界面活性剤添加による 重質油回収管内の圧力損失低下に関する実験的研究

環境・動力系 藤田勇

港湾空港技術研究所 海洋開発系 小野 正夫

①研究背景、先行研究 重質油よりも粘性が上昇[1] W/O type Emulsion -Water Accidents require oil recovery 粘性が水に接近[1] O/W type Emulsion Immiscible liquid-liquid phase Water HFO Flow Pipe ▶ 先行研究においてCAFが管内圧力損 失を抑制する効果を報告[2] 油回収過程でCAFを形成できれば、 water Flow 迅速な油回収として貢献可能

本研究 界面活性剤による圧力損失抑制効果の把握

oil

CAF (Core Annular Flow)

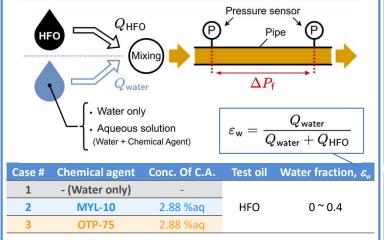
界面活性剤添加が有効[1]と思われる

が、移送配管内の圧力損失抑制効果

について知見がない

- ▶ 重質油(HFO)を使用し、界面活性剤添加による油回収 管内の圧力損失変化について詳細に計測
- ▶ 配管を流れる混合流体を採取し、顕微鏡を用いたエマル ションの状態について顕微鏡観察を実施

②実験方法、



- 水or水溶液とHFOを撹拌し、油回収管内へ供給
- 配管内における圧力損失 ΔP_f の計測
- 流路出口付近のエマルションを採取し顕微鏡観測

圧力損失と $\epsilon_{ m w}$ の関係 ③実験結果 100 Case1 80 圧力損失が 乱高下[3] ΔP_f [kPa/m] 60 界面活性剤 40 添加条件 20 Case2 Case3 0 圧力損失を

0.0

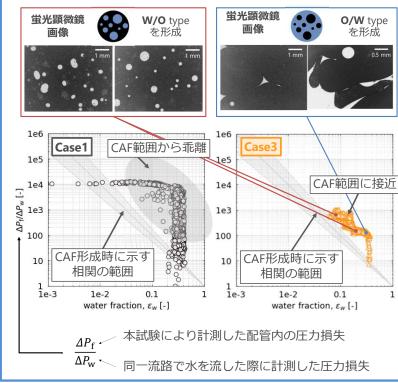
3実験結果

抑制[3]

管内流動の把握

water fraction, ε_w [-]

0.5



4)結言

- 界面活性剤を含まない水をHFOに噴射すると、W/O型エマルショ ンを形成し、圧力損失が不安定となり、乱高下する結果を得た。
- 界面活性剤を添加した水溶液をHFOに噴射する、O/W型エマル ションの形成を確認し、管内圧力損失を安定させた。
- 界面活性剤の投入により、CAF相当の圧力比範囲に接近した。

本研究の一部はJSPS科研費JP22K04569の助成を受けたものです。加えて実験で用いた蛍光顕微鏡は、港湾空港技術研究 所の沿岸環境研究グループからお借りしました。ご厚意に感謝申し上げます。

考文献

謝辞

[1] I. Fujita et al., engrXiv, DOI: https://doi.org/10.31224/osf.io/yvskc, (2021).

[2] 藤田勇ら, 港湾空港技術研究所報告,Vol.052 (4), pp.75-103, (2013). [3] X. Ma et al., Proc. of 11th ICMF, #246, (2023)





