



TEKNISK GENNEMGANG AF BALTIC PIPE-PROJEKTET

Orientering v. Energinet

Torben Brabo, Sofie Leweson og Bent Sømod

VÆRDIELEMENTER I BUSINESS CASEN

Lavere gastariffer i takt med, at dansk gasproduktion og -forbrug falder

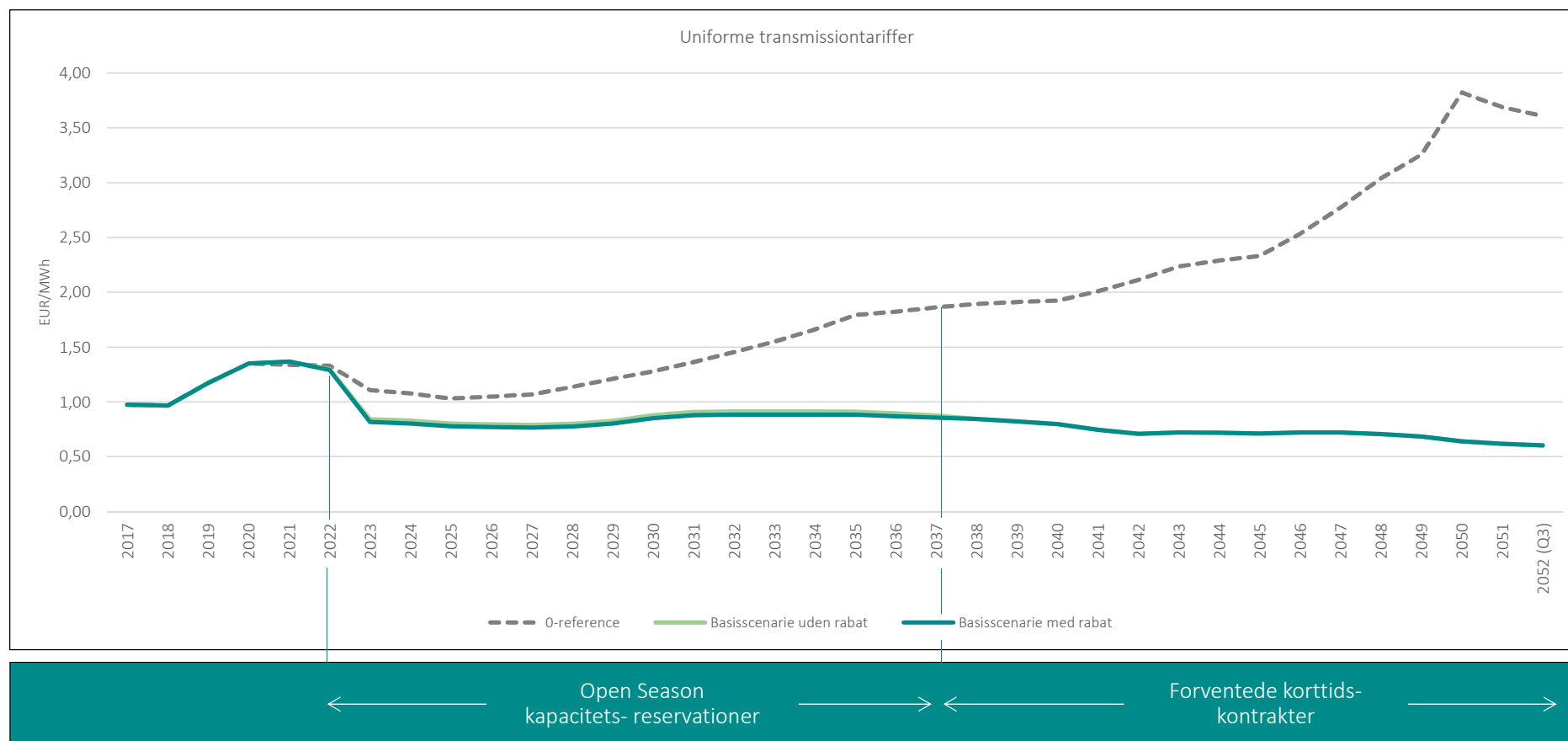
Øget forsyningsikkerhed og styrket konkurrence på gasmarkedet.

