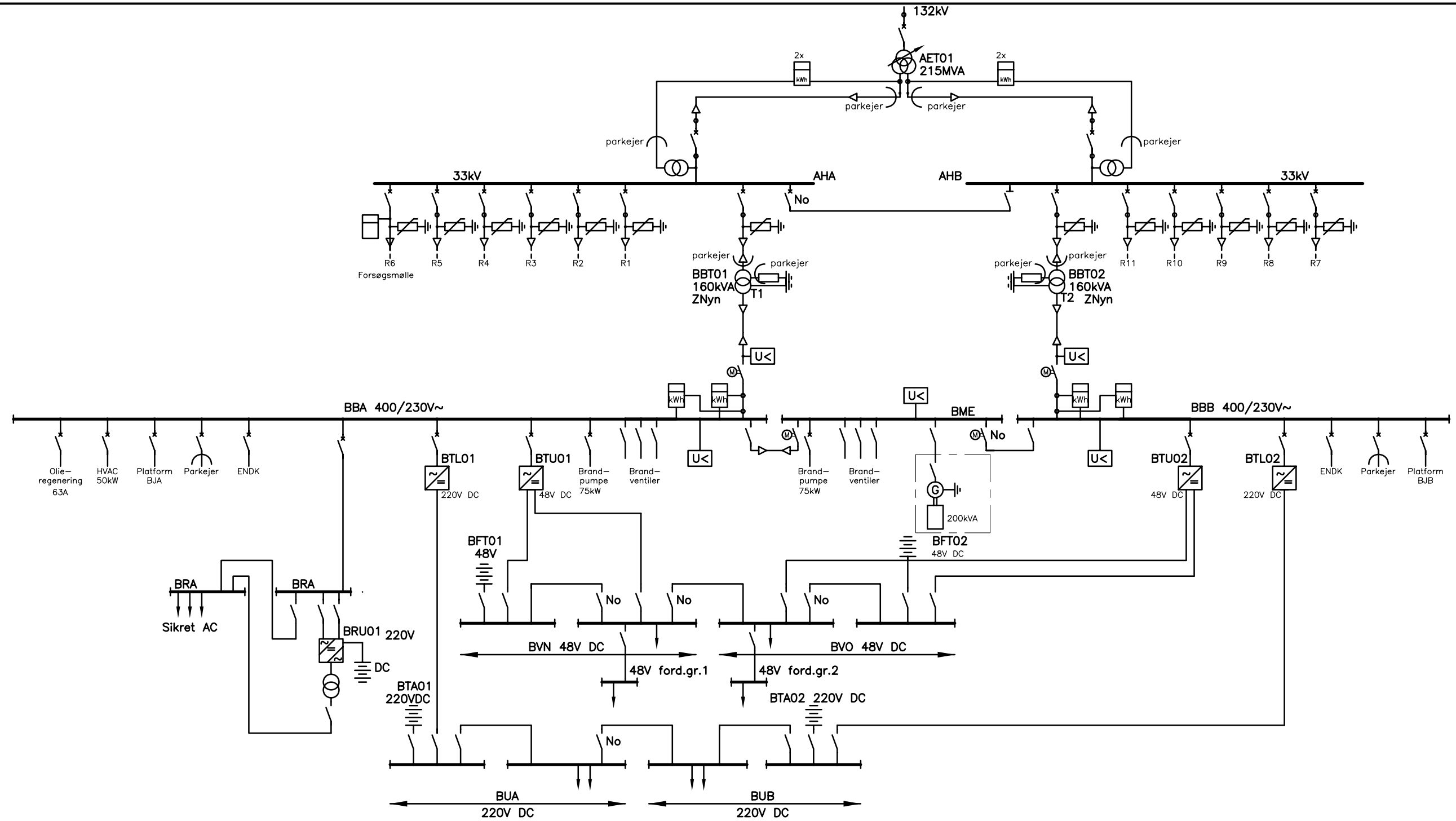


Havmølleparken Rødsand 2

Figurbilag til udbudsmateriale

1. Ejersnitflade mellem Energinet.dk og koncessionshaver
2. 6 figurer af platformen, herunder areal til koncessionshavers lavspændingsanlæg
3. Kort over det udbudte område og tracé for Energinet.dk's 132 kV kabel
4. Energinet.dk's tidsplan og forklarende tekst



