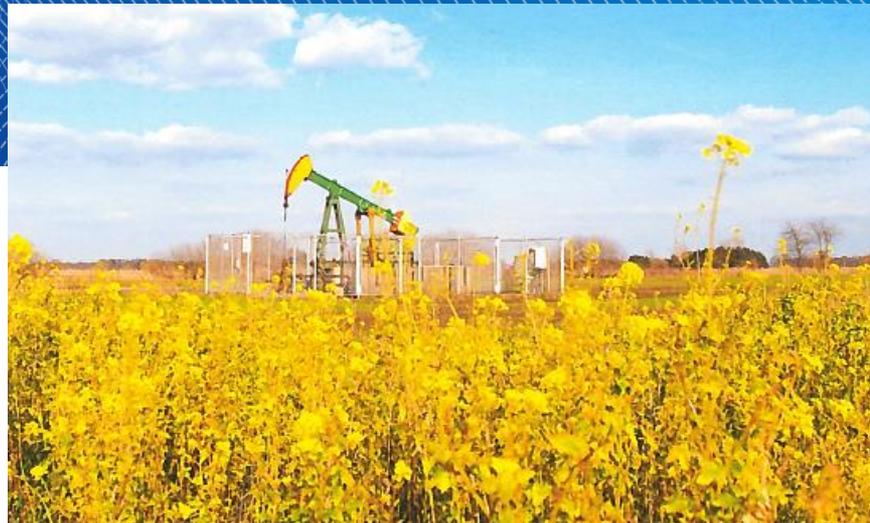


Twist 22. Juli 2014 Frühe Öffentlichkeitsbeteiligung

Erdöl aus Rühlermoor – Mit Tradition in die Zukunft

Energy lives here™



ExxonMobil in Deutschland

In Deutschland seit 1890

Marken



Upstream, Downstream, Chemicals

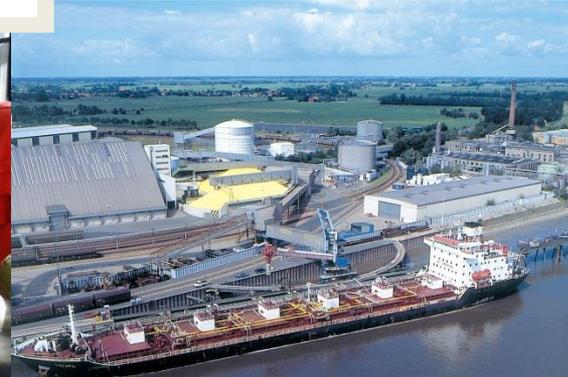
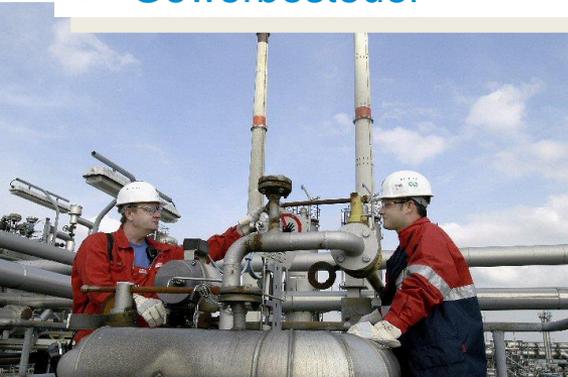
Mitarbeiter insgesamt ~3300