Billigere også at transportere VE-gasser i Danmark og omstille fra kul til naturgas i Polen

Bidrager til at opfylde EU's mål om forsyningsikkerhed, konkurrencedygtighed og bæredygtighed

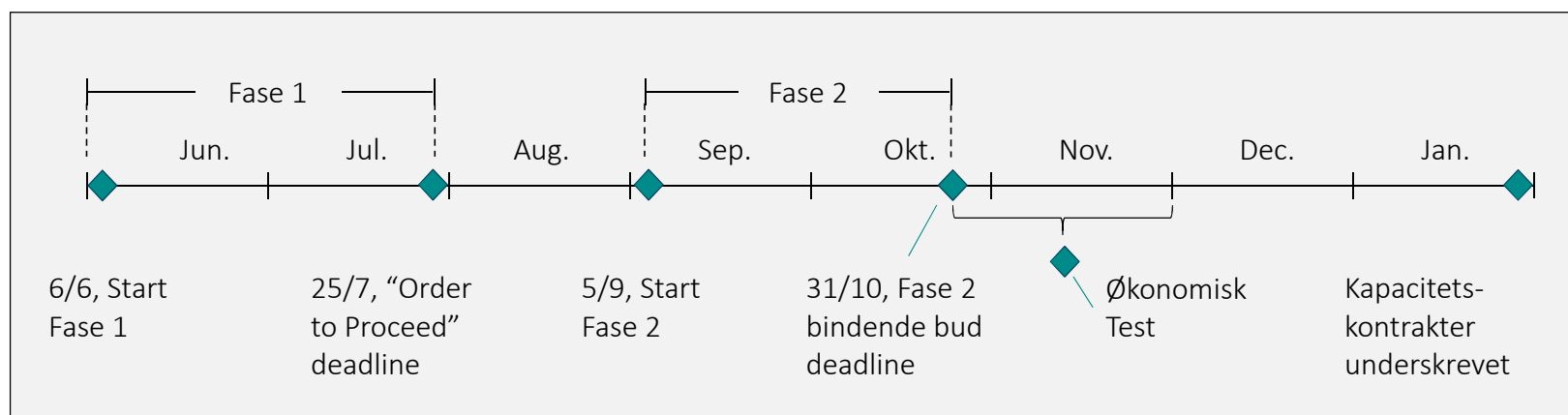


TARIFUDVIKLING MED OG UDEN BALTIC PIPE



OPEN SEASON: 15-ÅRS KAPACITETSKONTRAKTER

Udbudsproces for salg af kapacitet gennemført i 2017. Kapacitetskontrakterne sikrer indtægter for ca. 80 % af kapaciteten i de første 15 år af anlæggenes levetid.