No: Normalt åben

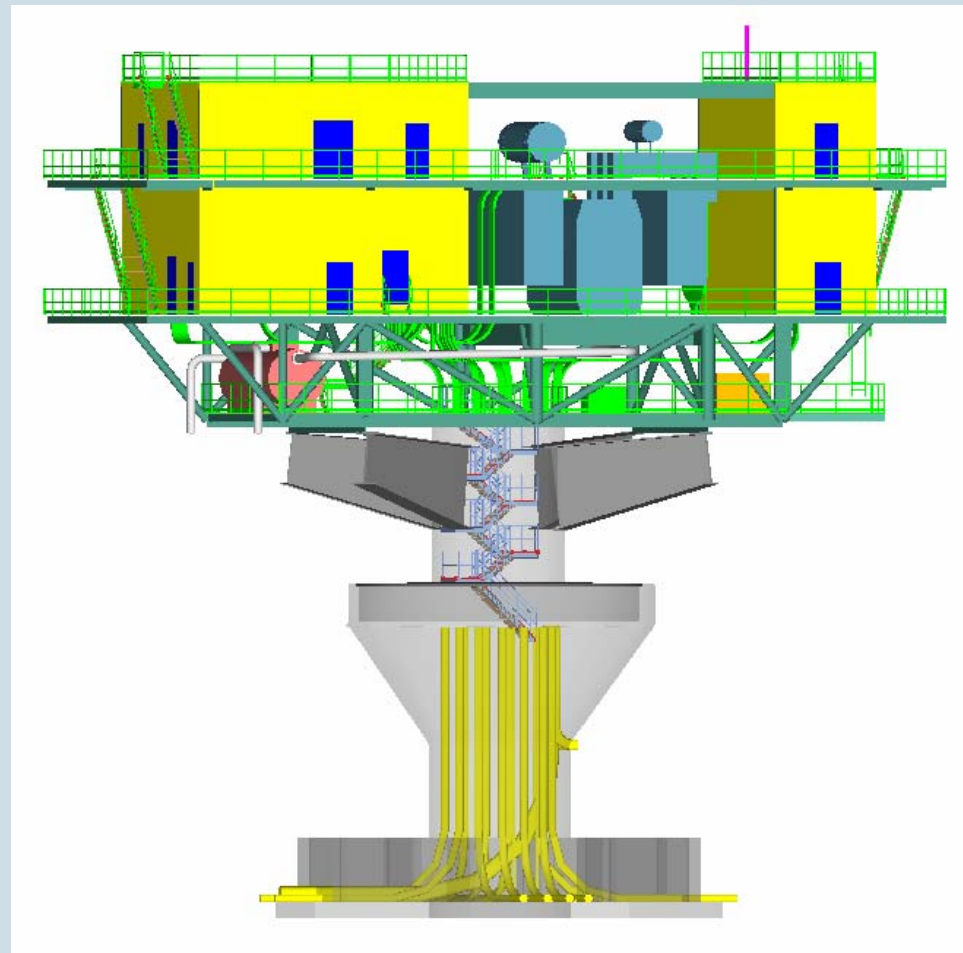
ENERGINET/DIK

Rødstrand II,
Oversigtstegning hjælpekraft med grænseflader