Auszubildende ~230

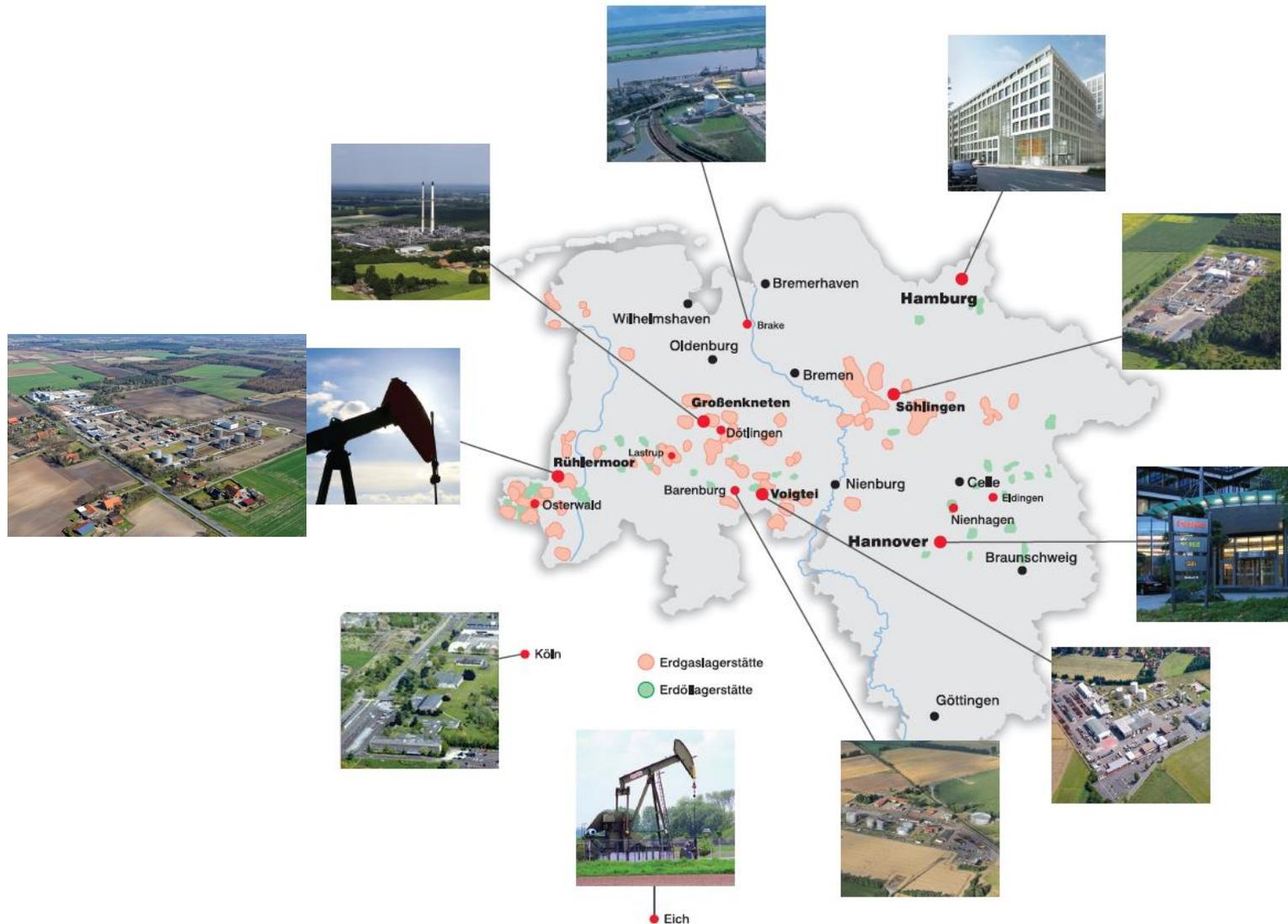
(Mitarbeiter EMPG 1150)

(Auszubildende EMPG 108)