ANLÆGS- OMKOSTNINGER

Samlede anlægs-
omkostninger ca. 12-15
mia. DKK

Anlægsomkostninger
for den danske del af
projektet ca. 6-6.5 mia.
DKK

ØGEDE INDTÆGTER

Øgede tarifindtægter
på 600-800 mio. DKK
årligt

Kapacitetskontrakter
på 80 % af kapaciteten
indgået for 15 årig
periode

SAMFUNDS- ØKONOMI

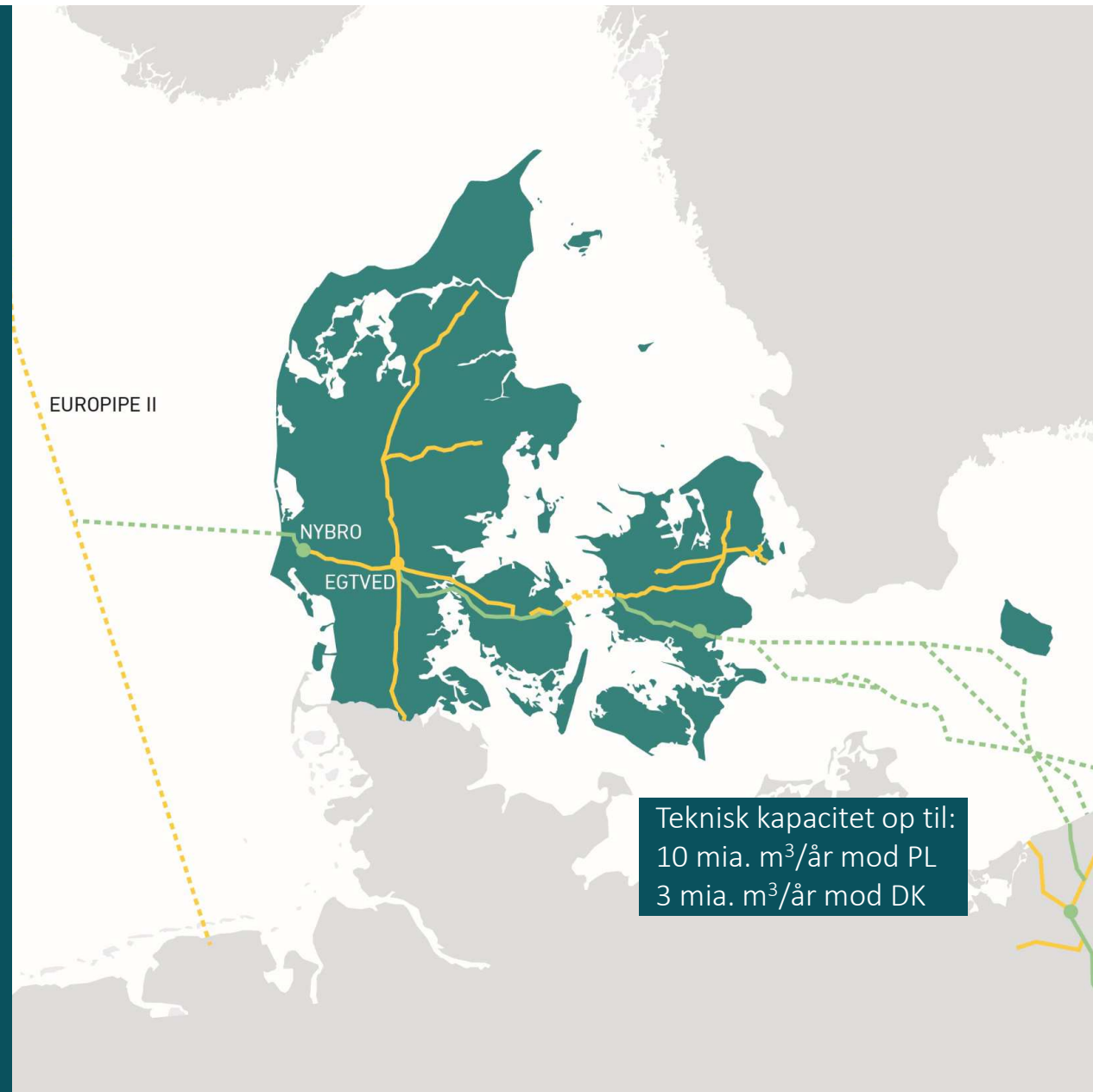
Samlet set forventes
tarifbesparelser på
1-2 mia. DKK

Tilbagebetalingstid
ca. 15 år

Investeringshorisont på
35 år (inkl.
anlægsperiode)

BALTIC PIPE PROJEKTETS HOVEDELEMENTER

1. Ny offshore gasrørledning i Nordsøen
2. Udvidelse af det danske gastransmissionssystem på land
3. Ny (to-vejs) kompressorstation på Sjælland
4. Ny offshore gasrørledning fra Danmark til Polen (GAZ-SYSTEM)
5. Udvidelse af det polske gastransmissionssystem på land (GAZ-SYSTEM)