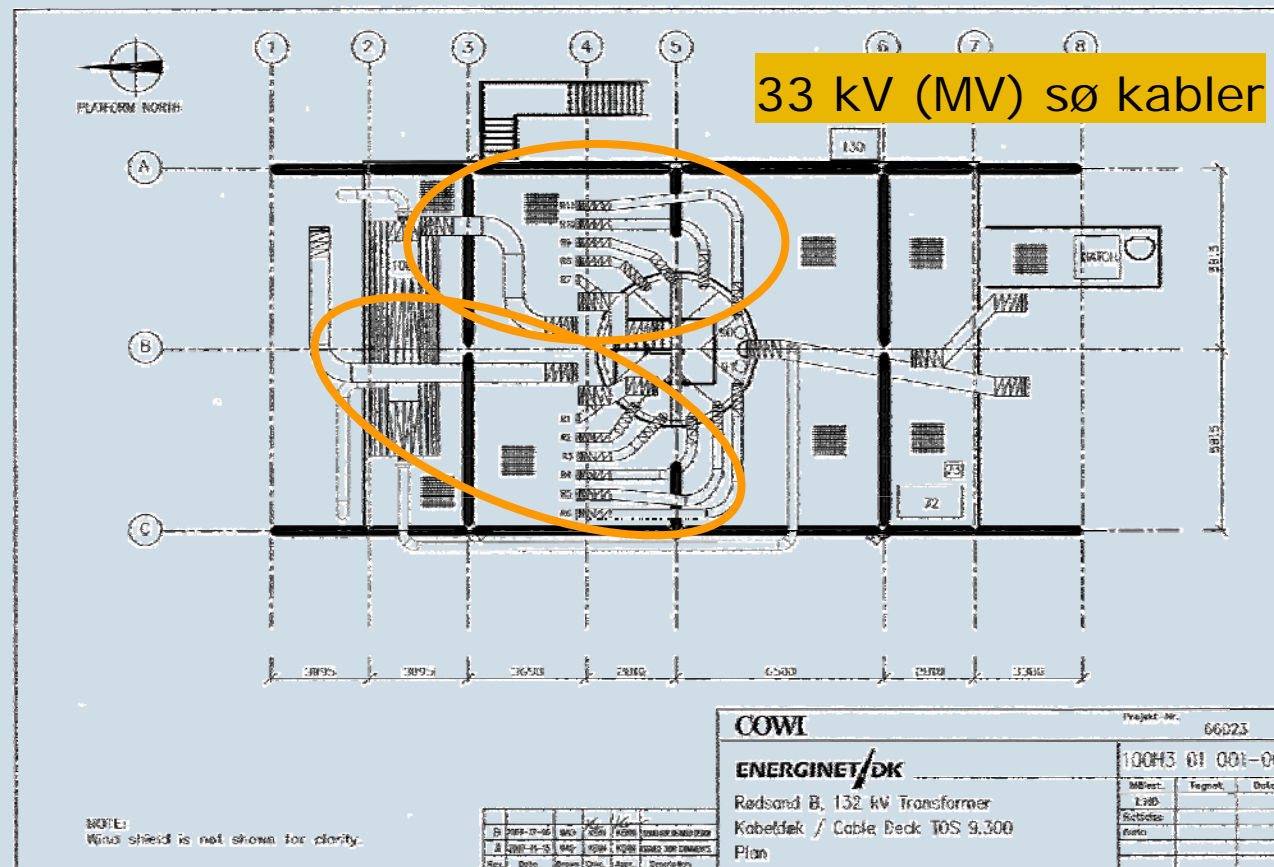
65R3 00 003

Målest.	Tegnet	Dato
-	DIR	2008-01-11
Rettelse		
Dato		

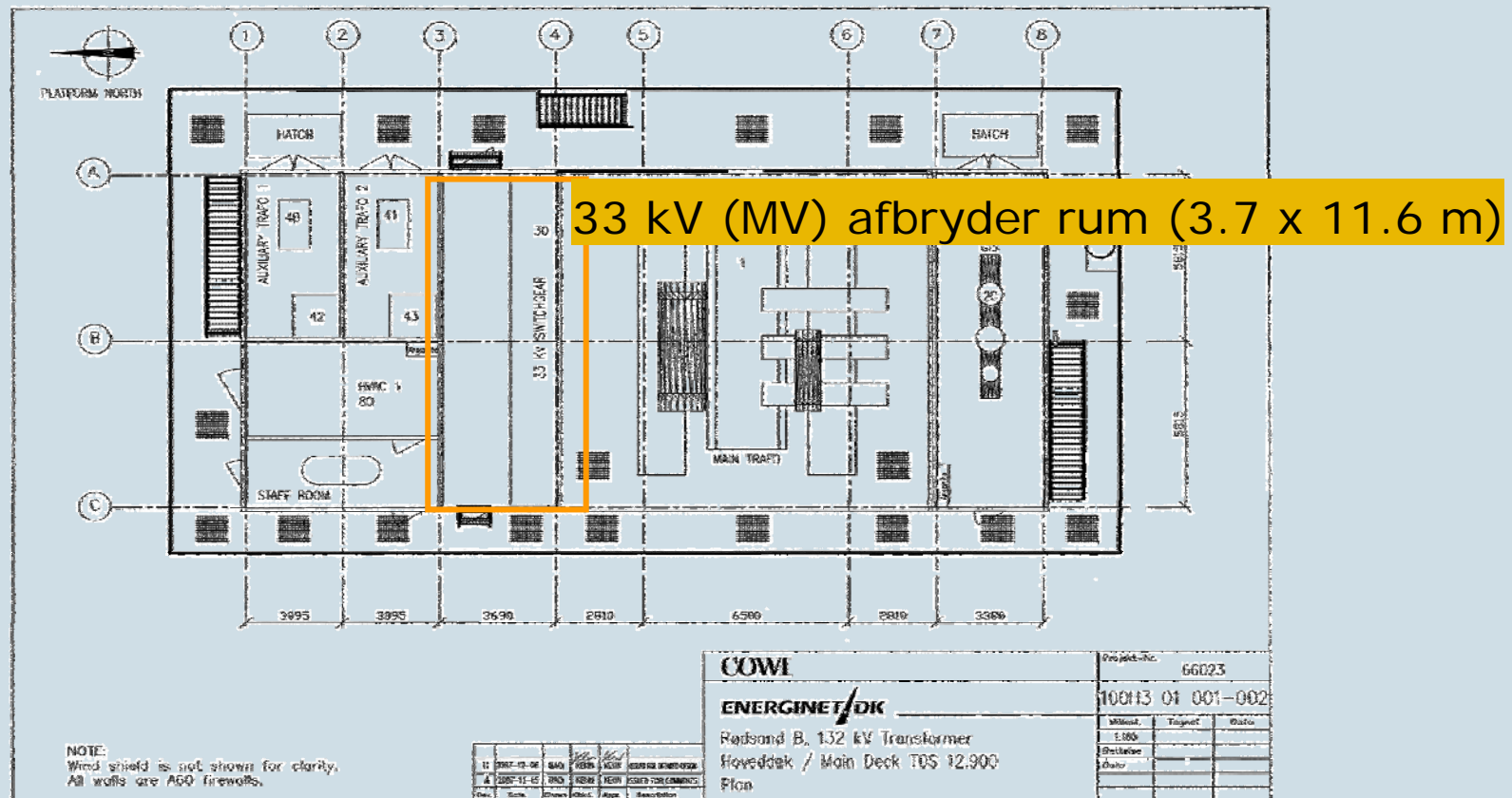
