND

- FENCE
- LAYDOWN AREA
- PTW/ACCESS CONTROL OFFICE
- WORK SHOPS/OFFICES/RECREATION AREA
- VEHICLE TRAFFIC
- ESCAPE ROUTE TO EXISTING MUSTER AREA

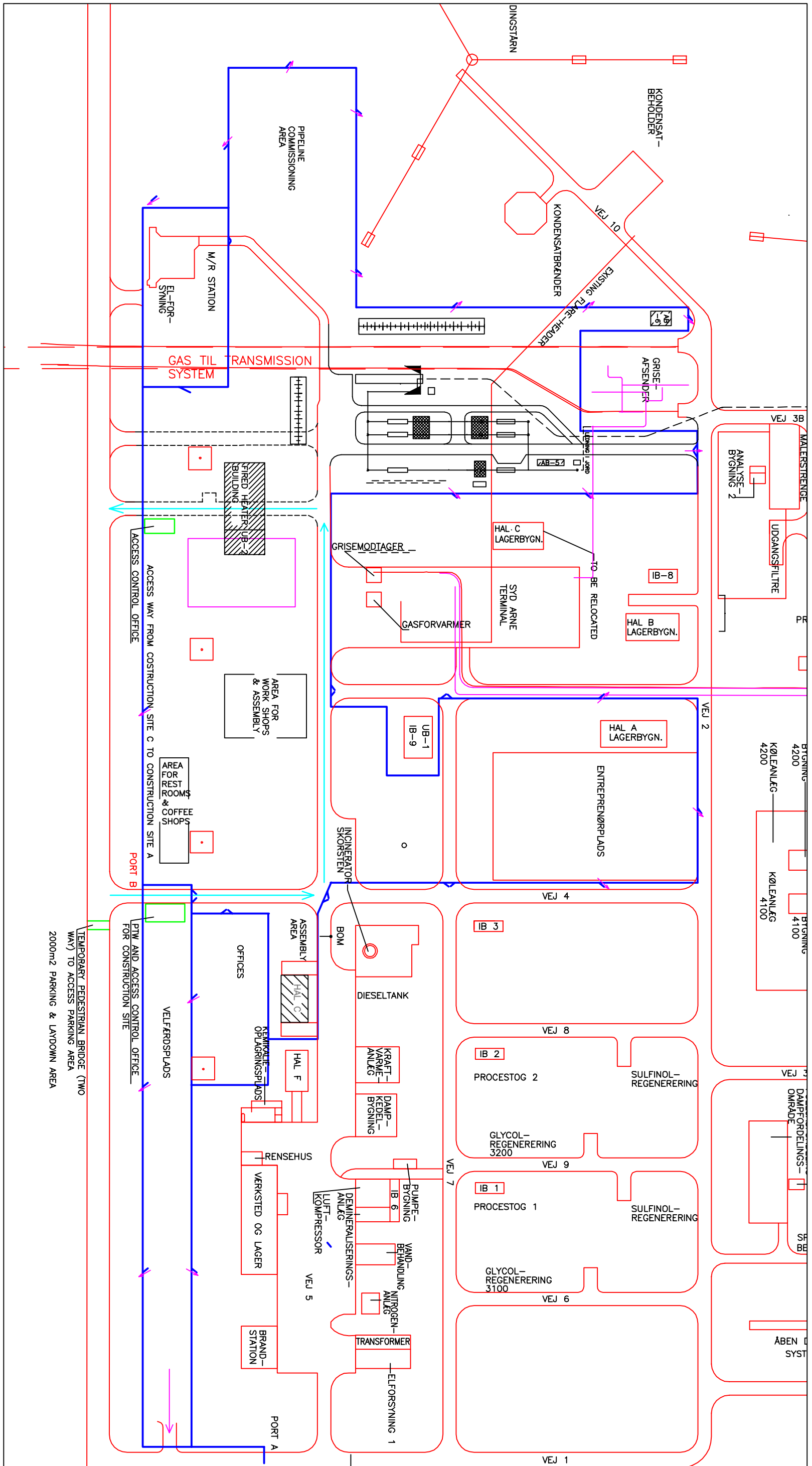
0m 100m

DONG

DRIVING SIZE: 594x841
SCALE: NTS

DRAWING NO.: 22-300-GY-0201
SHEET 06

NO.	DESCRIPTION	DR.	NO.	DATE	STATUS
1	ISSUED FOR APPROVAL	NTS			



TEMPORARY PEDESTRIAN BRIDGE (TWO WAY) TO ACCESS PARKING AREA
2000m² PARKING & LAYDOWN AREA

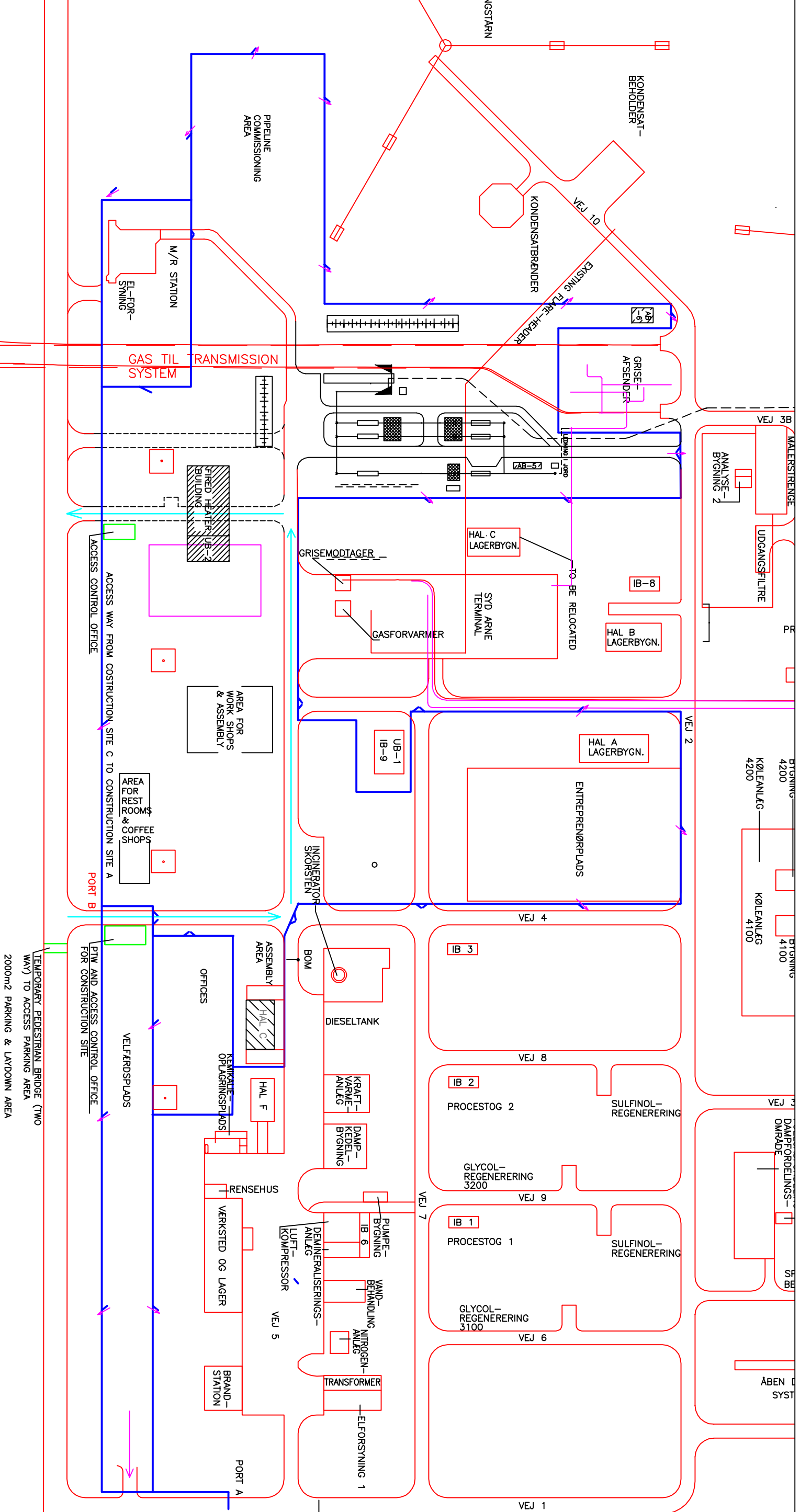
PTW AND ACCESS CONTROL OFFICE FOR CONSTRUCTION SITE