1. RØRLEDNING I NORDSØEN

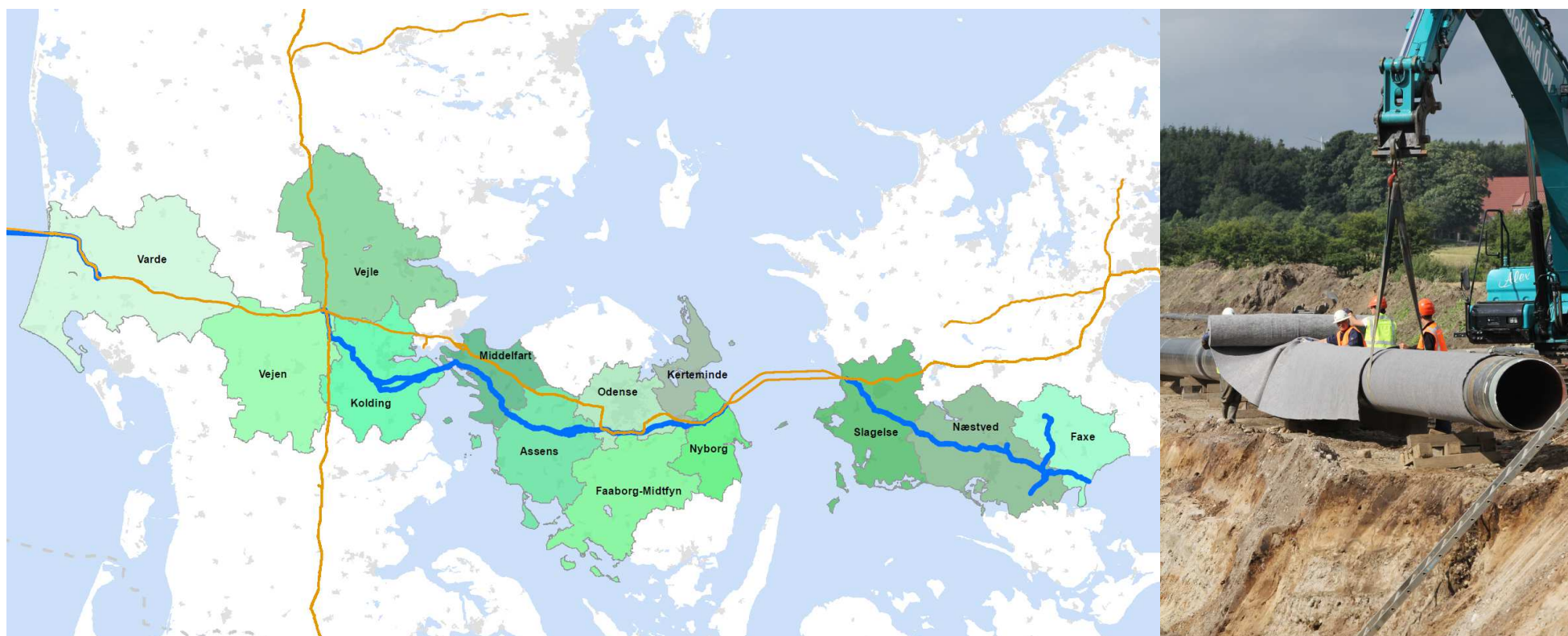
105-110 km offshore rørledning, som forbinder norsk gasrør i Nordsøen med det danske transmissionssystem via modtageterminal i Nybro



Eksisterende gasbehandlingsanlæg i Nybro, hvor modtageterminal kan etableres.

2. DANSKE UDVIDELSER

210-230 km gasrørledninger i Jylland, via Lillebælt henover Fyn og på Sjælland, samt ny kompressorstation ved E47 i Næstved. Elforsyning (elkabler) til kompressorstationen.



3. KOMPRESSORSTATION PÅ SYDØSTSJÆLLAND

Kompressorstationen hæver trykket i ledningen således at gassen kan transporteres via Østersøen til Polen. Kompressorstationen er eldrevet, hvorfor der er behov for nye elkabler.