Rødsand B Transformer Platform Projekt



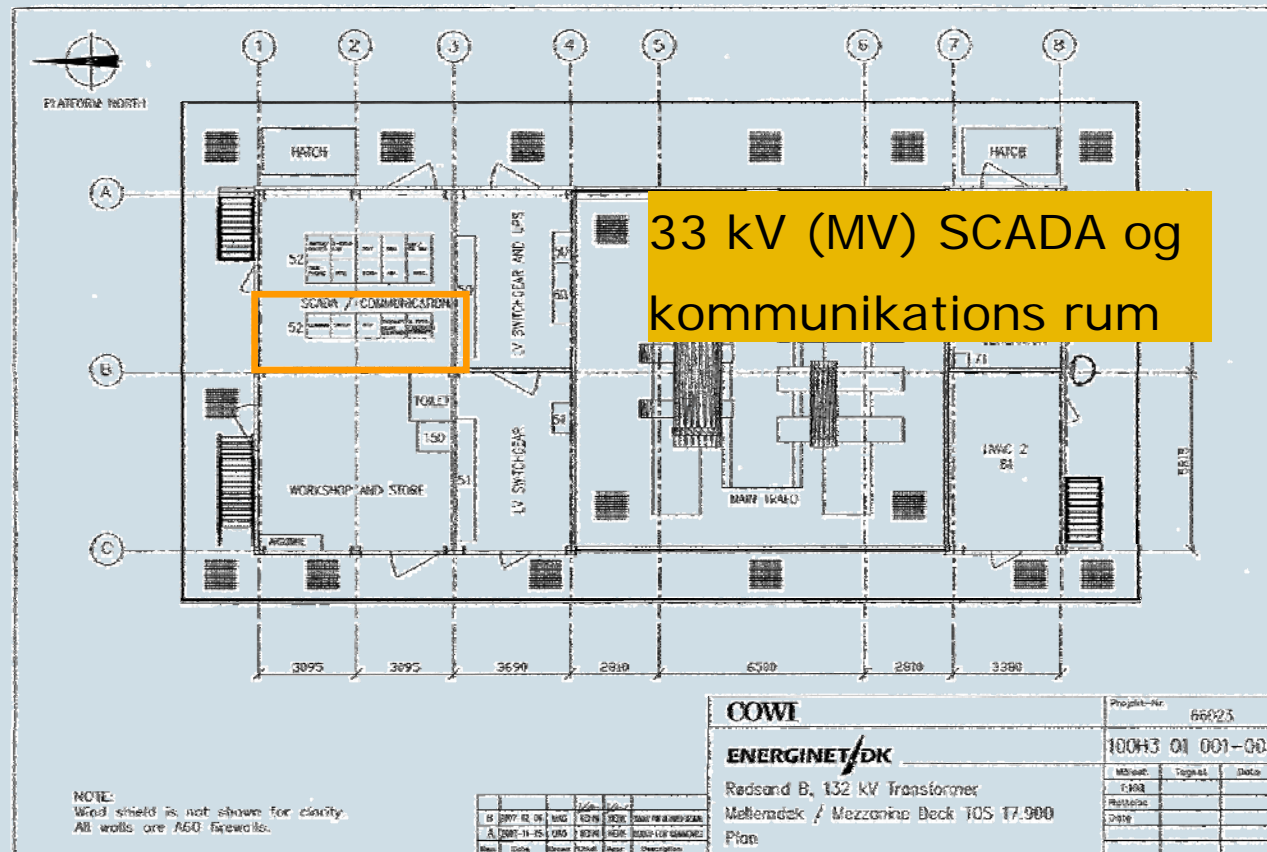
Rødsand B Transformer Platform – Kabel Dæk