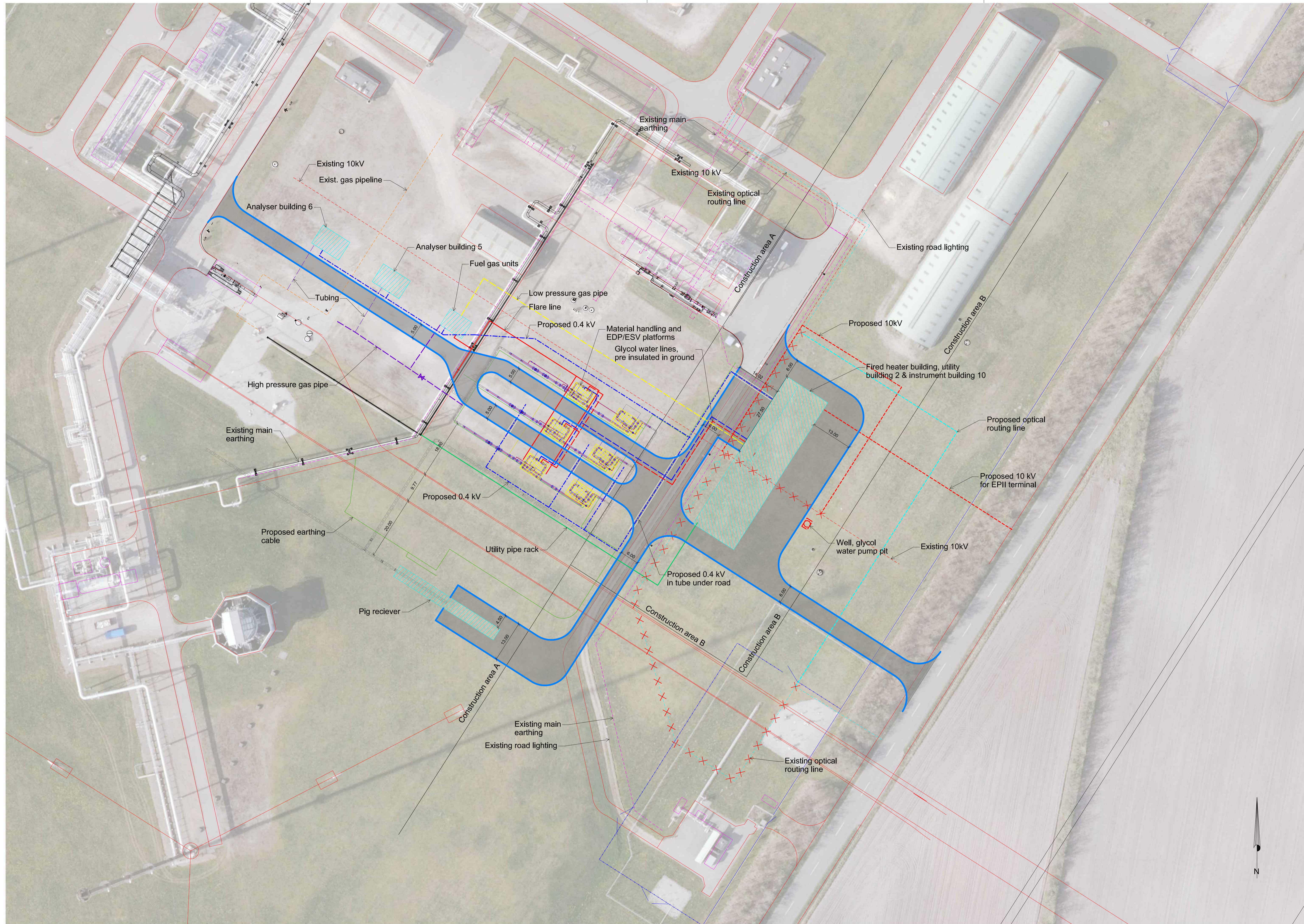
ACCESS WAY FROM CONSTRUCTION SITE C TO CONSTRUCTION SITE A

GAS TIL TRANSMISSION SYSTEM

M/R STATION
EL-FOR-SYNING

PIPELINE COMMISSIONING AREA





REV.	DESCRIPTION	EQ. NO.	DRAWN	CHECKED	ACCEPTED	APPROVED	DATE

22-300-GY-0201-03 A

NOTES
All undefined measurements are in meters

SIGNATURES
 Preliminary road
 Preliminary buildings/structures

VER.	DATE	DESCRIPTION	DESIGNED	CHECKED	APPROVED

Energinet
EPII Terminal

Project layout