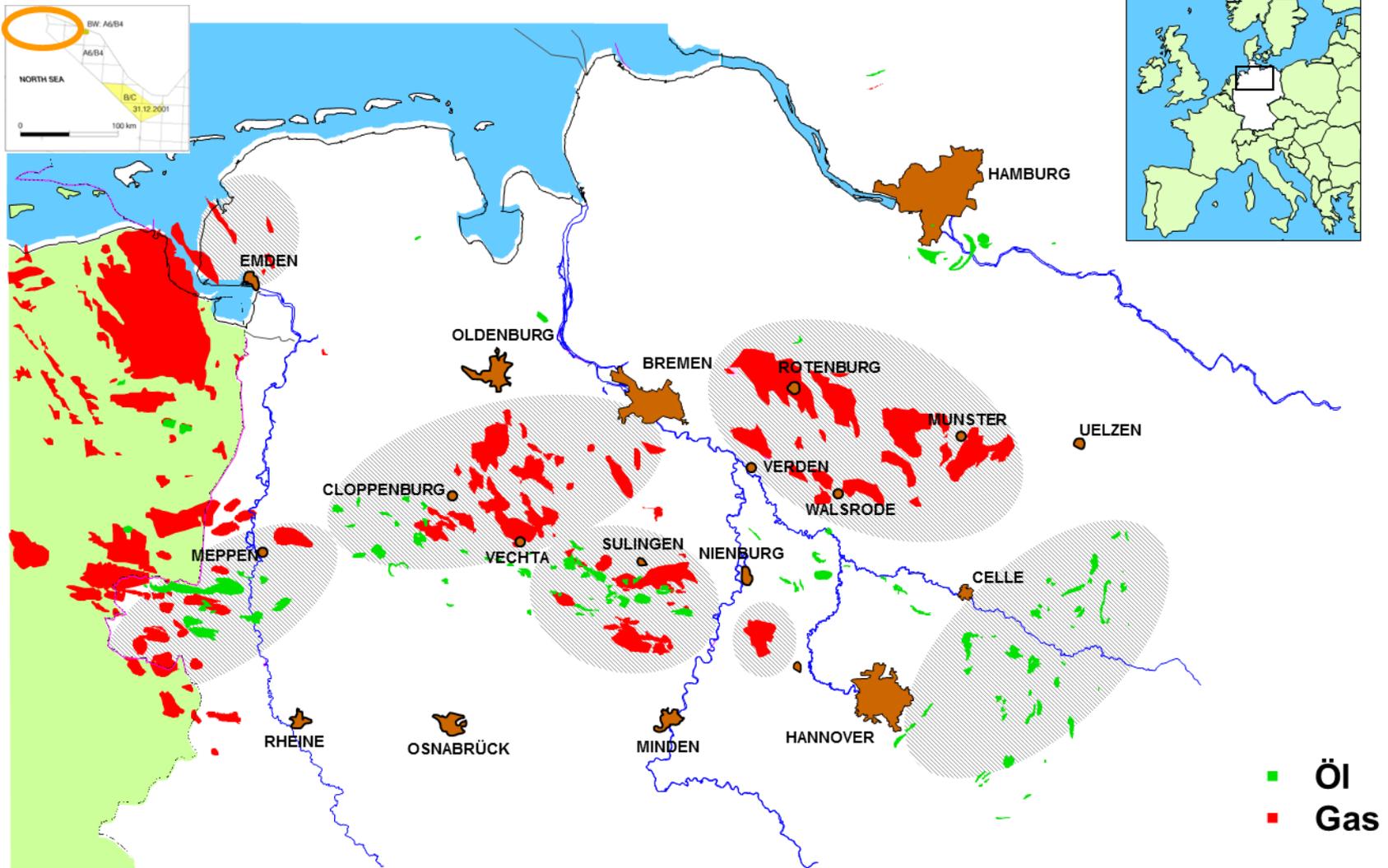
- ▶ Gasförderung ~10 Mrd. m³
- ▶ Erdölproduktion 483 Tsd. t
- ▶ Bohrungen insgesamt 930 (230 Gas)
- ▶ Investitionen jährlich >150 Mio. €
- ▶ Förderabgaben 2008-2013 ~3,3 Mrd. €
- ▶ Gewerbesteuer