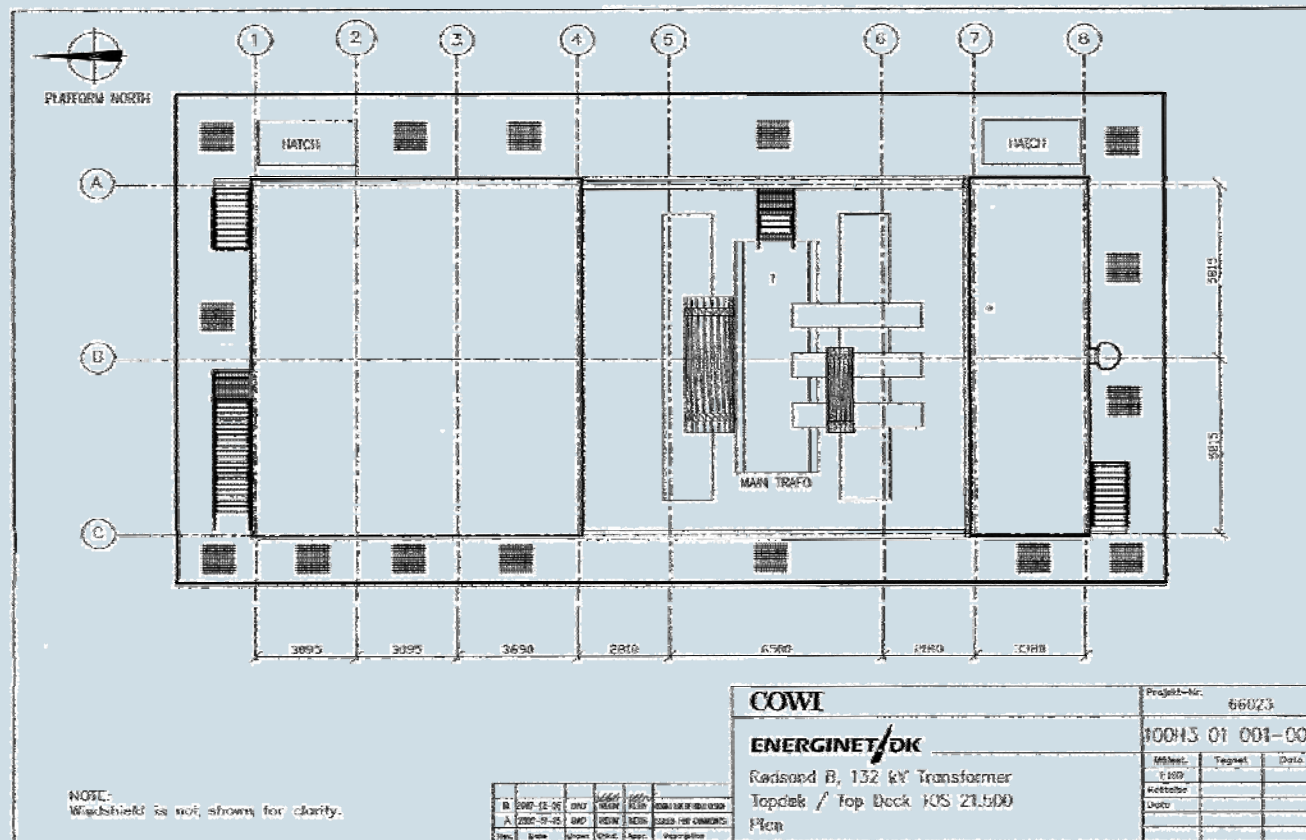
Rødsand B Transformer Platform Projekt – Hoved Dæk