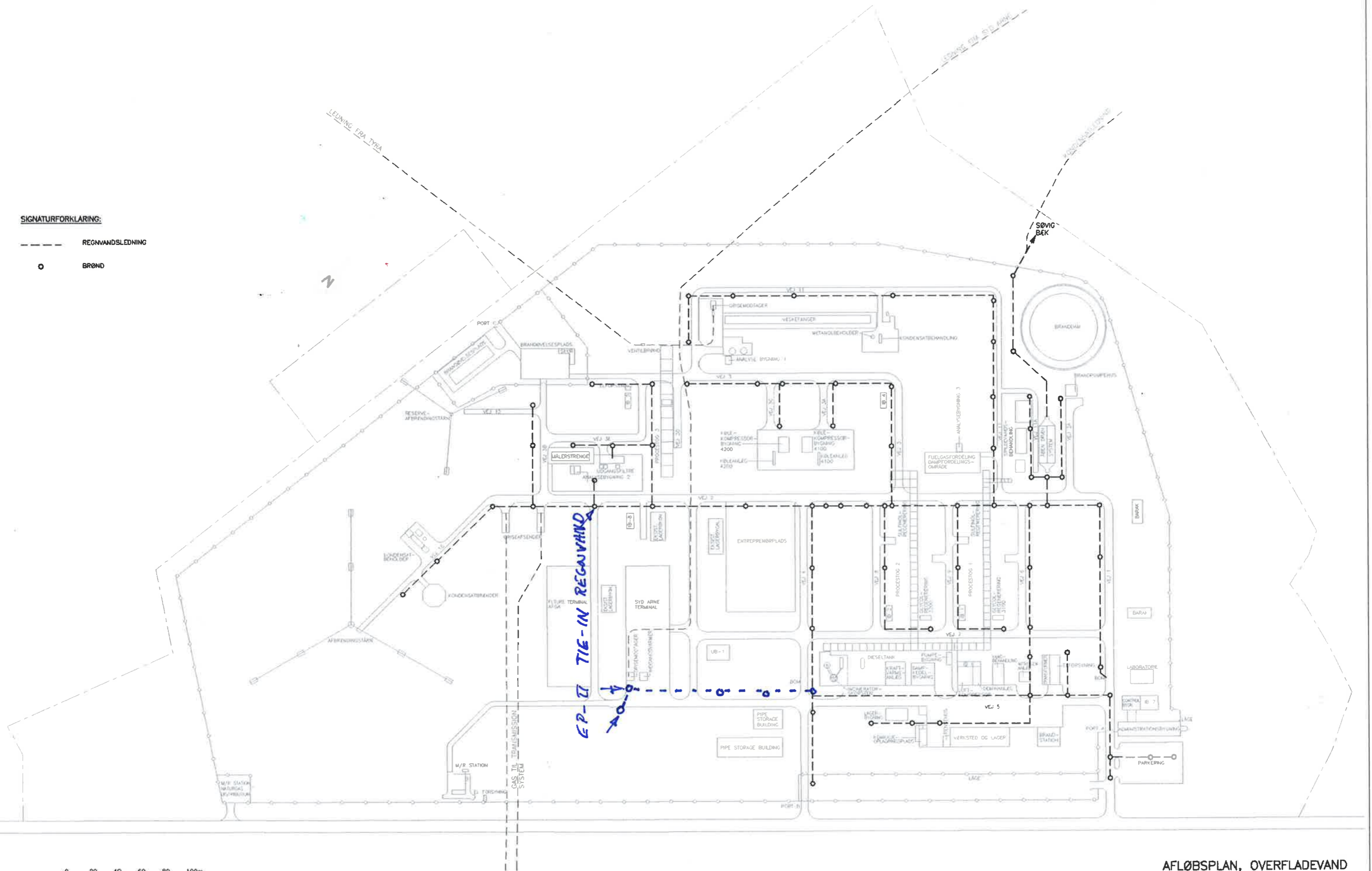
PROJECT NO.	A110039
DESIGNED	SFOA / SFOA
CHECKED	EKKR
APPROVED	FH
SCALE	1:500
DATE	2018.11.19

Foreløbig sikte

COWI	COWI A/S Parallelsvej 2 2650 Kongens Lyngby Denmark	Tlf +45 56 40 00 00 Fax +45 56 40 99 99 www.cowi.com	DOCUMENT NO. 22-300-GY-0201-03	VERSION A
-------------	--	--	-----------------------------------	--------------

SIGNATURFORKLARING:

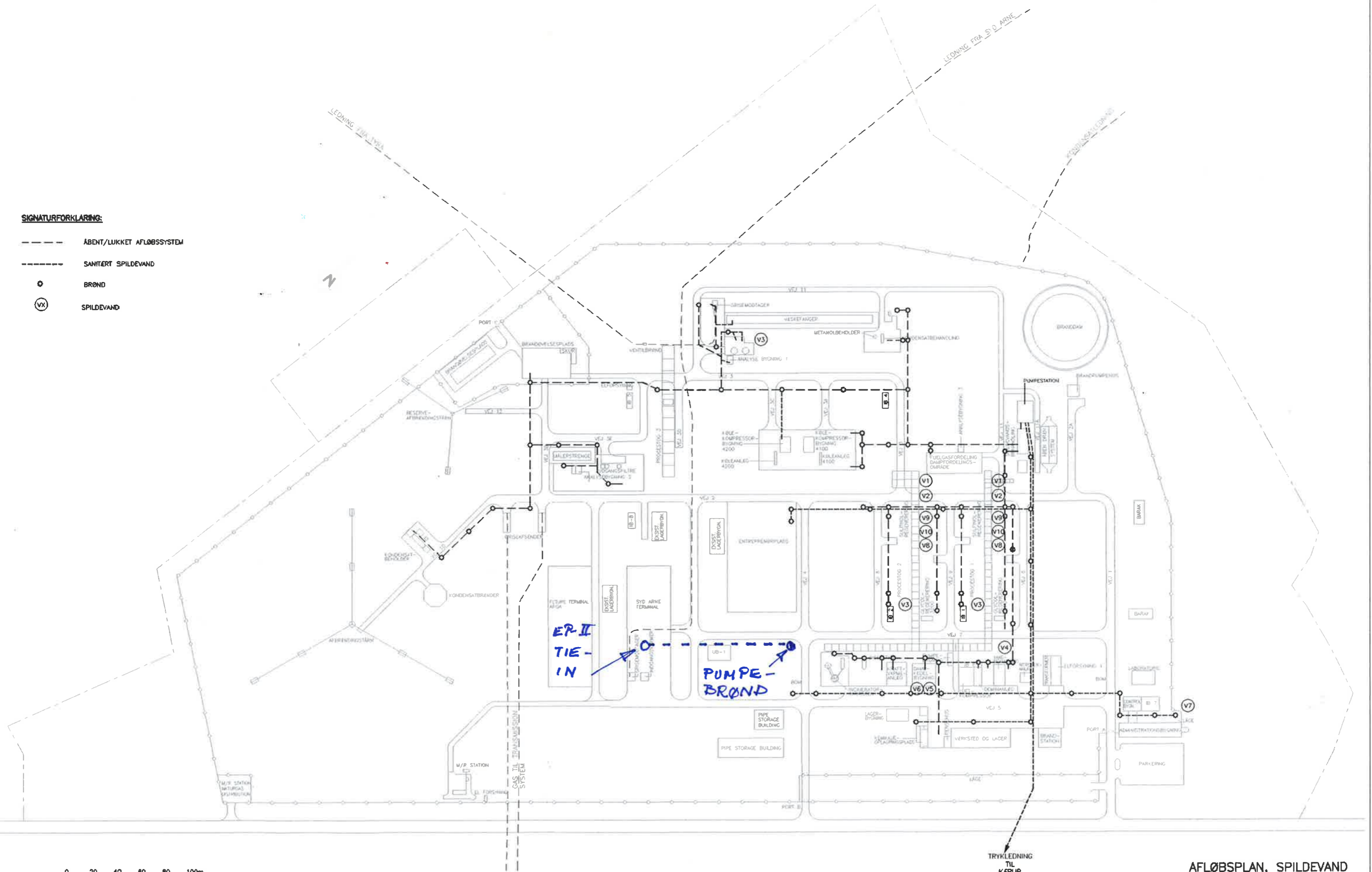
- REGNVANDSLEDNING
- BRØND



AFLØBSPLAN, OVERFLADEVAND
TEGNING NR. 6-5

SIGNATURFORKLARING:

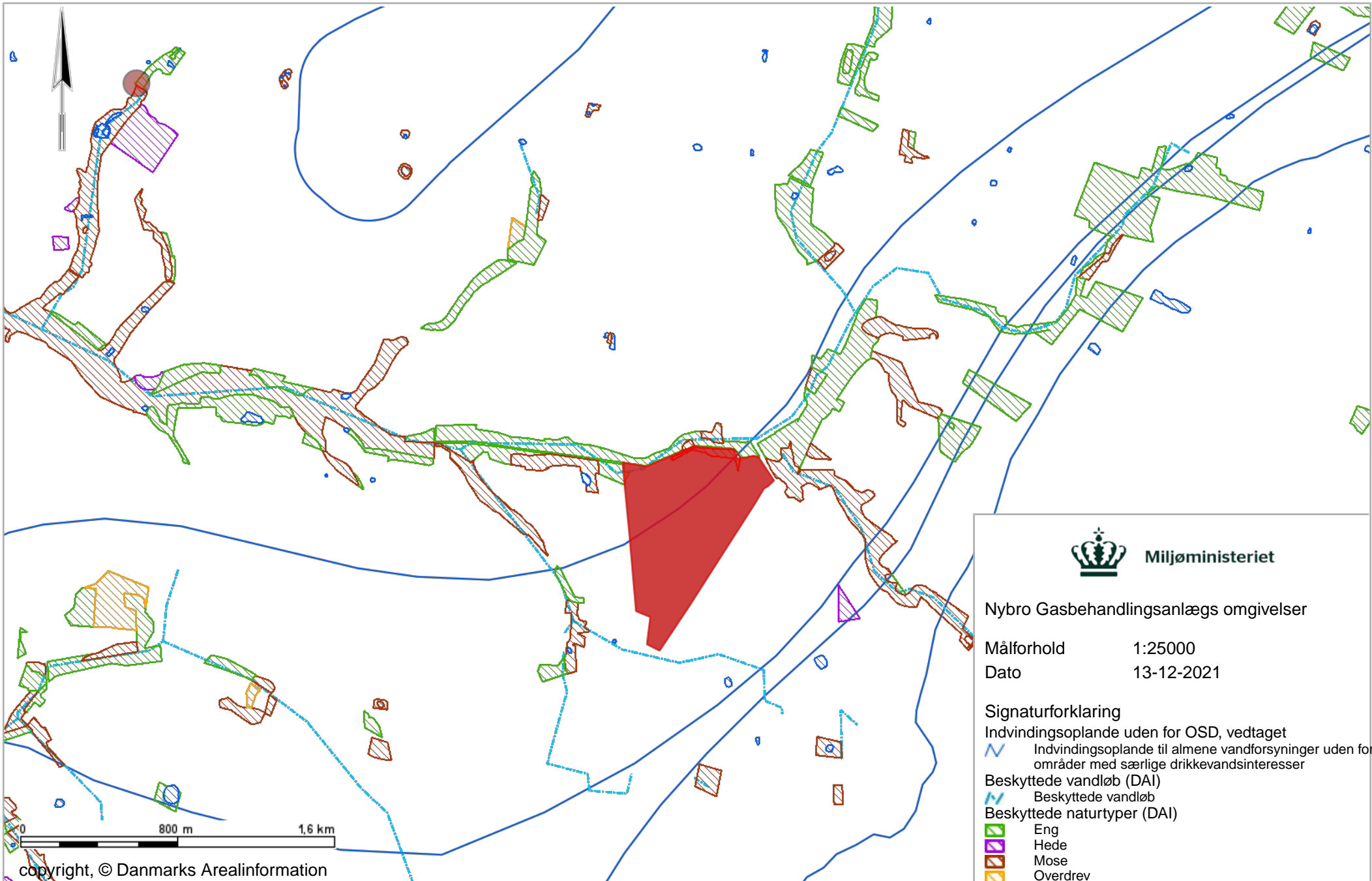
- ABENT/LUKKET AFLØSSYSTEM
- SANITERT SPILDEVAND
- ⊙ BRØND
- ⊙(VX) SPILDEVAND



0 20 40 60 80 100m

**AFLØBSPLAN, SPILDEVAND
TEGNING NR. 6-6**

Bilag B. Kort over virksomhedens beliggenhed i 1:25.000












Miljøministeriet

Nybro Gasbehandlingsanlægs omgivelser

Målforshold 1:25000

Dato 13-12-2021

Signaturforklaring

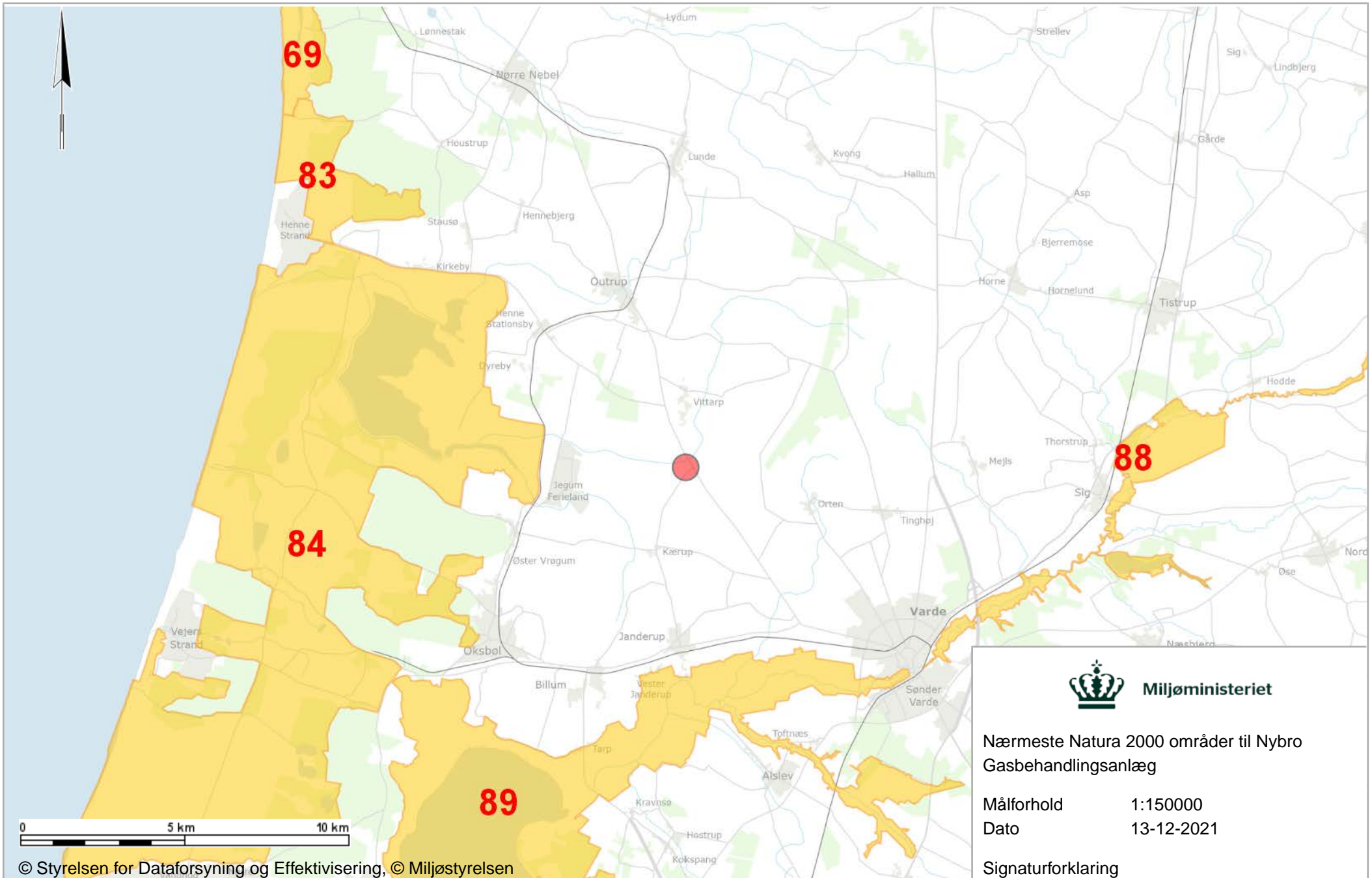
- Indvindingsoplande uden for OSD, vedtaget
-  Indvindingsoplande til almene vandforsyninger uden for områder med særlige drikkevandsinteresser
- Beskyttede vandløb (DAI)
-  Beskyttede vandløb
- Beskyttede naturtyper (DAI)
-  Eng
-  Hede
-  Mose
-  Overdrev
-  Strandeng
-  Sø
-  Viste punkter

copyright, © Danmarks Arealinformation

Ortofoto fra COWI

COWI har den fulde ophavsret til Sommer ortofotos (DDO@land). Det er kun tilladt at tage kopier eller udprinte ortofotos (DDO@land) til dit eget private brug indenfor husstanden, eller hvis din institution har købt brugsrettigheder hos COWI. Øvrig kommerciel anvendelse er ikke tilladt og vil kunne retsforfølges.