ExxonMobil Standorte



Norddeutsche Öl- und Erdgasfelder



Erdöl aus Rühlermoor

Mit Tradition in die Zukunft

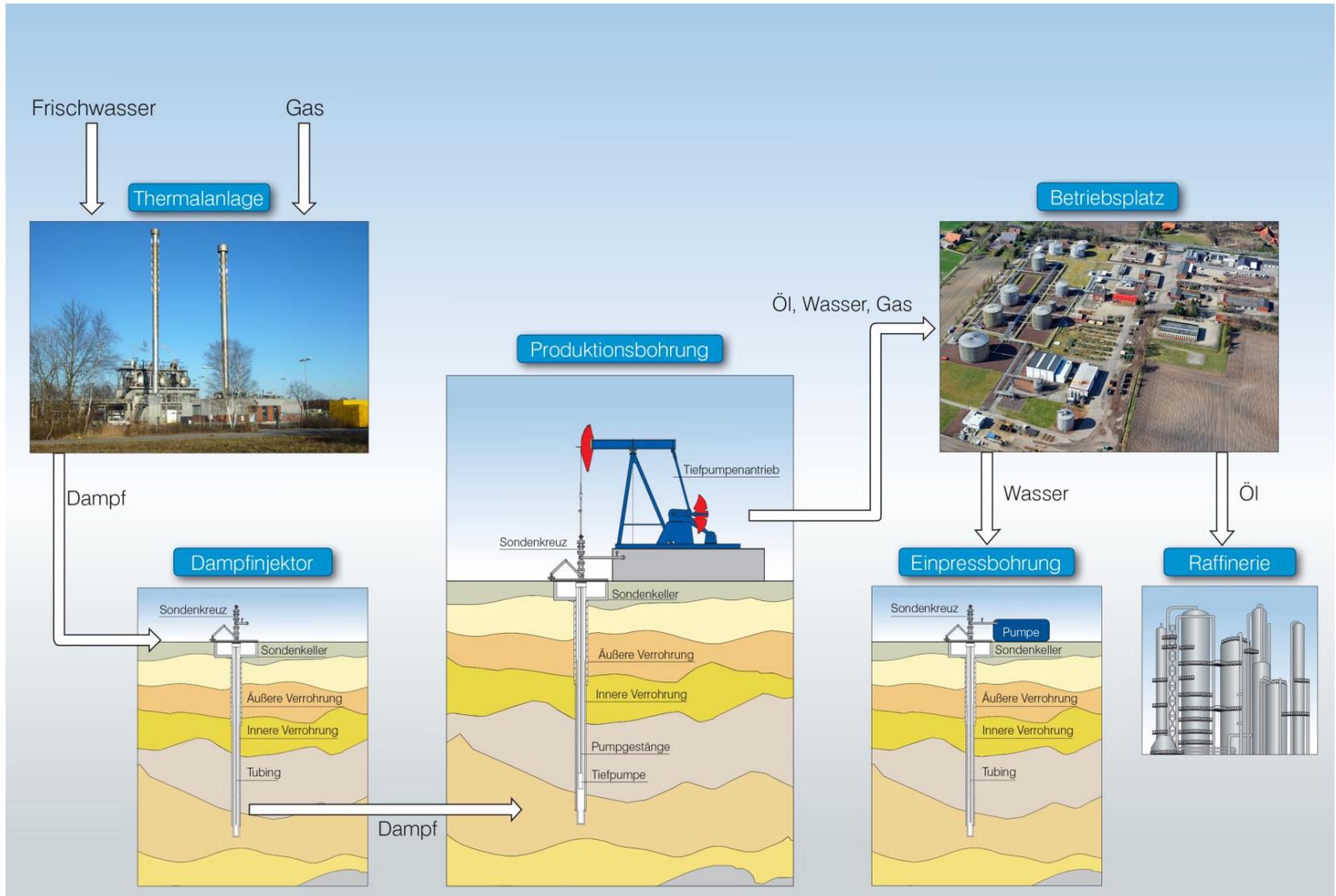


Feldesentwicklung Rühlermoor

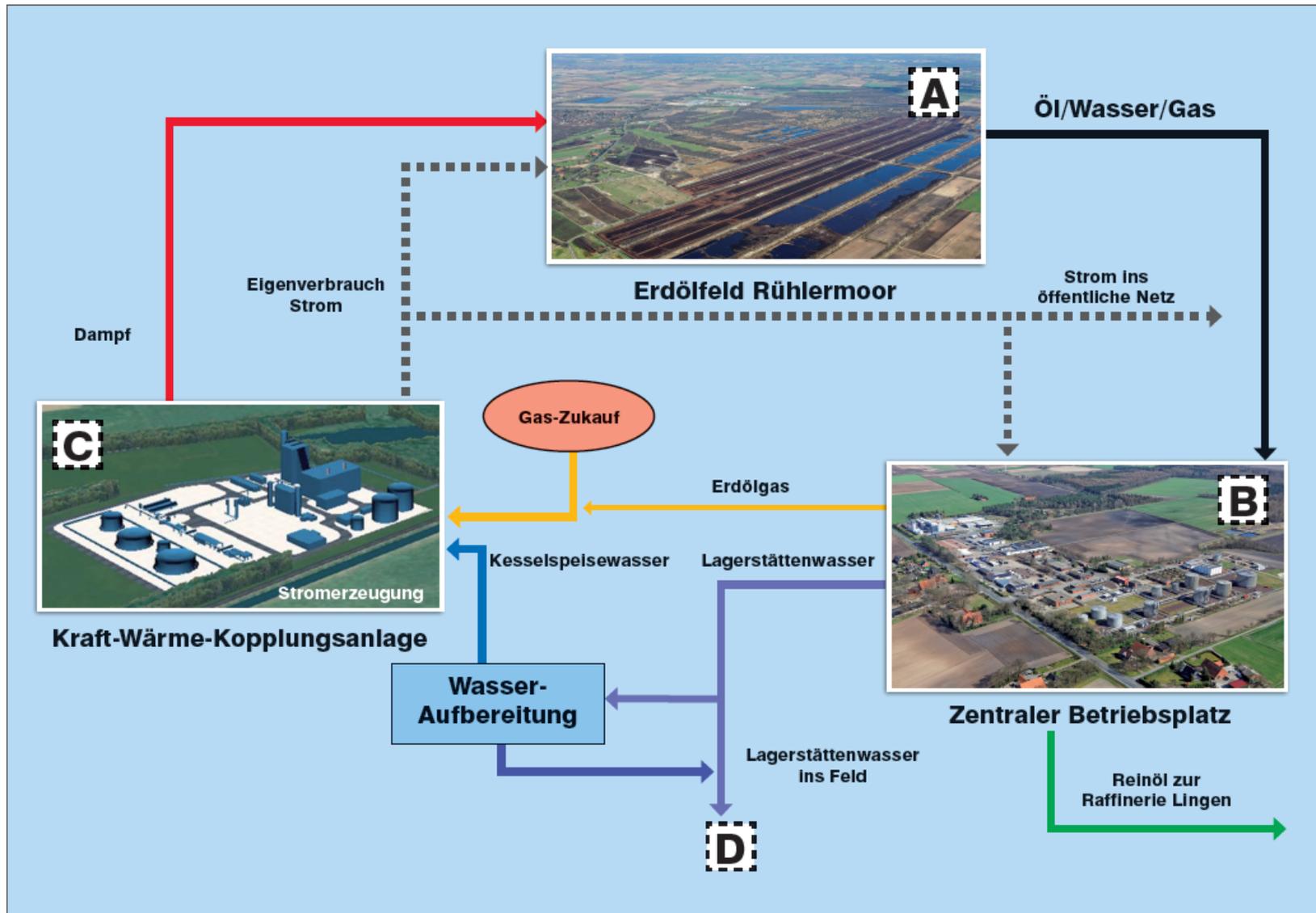
- ExxonMobil fördert seit den 1950er Jahren im Emsland Erdöl
- Für das Feld Rühlermoor ist ExxonMobil als Betriebsführer und GDF SUEZ als Bohrbetriebsführer tätig
- Bereits seit Beginn der 1980er Jahre wird die Ölförderung in Rühlermoor durch die Injektion von Wasserdampf unterstützt
- Momentaner Status der Feldesentwicklung:
 - 100 Millionen Tonnen ursprünglich vorhandene Ölreserven
 - Bisher ca. 30 Millionen Tonnen Öl produziert
 - 185.000 Tonnen jährliche Rohölproduktion aus den derzeit aktiven Bohrungen
 - Tägliche Dampfinjektion ca. 1.200 Tonnen Dampf
 - 235 Bohrungen für Produktion und Injektion
 - ca. 200 Bohrungen wurden verfüllt