Rødsand B Transformer Platform Projekt – Mellem Dæk

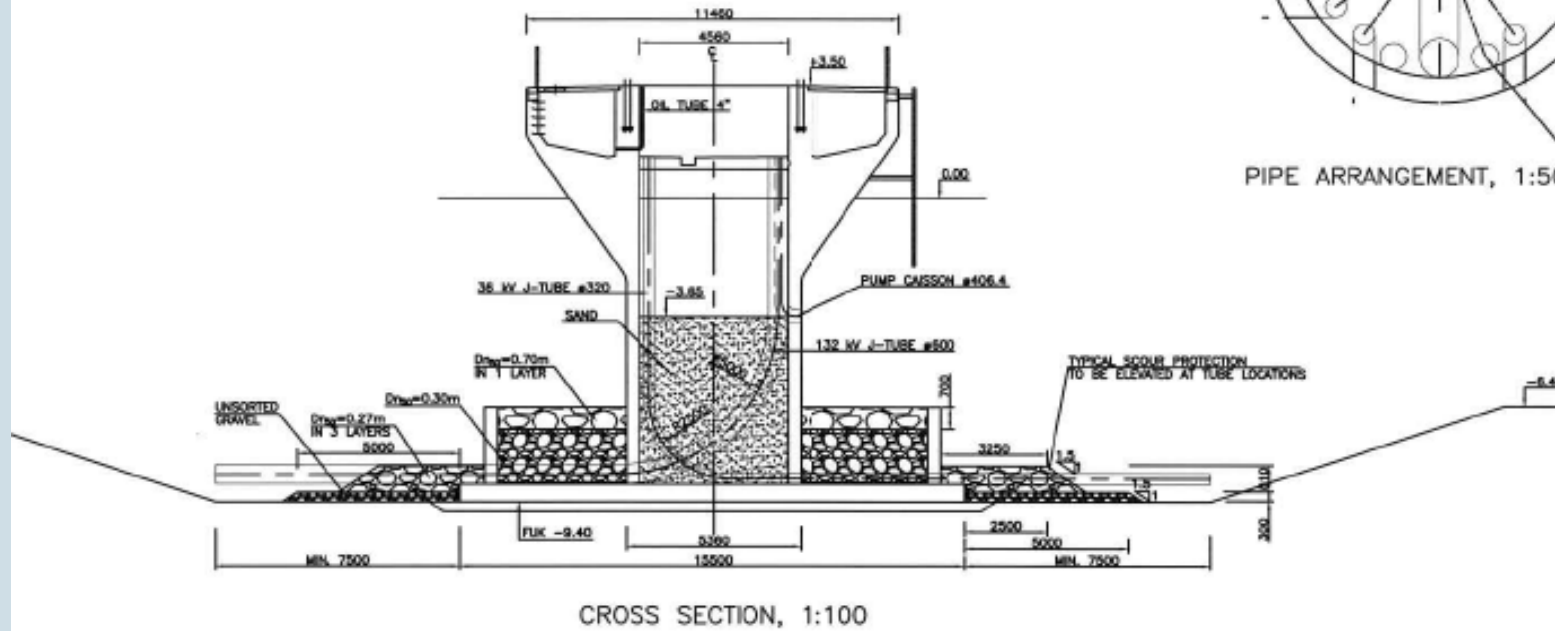
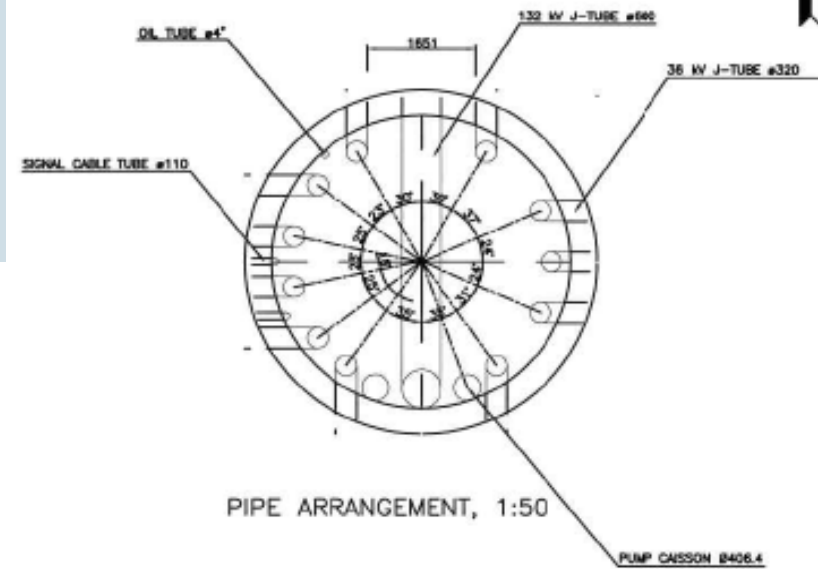


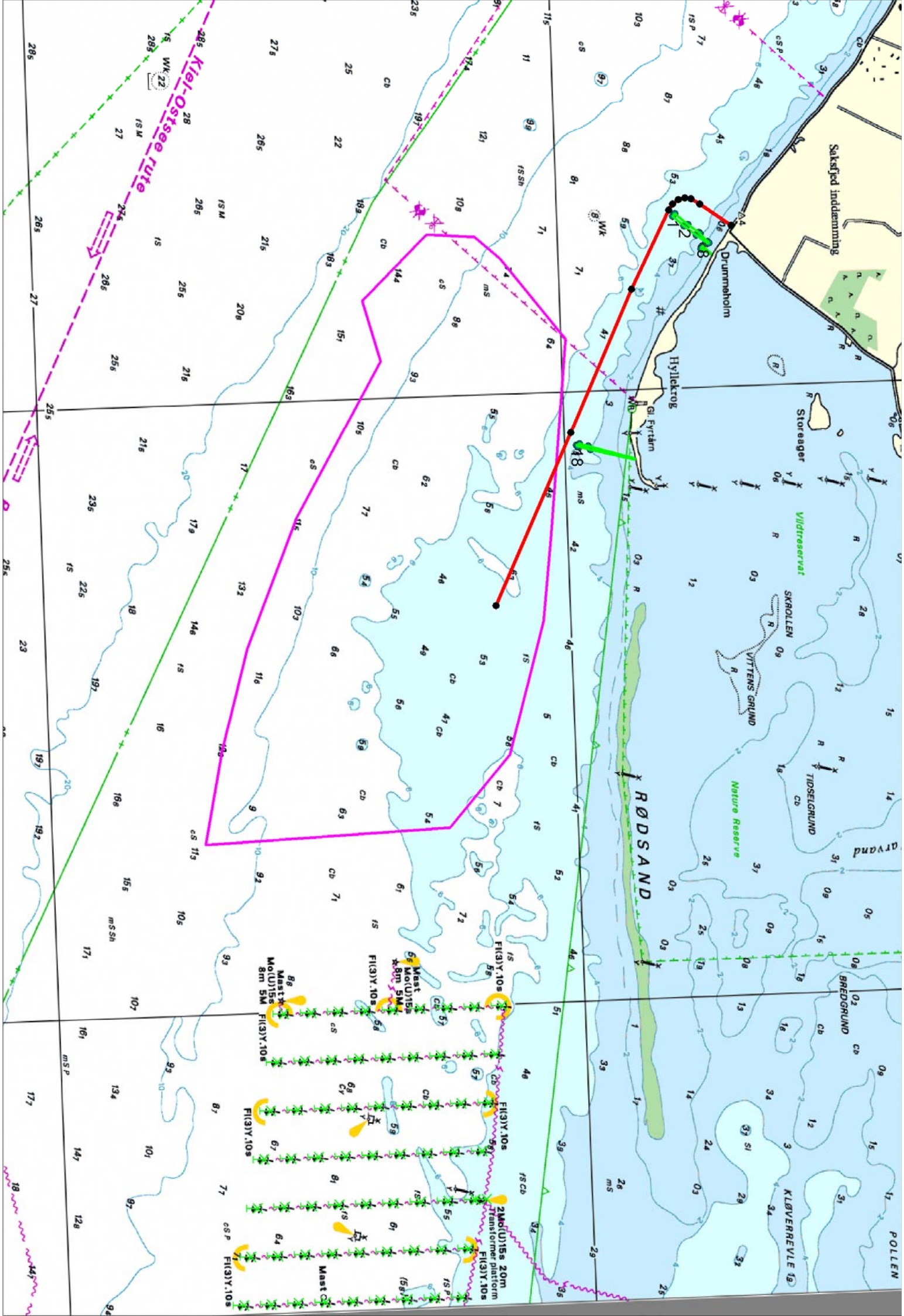
Rødsand B Transformer Platform Projekt – Top Dæk