Bilag C. Virksomhedens omgivelser (Natura 2000 områder)



Nærmeste Natura 2000 områder til Nybro Gasbehandlingsanlæg

Målforhold 1:150000
 Dato 13-12-2021

Signaturforklaring
 Natura 2000 områder
 Natura 2000
 Viste punkter

© Styrelsen for Dataforsyning og Effektivisering, © Miljøstyrelsen

Ortofoto fra COWI

COWI har den fulde ophavsret til Sommer ortofotos (DDO@land). Det er kun tilladt at tage kopier eller udprinte ortofotos (DDO@land) til dit eget private brug indenfor husstanden, eller hvis din institution har købt brugsrettigheder hos COWI. Øvrig kommerciel anvendelse er ikke tilladt og vil kunne retsforfølges.

Bilag D. Lovgrundlag – Referenceliste

- Miljøbeskyttelsesloven: Bekendtgørelse af lov om miljøbeskyttelse, LBK nr. 100 af 19/01/2022
- Miljøvurderingsloven: Bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM), LBK nr. 1976 af 27/10/2021
- Jordforureningsloven: Bekendtgørelse af lov om forurennet jord, LBK nr. 282 af 27/03/2017
- Godkendelsesbekendtgørelsen: Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, BEK nr. 2080 af 15/11/2021
- MCP-bekendtgørelsen: Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg, BEK nr. 1535 af 09/12/2019
- Risikobekendtgørelsen: Bekendtgørelse om kontrol med risikoen for større uheld med farlige stoffer, BEK nr. 372 af 25/04/2016
- Olietankbekendtgørelsen: Bekendtgørelse om indretning, etablering og drift af olietanke, rørsystemer og pipelines, BEK nr 1257 af 27/11/2019
- Spildevandsbekendtgørelsen: Bekendtgørelse om spildevandstilladelser m.v. efter miljøbeskyttelseslovens kapitel 3 og 4, BEK nr. 1393 af 21/06/2021
- Habitatbekendtgørelsen: Bekendtgørelse om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter. BEK nr. 2091 af 12/11/2021
- Bekendtgørelse om udførelse og sløjfning af boringer og brønde på land, BEK nr. 1260 af 28/10/2013

Bilag E. Afgørelse om basistilstandsrapport



Nybro Gasbehandlingsanlæg
Nybrovej 185
6851 Janerup

Virksomheder
J.nr. 2021 - 43043
Ref. Chcc1/Johje
Den 19.11.2021

Sendt digitalt til CVR: 27210538

Afgørelse om at der skal udarbejdes basistilstandsrapport for hele virksomheden i forbindelse med ansøgning om miljøgodkendelse for EPII terminal på Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg

Miljøstyrelsen har den 1.9. 2021 modtaget en ansøgning om miljøgodkendelse til ny modtageterminal EPII på Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg. Ansøgningen er indsendt af Energinet.

Miljøstyrelsen har i den forbindelse modtaget oplysninger om forhold beskrevet i trin 1-3 i EU Kommissionens vejledning om basistilstandsrapport¹.

Med idriftsættelse af de 3 nye fyringsanlæg, der etableres på den nye modtageterminal EPII samt de 3 eksisterende fyringsanlæg (kedler) på gasbehandlingsanlægget, **bliver den samlede nominelle indfyrede termiske effekt ≥ 50 MW, hvorfor virksomheden Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg bliver omfattet af bilag 1, listepunkt 1.1. i godkendelsesbekendtgørelsen².**

Der er ikke tidligere truffet afgørelse om basistilstandsrapport for virksomheden Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg, da denne var omfattet af bilag 2 i godkendelsesbekendtgørelsen.

Efter godkendelsesbekendtgørelsens § 15, stk. 1 træffer myndigheden afgørelse om, hvorvidt det ansøgte udløser, at der skal udarbejdes basistilstandsrapport jf. § 14, stk. 1 og 2 for bilag 1 virksomheden, dvs. bilag 1 aktiviteten og aktiviteter, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet hermed.

Vurderingen af behovet for udarbejdelse af en basistilstandsrapport er foretaget for bilag 1-aktiviteten (de 6 fyringsanlæg), og aktiviteter der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet med bilag 1-aktiviteten.

Følgende aktiviteter er vurderet at være teknisk og forureningsmæssigt forbundet med bilag 1 aktiviteten:

¹ Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136, fra side 3 og frem: <https://mst.dk/media/mst/9221204/vejledningombasistilstandsrapport2014.pdf>

² Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1394 af 21. juni 2021

- Kedelhus; kedelcentral for eksisterende kedel/turbine
- Kedelhus UB2 for de 3 nye kedler
- Nødstrømsanlæg for det eksisterende anlæg
- Nødstrømsanlæg for det nye anlæg
- Tilknyttede installationer f.eks. nedgravet opsamlingskølle og kloakker
- Tilknyttede olieudskillere/olieseparatorer og bassiner med olieindhold

Afgørelse

Miljøstyrelsen vurderer, at Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg bliver omfattet af kravet om udarbejdelse af basistilstandsrapport for virksomheden efter godkendelsesbekendtgørelsens § 14, stk. 1.

Virksomheden skal således udarbejde en rapport med oplysninger om og dokumentation for jordens og grundvandets tilstand mht. forurening.

Rapporten skal opfylde kravene i godkendelsesbekendtgørelsens³ bilag 7 samt trin 1-8 i EU Kommissionens vejledning om basistilstandsrapporter⁴ og omfatter bilag 1-aktiviteter og aktiviteter, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet hermed.

Følgende stoffer/blandinger af stoffer skal indgå i basistilstandsrapporten:

- Diesel brændstof
- Diverse olier

Rapporten skal fremsendes til Miljøstyrelsen senest den 1. januar 2022.

Der kan ikke træffes afgørelse om miljøgodkendelse før Miljøstyrelsen har modtaget en basistilstandsrapport.

Oplysninger

Miljøstyrelsen har den 1.9.2021 modtaget en liste over de farlige stoffer/blandinger af stoffer (jf. CLP-forordningen⁵), som virksomheden bruger, fremstiller eller frigiver i forbindelse med bilag 1-virksomheden (inkl. for det ansøgte projekt). Listen indeholder oplysninger om trin 1-3 og er vedlagt som bilag A.

Desuden har Miljøstyrelsen modtaget oplysninger om virksomhedens bilag 1-aktiviteter og aktiviteter, der er teknisk og forureningsmæssigt forbundet hermed.

Herunder er det oplyst, hvilke anlægsområder disse aktiviteter foregår på, samt oplysninger om mængder i forbindelse med brug, fremstilling og frigivelse, håndtering, levering, opbevaring og anvendelse.

³ Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed, nr. 1394 af 21. juni 2021

⁴ Vejledning om basistilstandsrapport, jf. Den Europæiske Unions Tidende af 6. maj 2014, C136, fra side 3 og frem: <https://mst.dk/media/mst/9221204/vejledningombasistilstandsrapport2014.pdf>

⁵ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 1272/2008 af 16. december 2008 om klassificering, mærkning og emballering af stoffer og blandinger artikel 3

Miljøstyrelsens vurdering og begrundelse

Virksomheden har jf. bilag A identificeret følgende stoffer i forbindelse med bilag 1-virksomheden:

Ammoniak opløsning 24%
Natriumlud 34%
Natriumsulfit
Trinatriumfosfat
Glycolvand
Dieselbrændstof
Diverse olier: Smøre-, rens- og glidemidler, maling og gasser

Miljøstyrelsen har foretaget en vurdering af de relevante farlige stoffer i bilag A. Det er Miljøstyrelsens vurdering, at der er risiko for, at diesel brændstof og diverse olier kan give anledning til en længerevarende forurening.

Virksomheden har i ansøgningsmaterialet redegjort for forureningsbegrænsende foranstaltninger i lagerbygninger, i tankområder med olietanke og ved nødstrømsanlæg og generatorer, der mindsker risikoen for jord- og grundvandsforurening.

Virksomheden har redegjort for følgende:

Diesel tilføres kedelanlægget via overjordiske rør fra en 53 m³ dieseltank, der er opstillet udendørs i opsamlingsbassin af beton, der kan indeholde tankens volumen. Tanken er dobbeltvægget og forsynet med lækagesporing og overfyldningsalarm. Rørføringer med olie mellem tank og kedelanlæg er overjordiske. Kedelanlægget er placeret indendørs. Påfyldning af dieseltanken foregår inde i opsamlingsbassinet, hvor manuel afspæringsventil til afløbssystemet lukkes ved påfyldning. Skulle der ske et udslip til afløbssystemet, vil olieseparatoren tilbageholde størstedelen af olien, og den resterende olie kan opsamles i neutraliseringsbassinet.

Diesel tilføres det nye nødstrømsanlæg og generatorer via overjordiske rør fra en ca. 1800 l dieseltank, der er opstillet indendørs i opsamlingsbassin af beton, der kan indeholde hele tankens volume. Tanken er dobbeltvægget og forsynet med lækagesporing og overfyldningsalarm. Rørføringer med olier er overjordiske og føres over befæstet tæt underlag. Nødstrømsanlæg og generatorer er placeret indendørs på tæt belægning. Skulle der ske et større udslip er spildebakker forbundet til en underjordisk opsamlingstank (T-7907).

Diverse olier f.eks. smøreolier og glidemidler anvendes i begrænsede mængder til vedligehold af kedelanlæg. Olierne opbevares i lukkede beholdere på reoler i lagerbygningen, hvor der er tæt belægning uden afløb.

Med baggrund i virksomhedens redegørelse om basistilstandsrapport (trin 1-3) og de supplerende oplysninger til ansøgningen, er det Miljøstyrelsens vurdering, at virksomhedens olieprodukter vil kunne give anledning til en længerevarende jord- og grundvandsforurening. Det vurderes, at det ikke kan udelukkes, at der kan ske emission af olieprodukter fra nedgravede installationer såsom tanke, kloakker, olieudskillere/olielseparatorer og bassiner.

Der skal derfor udarbejdes en basistilstandsrapport. Da der ikke tidligere er udarbejdet en basistilstandsrapport, skal den omfatte hele virksomheden.

Partshøring

Der er foretaget høring af virksomheden Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg i henhold til forvaltningsloven.

Virksomheden har den 6.10.2021 præciseret, at det er kedelanlægget, der er forsynet fra 53 m³ tanken.

Miljøstyrelsen har indarbejdet virksomhedens oplysninger.

Klagevejledning

Afgørelsen kan ikke påklages særskilt jf. godkendelsesbekendtgørelsen § 56, stk. 4, men kan påklages i forbindelse med klage over miljøgodkendelse til EPII modtage-terminal på Ørsted, Nybro Gasbehandlingsanlæg.

Følgende har mulighed for at klage over afgørelsen til Miljø- og Fødevareklagenævnet:

- afgørelsens adressat
- enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald
- kommunalbestyrelsen
- Styrelsen for Patientsikkerhed

Nærmere klagevejledning vil fremgå af miljøgodkendelsen.

Søgsmål

Hvis man ønsker at anlægge et søgsmål om afgørelsen ved domstolene, skal det ske senest 6 måneder efter, at Miljøstyrelsen har meddelt afgørelsen.

Offentliggørelse og annoncering

Denne afgørelse vil ikke blive annonceret særskilt, men vil blive vedlagt som en del af miljøgodkendelsen til modtageterminalen EPII, som vil blive offentliggjort.

Offentligheden har adgang til sagens øvrige oplysninger med de begrænsninger der følger af lovgivningen.

Med venlig hilsen
Charlotte Clausen

Bilag A: Liste over farlige stoffer

Nybro Gasbehandlingsanlæg

Vurdering af farlige relevante stoffer jf. Vejledning om basistilstandsrapporter (Europa Kommissionen, vej. nr. 2014/C 136/03)

Varmeproducerede enheder (kedler)