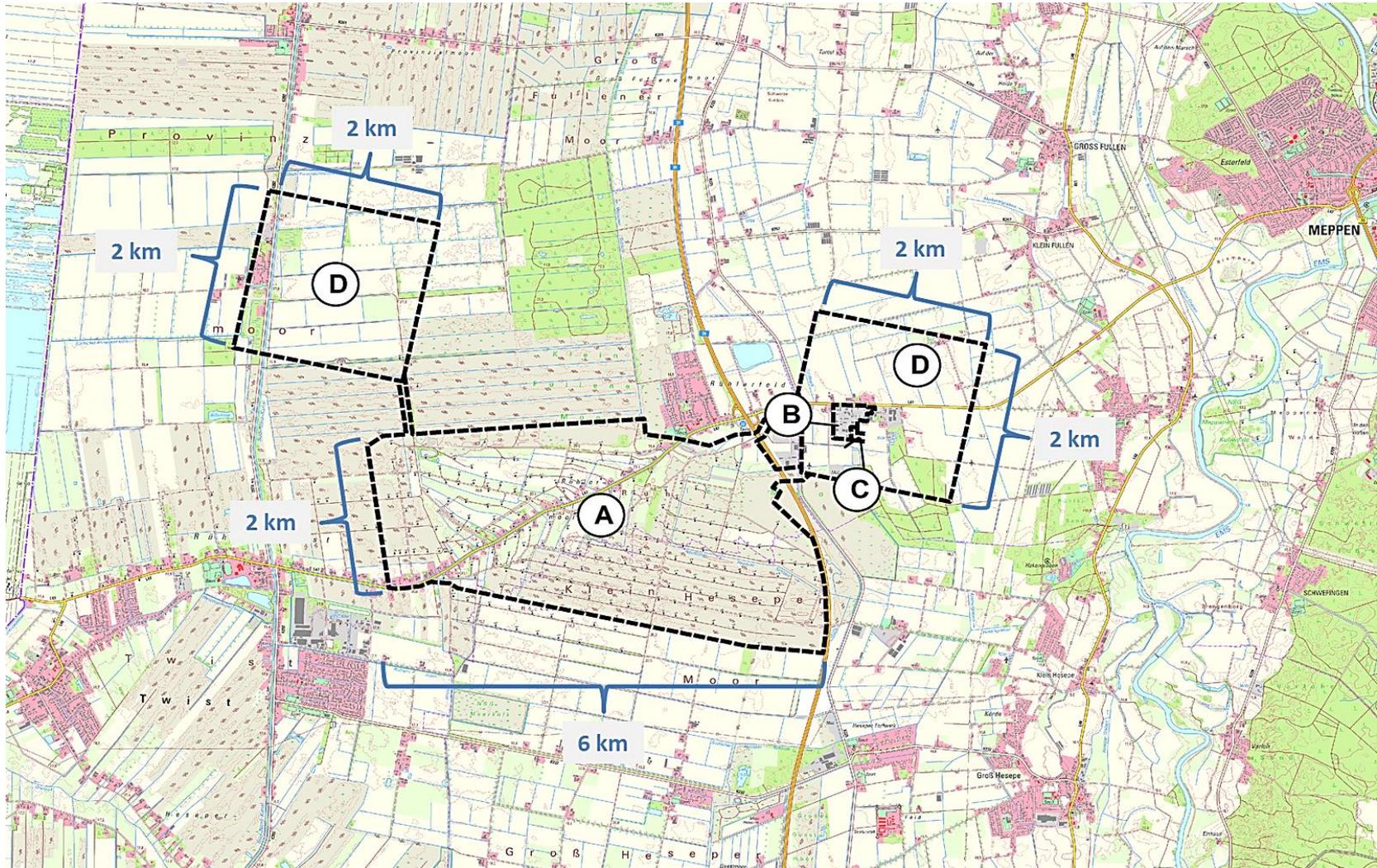
Produktionsprozess - Heute



Die Projektbestandteile



Projektgebiet



Zeitplan (nach derzeitigem Planungsstand)