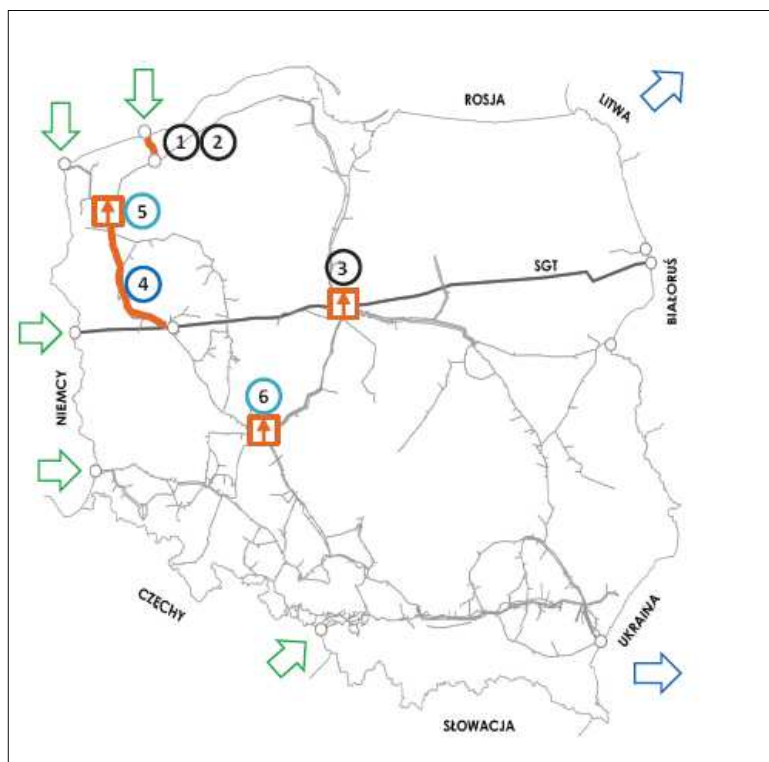
4. RØRLEDNING I ØSTERSØEN (GAZ-SYSTEM)

260-310 km rørledning fra Danmark til Polen via Østersøen



5. POLSKE UDVIDELSER (GAZ-SYSTEM)

Omkring 250 km rørledning og 3 kompressorstationer er planlagt



HENSYN BAG DET FORESLÅEDE PROJEKTOMRÅDE

Antal boliger/opholdsarealer (class location)

Hensyn til lokal planlægning – eks. by-,
erhvervs- og boligudvikling,
vindmølleplanlægning etc.

Lokale forhold og konkrete projekter – eks.
jordbund, grundvand, udvidelsesplaner etc.

Hensyn til natur og miljøforhold, fx Natura
2000, beskyttet natur og arter, skov

Arkæologi/kulturarv

Hensyn til og samtænkning med øvrig
infrastruktur



HENSYN UNDER ANLÆGSARBEJDET

Anlægsarbejdet vil typisk vare 2-3 måneder på hver ejendom

Erhvervsområder og infrastruktur

Landbrugs efterfølgende drift – dræn, strukturskader og afgrødetab minimeres

Erhvervsområder med intensiv drift – koordinering i anlægsperioden

Krydsning af andre større infrastrukturer – motorveje, baner mv. – tekniske løsninger (fx underboringer)

Naturområder og kulturværdier

Natura 2000 områder med særlig beskyttelse

Andre områder med høj naturværdi - §3 områder, fredskov mv.

Kulturværdier – sten- og jorddiger, gravhøje og andre arkæologiske værdier

Rekreative områder

Stiforløb, rekreative anlæg mv – skånsom anlægsmetode

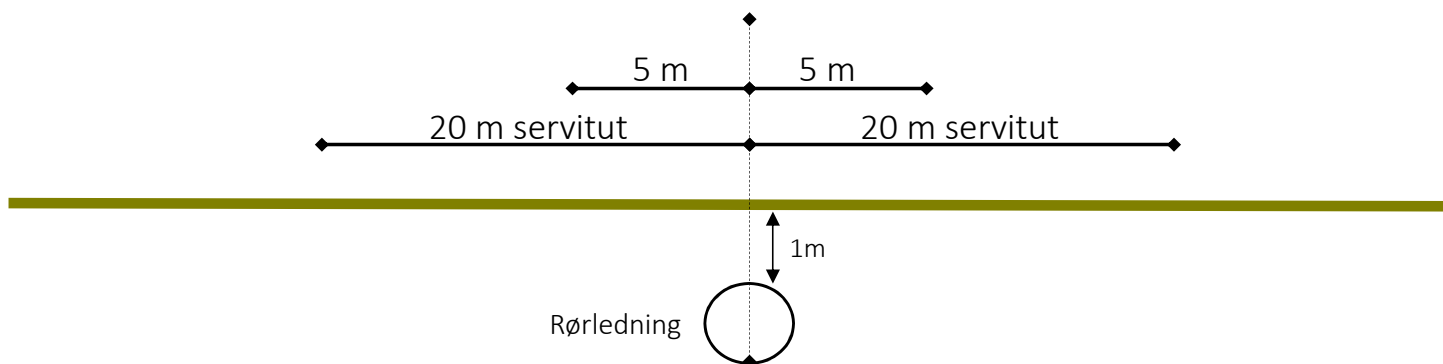


RETTIGHEDSERHVERVELSE - EKSPROPRIATION

0 – 5 m: Ingen træer med dybtgående rødder uden tilladelse / bore- gravetilladelse

nedlægning af ledningsanlæg samt regulering af terræn kræver tilladelse

0 – 20 m: Ingen bygninger til ophold for mennesker – andre bygninger kræver ledningsejerens accept