TRIN 1				TRIN 2			TRIN 3								
Stoffer (bruges, frigives eller fremstilles) relateret til IED-aktiviteten				Identificering af farlige stoffer jf. EU forordning 1272/2008 http://echa.europa.eu/da/information-on-chemicals/cl-inventory-database			Relevant i jord og grundvand		Risiko for jord og grundvandsforurening						
Aktivitet	Område	Produkt navn	Karakter	Stoffer	CAS nr.	Omfattet af forordning nr. 1272/2008	Relevant farligt stof	Begrundelse	Anvendelse	Årlig anvendte mængde	Oplags-størrelse	Håndtering og opbevaring	Forureningsbegrænsende foranstaltninger	Risiko for jord og grundvandsforurening	Begrundelse
Stabilisering af kedelvand	Kedler	Ammoniak opløsning 24%	Væske	Ammoniak	1336-21-6	Ja	Nej	Miljøstyrelsen har ikke fastsat kvalitetskriterier for ammoniak. Ammoniak er et flygtigt og ustabil stof. I tilfælde af utilsigtet udslip af ammoniakvand, vil en del ammoniak fordampe. Det resterende ammoniak/ammonium, der eventuelt frigives til jorden vil under aerobe (iltholdige) forhold i de øvre jordlag blive omsat biologisk til nitrit, og fra nitrit yderligere omdannet til nitrat, som er letopløselig og derfor udvaskes ved kontakt med jordvand og grundvand. En eventuel forurening vil dermed ikke være blivende på virksomhedens areal pga. udvaskning, fortynding og dispersion. Det vil derfor være vanskeligt at lokalisere og oprense en evt. restforurening ved virksomhedens ophør.							
Stabilisering af kedelvand	Kedler	Natriumlud 34%	Væske	NaOH	1310-73-2	Ja	Nej	Miljøstyrelsen har ikke fastsat kvalitetskriterier for syre og baser. Natriumhydroxid er klassificeret som farligt på grund af ætsningsfare ved berøring. I tilfælde af utilsigtet udslip til jorden, vil stoffet fortyndes og neutraliseres ved kontakt med jordmatricen og grundvand. En eventuel forurening vil dermed ikke være blivende pga. udvaskning, fortynding og dispersion. Det vil derfor være vanskeligt at lokalisere og oprense en evt. restforurening ved virksomhedens ophør. For natronlud: Natrium er naturligt forekommende i grundvand, mens den stærkt basiske hydroxyl ion hurtigt neutraliseres, f.eks. ved udfældning af kalk. Stoffet vurderes derfor ikke at udgøre en risiko for jord og grundvand.							
Stabilisering af kedelvand	Kedler	Natriumsulfit	Væske	Natriumsulfit	7757-83-7	Nej	Nej	Produktet er ikke klassificeret i henhold til Rådets forordning (EF) nr. 1272/2008 (CLP).							
Stabilisering af kedelvand	Kedler	Trinatriumfosfat	Væske	Trinatriumfosfat	10101-89-0	Ja	Nej	Miljøstyrelsen har ikke fastsat kvalitetskriterier for trinatriumfosfat. Stoffet er klassificeret pga. sin farlighed ved kontakt og indåndning. Stoffet har en meget høj vandopløselighed og er samtidig naturligt tilstede i jord og grundvand. Stoffet vurderes derfor ikke at udgøre en risiko for en længerevarende påvirkning af jord og grundvand.							
Varmemiddel for frostsikring	Kedler	Glykolvand	Væske	Propylene glycol (1,2-Propanediol)	57-55-6	Nej	Nej	Produktet er ikke klassificeret i henhold til Rådets forordning (EF) nr. 1272/2008 (CLP). Valget af leverandør er p.t. ikke fastlagt, hvorfor der er taget udgangspunkt i 96 % propylenglycol, med ca. 4 % konservering.							
Brændsel, olie	Nøddrift	Diesel brændstof	Væske	Diesel brændstof Alkaner, C10-C20, forgrenede og linære C8-C26, forgrenede og linære	68334-30-5 928771-01-1 848301-67-7	Ja Ja Ja	Ja Ja Ja	Spild af olie på jord vil som udgangspunkt medføre en længerevarende påvirkning af jord- og eventuelt grundvand, da den naturlige omsætning (nedbrydning) af oliekomponenterne vil foregå langsomt i jordmiljøet. MST kvalitetskriterium (Jord/grundvand): Total kulbrinter: 100 mg/kg TS / 9 µg/l Benzen 1,5 mg/kg TS / 1 µg/l for benzen, toluen og xylener (o-, m-, p-xylene og ethylbenzen), 5 µg/l for toluen og xylener.	Eksisterende anlæg: Anvendes til nøddrift (brænder på kedel kan stilles om til B0 diesel) samt dieselgeneratorer. Kommende anlæg: Ukendt	Eksisterende anlæg: Ca. 2.000 l	Eksisterende anlæg: 53 m³	Eksisterende anlæg: Opbevares i 53 m³ overjordisk udendørs tank	Den nuværende 53 m³ tank er dobbeltvægget med lækagesprings- og overfyldningssikringsystem. Tanken er opstillet i et opsamlingsbassin af beton af god kvalitet, der kan indeholde hele tankens volumen. Påfyldning af tanken foregår inde i opsamlingsbassinet, hvor en manuelt betjent afspæringsventil til afløbssystemet lukkes ved påfyldning. Afløbssystemet er forbundet med en olieseparator og derefter et neutraliseringsbassin, hvorfra evt. udslip kan opsamles. Den nye tank på < 5.900 l er dobbeltvægget med lækagesprings- og overfyldningssikringsystem. Tanken er opstillet i et opsamlingsbassin af beton, der kan indeholde hele tankens volumen. Påfyldning af tanken foregår inde i opsamlingsbassinet, hvor en manuelt betjent afspæringsventil til afløbssystemet lukkes ved påfyldning. Afløbssystemet er forbundet med en olieseparator og derefter et neutraliseringsbassin, hvorfra evt. udslip kan opsamles.	Nej	Sandsynligheden for en længerevarende forurening i jord og grundvand i forbindelse med lækage på tankene eller ved påfyldning af tankene vurderes at være forsvindende lille, da tankene er dobbeltvæggede, opstillet i opsamlingsbassin og med lækagesprings- og overfyldningssikringsystem. Skulle der ske et udslip til afløbssystemet, vil olieseparatoren tilbageholde olien. Såfremt olieseparatoren ikke kan tilbageholde hele udslippet (ved et evt. stort udslip) vil udslippet kunne opsamles fra neutraliseringsbassinet, som afløbssystemet er forbundet med efter olieseparatoren.
Vedligeholdelse	Lagerbygning	Smøre-, rense- og glide midler, manlig og gasser.	Spraydåser	Diverse olie	Variere	Ja	Ja	Spild af olie på jord vil som udgangspunkt medføre en længerevarende påvirkning af jord- og eventuelt grundvand, da den naturlige omsætning (nedbrydning) af oliekomponenterne vil foregå langsomt i jordmiljøet. MAH-forbindelserne benzen, toluen, ethylbenzen og xylener (BTEX) er alle oliebestanddele og vil som udgangspunkt medføre en længerevarende påvirkning af jord og grundvand. Forbindelserne er alle meget flygtige. Vandopløselighed og sorptionen strækker sig over et meget varierende interval. MST kvalitetskriterium (Jord/grundvand): Total kulbrinter: 100 mg/kg TS / 9 µg/l Benzen 1,5 mg/kg TS / 1 µg/l for benzen, toluen og xylener (o-, m-, p-xylene og ethylbenzen), 5 µg/l for toluen og xylener.	Anvendes til vedligeholdelse af kedelanlæg.		100 ml - 20 l	Opbevares på reoler.	Ingen	Nej	Der anvendes begrænsede mængder af vedligeholdelsesmidler. På baggrund af håndtering og opbevaring af stofferne, vurderes der ikke at være en risiko for at disse kan give anledning til en længerevarende påvirkning af jord og grundvand

Bilag F. Boringsplacering



Signaturer:

◆ Filtersat boring



**Nybro Gasbehandlingsanlæg
Basistilstandsrapport**

**Situationsplan
Nybrovej 185
Varde**

ATR-nr.	A201242-019
Tegn./Udarb.	RAL
Kontr.	MRKJ
Godk.	TRW

Bemærkninger	Mål	1:1.000 / 12.000
C:\Users\RAL\OneDrive - COWI\Documents\Sager\MRKJ\A201242-019\GIS	Dato	7. dec. 2021

COWI	COWI A/S	Telefon	56 40 00 00	Dokument nr.	Rev.
	Parallevej 2	Telefax	56 40 99 99	Bilag A	0
	2800 Kongens Lyngby	www.cowi.dk			