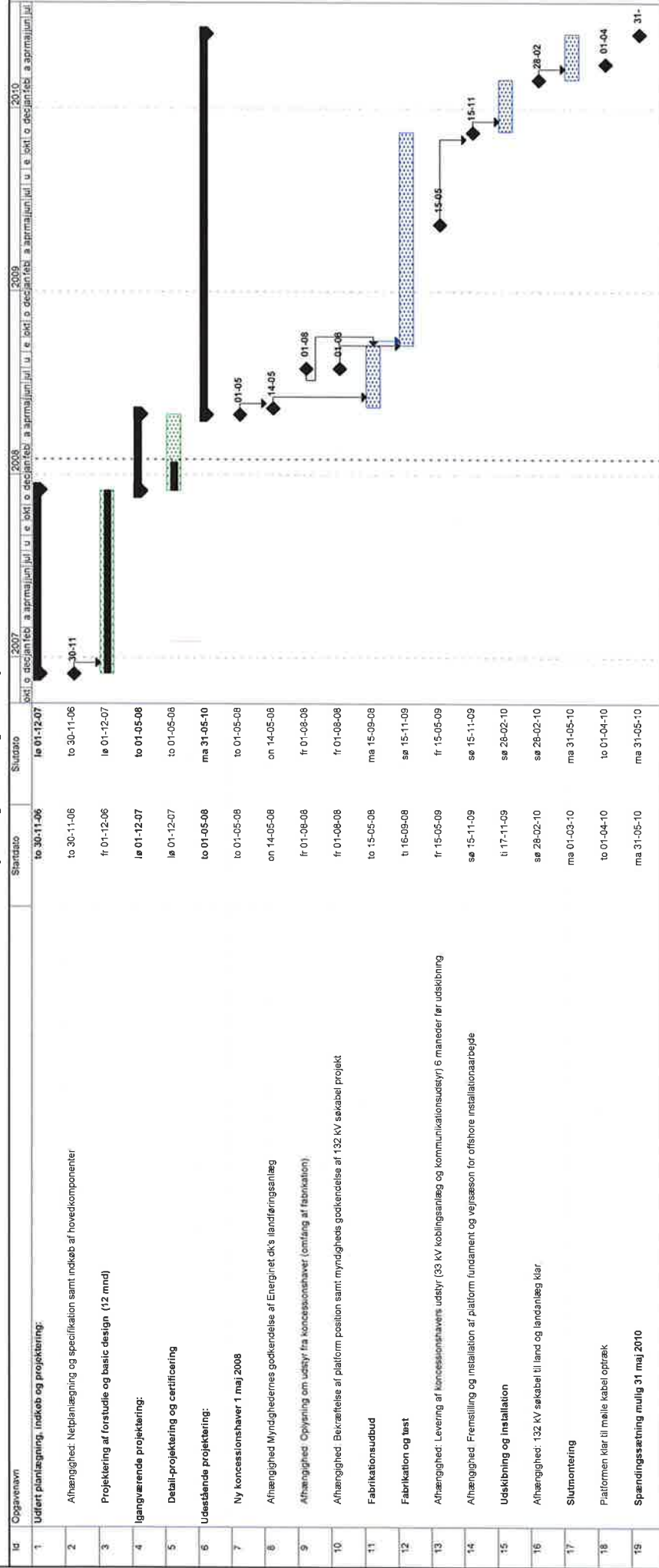


Fundament





Rødsand B Platform Projekt Program - korrigeret for nyt koncessions udbud



Opgave
 Opløsing
 Fremdrift
 Milepæl
 Oversigt
 Projektoversigt
 Eksterne opgaver
 Eksterne risikopar
 Deadline

Tidsplan for ilandføringsanlæg for ny Rødsand II havmøllepark. Tidspunkt for kabeloptræk inkluderet.