- Antrag bergrechtliches Planfeststellungsverfahren inkl. Umweltverträglichkeitsstudie 1. Quartal 2015
- Durchführung der Bohrungen und Rekomplettierungen von 2016 bis 2023 (Hauptaktivitäten von 2016 bis 2018 geplant)
- Mit den Arbeiten für die Wasserverpressung (Errichtung von Clusterplätzen und Abteufen der Bohrungen) wird 2016 begonnen
- Der Umbau des zentralen Betriebsplatzes und die Baumaßnahmen für die Kraft-Wärme-Kopplungsanlage werden von 2016 bis 2018 durchgeführt
- Inbetriebnahme ist für 2019 geplant

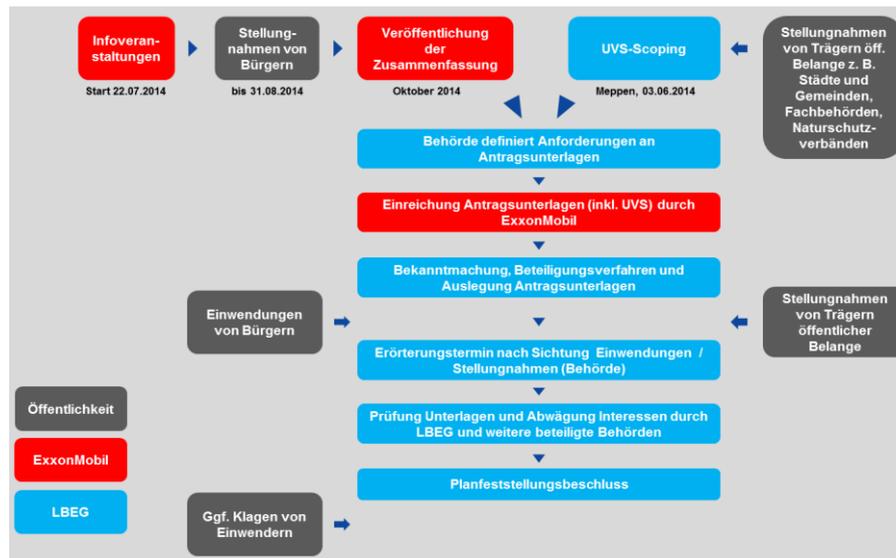
Projektziele

Neben der langfristigen Sicherung der Ölproduktion im Emsland und den damit zusammenhängenden Investitionen in die Region werden mit dem Projekt auch erhebliche Verbesserungen im Umweltbereich erzielt:

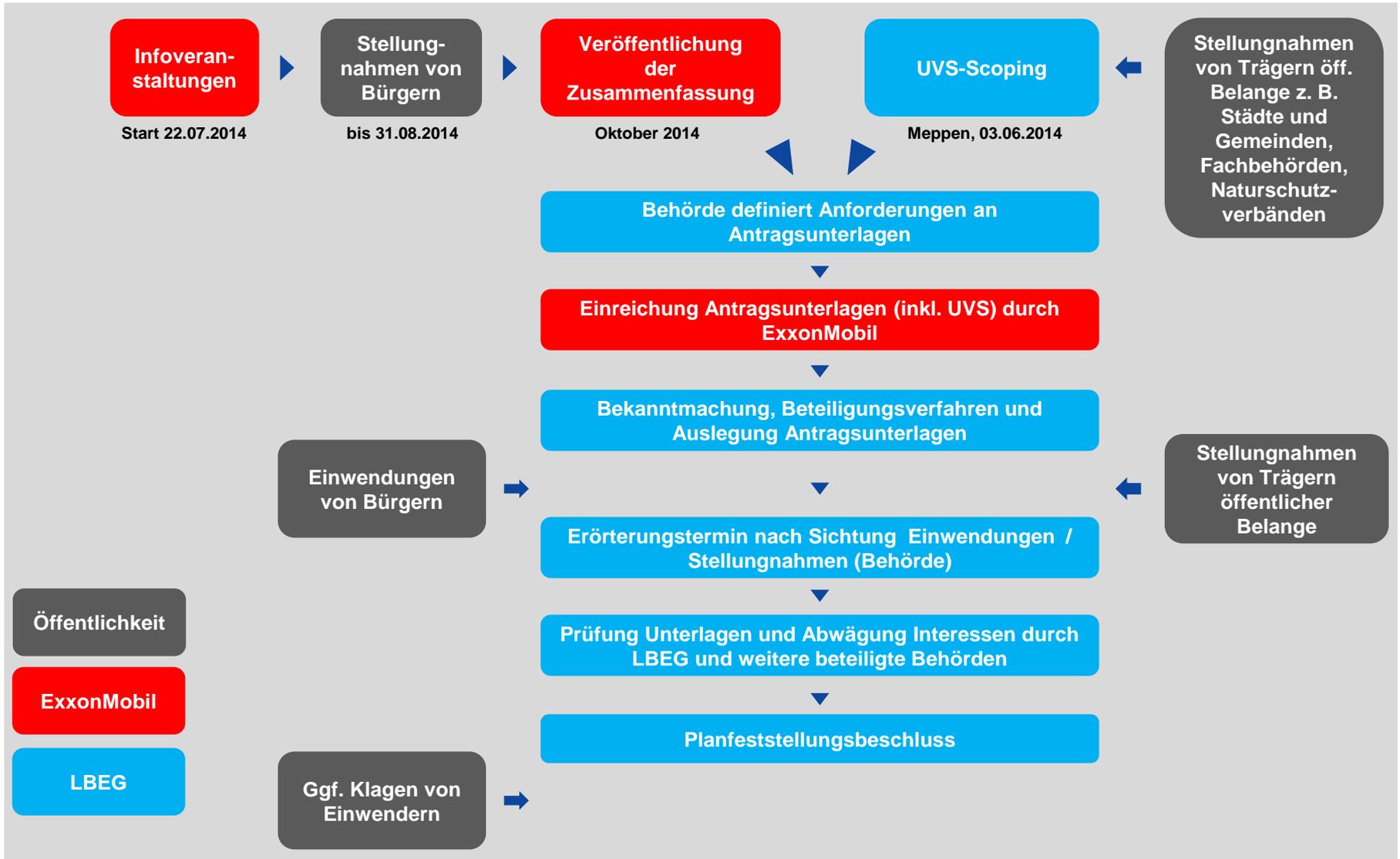
- Durch Umstellung von Frischwasser auf aufbereitetes Lagerstättenwasser zur Dampfproduktion wird die Ressource Grundwasser geschont
- Durch Installation der KWK-Anlage wird eine hocheffiziente Energieversorgung erreicht
- Die Modernisierung des Leitungsnetzes sichert langfristig die Integrität der Erdölproduktion

Frühzeitige Öffentlichkeitsbeteiligung

- ExxonMobil informiert frühzeitig **vor** Einreichung der Antragsunterlagen die Öffentlichkeit über Ziele, Mittel und Auswirkungen unseres Projektes
- Die Öffentlichkeit bekommt die Gelegenheit ihre Fragen zu stellen und ihre Kommentare einzubringen



Verfahren Öffentlichkeitsbeteiligung



Kontakt

Anregungen und Stellungnahmen richten Sie gern schriftlich bis zum 31. August 2014 an

ExxonMobil Production Deutschland GmbH
Pressestelle
Riethorst 12
30659 Hannover

oder per E-Mail an

pressestelle.hannover@exxonmobil.com

Telefonisch sind wir für Sie erreichbar unter 0511-641-6000

Weitere Informationen erhalten Sie über unsere Website
www.erdoel-aus-ruehlermoor.de