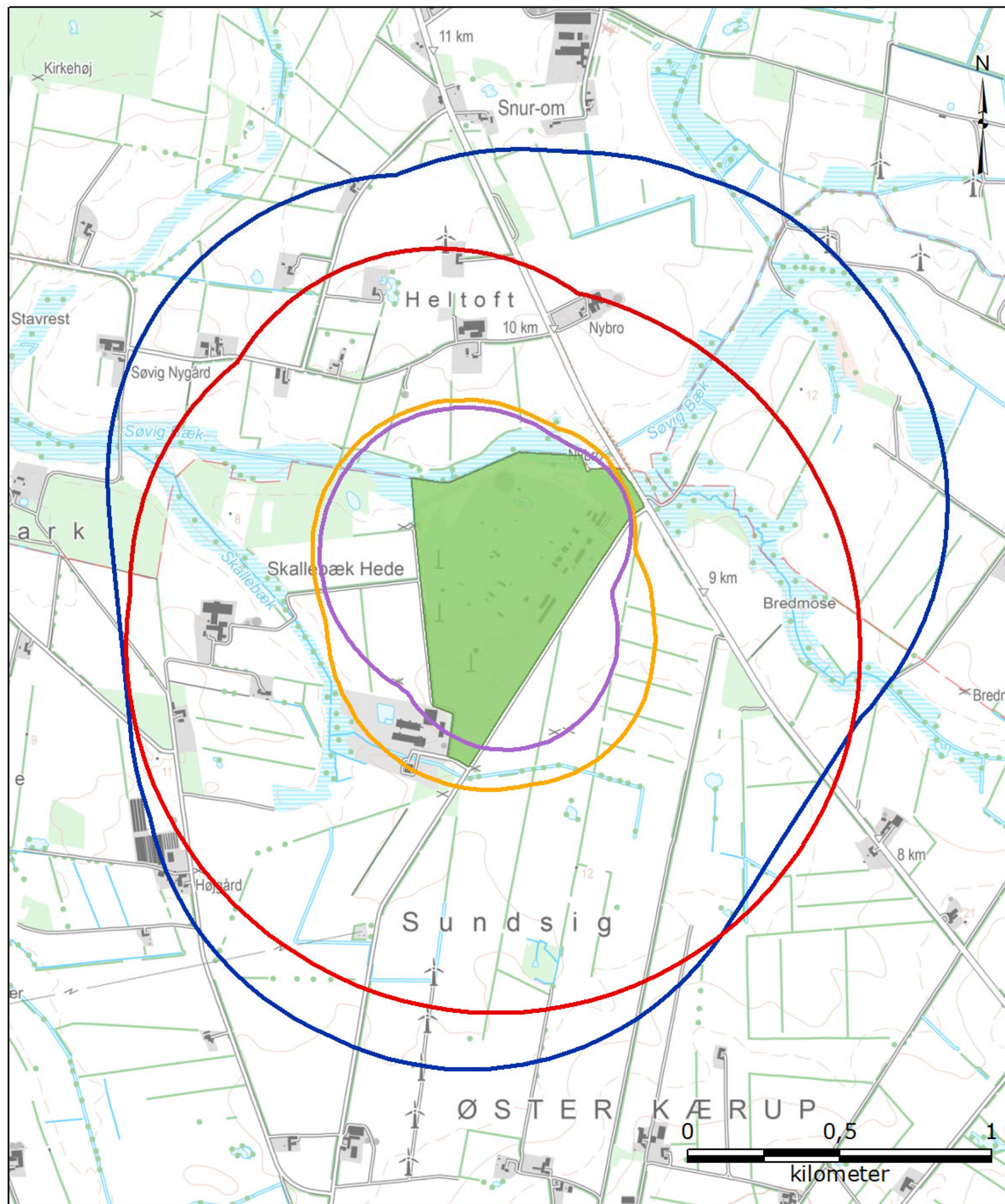
NO.	DESCRIPTION	DATE	BY	CHKD.	APPROVED
23	ÆNDRING AF REF. (B3) - DEL 3	2021-04-01
22	1/2 BILDT BR 100V - Afdeling af Ref.	2020-04-17

UNDERJORDISKE RØR, KABELER OG FUNDAMENTER INSTALLERET EFTER 1998 ER UDØVER AT VÆRE INDTEGNET PÅ DE RESPEKTIVE UVG PLANER, OGSÅ INDMÅLT AF LANDMÅLEREN I GISS SYSTEMET (LANDSKOORDINATER). SIDSTE REVISION AF LANDMÅLERENS TEJNING KAN REKVALIFISERES VED HENVENDELSE TIL DANNGAS-EGTVED.

NOTE:
 PLANS, SEE DWG. NO. 22-300-CY-59XX
 SECTIONS, SEE DWG. NO. 22-300-CY-58XX (VOID)



Bilag G. Beregnede konsekvensafstande og risikozoner




BILAG F


Ørsted
 Nybro Gasbehandlingsanlæg
 Nybrovej 185
 6851 Janderup

 Nybro Gasbehandlingsanlæg inkl. EPII


Generel Planlægningszone

 Markeringen omfatter de arealer som ligger nærmere end 1 km fra Nybro Gasbehandlingsanlæg. Her har Varde Kommune en forpligtigelse til at tage hensyn til risikoen for større uheld i sin kommune- eller lokalplanlægning, jf. bekendtgørelse nr. 371 af 21. april 2016 om planlægning omkring risikovirksomheder. Undtaget herfra er bygninger, anlæg m.v., der er nødvendige for fortsat jordbrugsmæssig udnyttelse.


Maksimal konsekvensafstand

 Viser det område, hvor der teoretisk set kan ske livstruende personskade eller dødsfald ved det værste mulige uheld. Det forudsætter dog, at alle sikkerhedsforanstaltninger svigter på en gang, og det sker under de værste vind- og vejrforhold. Det er ikke indregnet at bygninger og mure har en skærmende effekt.

Isokurven for stedbunden individuel risiko på 10^{-6} pr. år (Sikkerhedszone uden følsom anvendelse)

 Indenfor dette areal må der ikke være eksisterende eller planlagt (i lokalplan eller byplanvedtægt) følsom arealanvendelse i form af boliger, kontorer, forretninger, institutioner, hoteller med overnatning eller steder, hvor der jævnligt opholder sig mennesker (f.eks. banegårde, større parkeringsanlæg og idrætsanlæg). Inden for dette areal kan der ske uheld som kan give livstruende personskade eller dødsfald. Det er ikke indregnet at bygninger og mure har en skærmende effekt. Der kan efter konkret vurdering accepteres specifikke virksomheder under forudsætning af, at den stedbundne individuelle risiko er mindre end 10^{-5} pr. år, at der ikke kan opstå dominoeffekter overfor andre virksomheder, og at nabovirksomhedernes medarbejdere er informeret om risikoforholdene og håndtering af uheldssituationer.

Isokurven for stedbunden individuel risiko på 10^{-5} pr. år (Område med råderet)

 Virksomheden bør selv have fuld råderet over arealet. Inden for dette areal kan ske uheld som kan give livstruende personskade eller dødsfald. Det er ikke indregnet at bygninger og mure har en skærmende effekt.

Hvor stor er risikoen – og hvordan skal man forholde sig i tilfælde af uheld?

Risikoen indenfor den maksimale konsekvensafstand (røde afgrænsning) falder med afstanden til Nybro Gasbehandlingsanlæg. Risikoen er derfor lavest længst væk fra virksomheden, hvor den er meget lavere end fx risikoen for naturkatastrofer eller for at komme til skade i trafikken.

Fordi der tillige ikke findes hospitaler, brand- eller politistation (som alle indgår i det offentlige beredskab) indenfor den maksimale konsekvensafstand (røde afgrænsning), vurderer Miljøstyrelsen, at risikoen fra Nybro Gasbehandlingsanlæg er acceptabel.

Sydvestjysk Brandvæsen har i samarbejde med Syd- og Sønderjyllands Politi udarbejdet en ekstern beredskabsplan for Nybro Gasbehandlingsanlæg. Der henvises til brandvæsenets og politiets hjemmesider for en nærmere beskrivelse af beredskabet og virksomheden, herunder hvordan man som borger skal forholde sig i tilfælde af større uheld.

Målestoksforhold
 1: 20.000