Introduktion

Dette notat vedrører en revideret Energinet.dk tidsplan for etablering af nettilslutningsanlæggene i forbindelse med udviklingen af en ny havmøllepark på Rødsand, syd for Lolland, baseret på forventet tildeling af ny koncessionshaver den 1. maj 2008.

Projektet for etablering af et ilandføringsanlæg fra en kommende ny havmøllepark, Rødsand II, forudsættes at inkludere følgende anlæg;

- En 132/33/33 kV transformer platform, Rødsand B
- Et 132 kV søkabel fra transformer platform til land
- Et land-kabelanlæg fra kabelovergangsmuffen til 132 kV station i Radsted
- Et nyt kabelfelt i 132 kV Radsted
- Et 132 kV koblingsanlæg og 132 kV reaktor til reaktiv effektkompensering af sø- og land-kabel i Radsted

Energinet.dk er ansvarlig for udførelsen af offshore delen, i.e. transformer platformen og 132 kV søkablet. SEAS-NVE er ansvarlig for udførelsen af de tilknyttede anlæg på land.

Projektets planlægning og udførelse af offshore delen, skal ske i koordineret samarbejde med koncessionshaveren og dennes integrerede anlæg på platformen og dennes kabeltilslutninger til platformen.

Den forventede tidsplan for Rødsand B transformer platformen og de tilknyttede afhængigheder af projektpartneres informationer og leverancer, fremgår af Bilag 1.

Kommentarer til tidsplanen

Tidsplanen er opstillet under forudsætning af, at en ny koncessionshaver er valgt den 1. maj 2008. Det muliggør spændingssætning af ilandføringsanlægget den 31. maj 2010. Dette tidspunkt er baseret på nedenstående aktiviteter, deres estimerede varighed samt deres tilknyttede afhængigheder for rettidig fremdrift af projektet, ref. Bilag 1:

Projektering af Forstudie og Basic Design, 12 måneder;

Inkluderer bl.a. følgende aktiviteter: Opstilling af design betingelser og etablering af grænseflader, design udbud og tildeling af design kontrakt, udførelse af koncept studie og udførelse af Basic Design samt projekt koordinering med koncessionshaver.

Detailprojektering og Certificering, 5 måneder med forventet afslutning 1. maj 2008;

Inkluderer bl.a. følgende aktiviteter: Udførelse af detailprojektering, specificering af primære platform komponenter, certificerings udbud og tildeling af certifikations kontrakt samt certificering af design af transformer platform.

Afhængighed: Myndighedsgodkendelse af Energinet.dk's ilandføringsanlæg.

Afhængighed: Oplysning om udstyr fra koncessionshaver (omfang af fabrikation).

Afhængighed: Bekræftelse af platform position og godkendelse af 132 kV søkabel projekt.

Fabrikationsudbud, 4 måneder;

Inkluderer bl.a. følgende aktiviteter: Færdiggørelse af tekniske og kommercielle udbudsdokumenter for fabrikation af transformere platform dæk og fundament samt udbud og tildeling af fabrikations kontrakter for platform dæk og for fundament iht. EU betingelser.

Fabrikation og test, 14 måneder;

Inkluderer bl.a. følgende aktiviteter: Indkøb af materialer, fabrikation af platform dæk og af fundament, installation af komponenter på platform dæk, etablering af føringsveje for kabel og rør, tilslutning og test af komponenter på værft samt fastgøre platform dæk på pram for udslibning.

Afhængighed: Levering af koncessionshavers udstyr hos fabrikant.

Afhængighed: Installation af platform fundament afsluttet.

Udslibning og installation, 3,5 måneder;

Inkluderer bl.a. følgende aktiviteter: Afvente gunstigt vejrvindue for sikker udslibning og offshore installation af platform dæk på pre-installeret platform fundament, udslibning fra værft til offshore position samt offshore installation af platform dæk på fundament.

Afhængighed: 132 kV søkabel til land og landanlæg klar.

Slutmontering, 3 måneder;

Inkluderer bl.a. følgende aktiviteter: Offshore tilslutning af brandpumper til brandvandsanlæg på platform, offshore tilslutning af søkabler til platformens elektriske anlæg, offshore test af komponenter og forbindelser samt klargøring til endelig spændingssætning. Efter den første måned forventes adgang til platformen mulig, for koncessionshavers kabeloptræk af 33 kV søkabler. Kabeloptræk (33 kV) mulig 1. april 2010.

Platform spændingssætning mulig 31. maj 2010.