AREALBEGRÆNSNINGER – EFTER ANLÆGSFASE

Planlægning for udvikling af bosætning og erhverv i byzone

Sikkerhedszonen omkring gasrørledningen kan medføre begrænsninger i område på *op til 200 meter* på hver side af rørledningen

Tilpasning af linjeføring og øgning af sikkerhedsklasse for gasrørledning for at reducere begrænsninger

Planlægning i det åbne land for byggeri og drift af landbrugsjord

Sikkerhedszone og servitutbestemmelser begrænser mulighed for udvidelse af jordbrugsbyggeri

Servitutbestemmelser begrænser/vanskeliggør arealanvendelsen – vedligeholdelse af dræn, skovrejsning og dybdepløjning



DIALOG MED KOMMUNER OG LODSEJERE – INDTIL NU

JUN 2017

JUL

AUG

SEP-OKT

NOV

DEC

JAN 2018

1. juni 2017
Borgmestre orienteres om projektet via brev fra Torben Glar Nielsen.

1. juni 2017
Kommunernes planchefer orienteres om projektet

26. juli 2017
Orientering til Kommunernes planchefer - Open Season fase 1 er afsluttet med et positiv resultat

1. august 2017
Borgere orienteres om projektet og feltundersøgelser/be sigtigelser

1. november 2017
Orientering til Kommunernes planchefer - Open Season fase 2 er afsluttet med et positiv resultat

8. november 2017
Energinet sender via de berørte kommuner ansøgning om miljøvurdering til Miljøstyrelsen.

20. december 2017
Energinet orienterer samtlige kommuner om at Miljøstyrelsen og Energistyrelsen planlægger at igangsætte 1. offentlighedsfase for Baltic Pipe torsdag d. 21. december. Samtidig orienteres om at projektets plangrundlag over land forventes gennemført med et landsplandirektiv.

21. december 2017
Miljøstyrelsen og Energistyrelsen igangsætter 1. offentlighedsfase for Baltic Pipe. Der sendes breve til berørte ejere og beboere på berørte ejendomme (ca. 900)

8-11. januar 2018
Informationsmøder for borgere og andre interesserede seks forskellige steder i landet

Januar 2018
Dialog med og besvarelse af spørgsmål fra borgere og myndigheder, v. møder, mail- og telefonhenvendelser mv.

Juni-september 2017 : Møder med alle berørte kommuner

BALTIC PIPE PROJECT - VIGTIGE MILEPÆLE

2016

Ultimo 2016:
Energinet og Gaz-System afsluttede et en indledende forundersøgelse om Baltic Pipe

2017

Juni 2017
Borgmestre og planchefer orienteres om projektet

Jan.– Dec. 2017:
Energinet gennemfører modningsprojekt

December 2017
Miljøstyrelsen og Energistyrelsen igangsætter 1. offentlighedsfase for Baltic Pipe. Der sendes breve til berørte ejere og beboere på berørte ejendomme (ca. 900)

2018

Marts 2018: Business case for Baltic Pipe godkendt og offentliggøres

Jan. – efterår 2018:
Miljøvurdering gennemføres, 2. offentlige høring igangsættes (evt. primo 2019)

Efterår 2018: EFK-minister giver §4-godkendelse

Ultimo 2018:
Energinet og Gaz-System træffer endelig investeringsbeslutning

2019

Sommer 2019: VVM-godkendelse af projektet på land

Sommer 2019 – vinter 2021
Ekspropriationskommissionen indkalder lodsejere

2020

Forår 2020 – 2022:
Anlæggene etableres (typisk 2-3 måneder på hver ejendom)

2021

2021:
Anlægsarbejdet forsætter

2022

Forår – sommer 2022
Anlæggene testes

Oktober 2022
Anlæggene idriftsættes

