

Försörjningsläget – aktuell status GMR 8 juni

Geir

Gasförsörjningen på den Svenska gasmarknaden är i nuläget robust.



Våra tjänster Smart infrastruktur Gas Gasnätet Hållbarhet Om oss



Tillsammans Om oss Privat Företag Installera/gräva Kundservice Mina sidor

Du är här: Swedegas – en smartare en... / Gasnätet / Försörjning / Försörjningsstatus

Gasnätet

Svenska stamnätet >

Försörjning v

Försörjningsstatus

Swedegas ansvar

Krisnivåer

Hyper3

Försörjningsstatus

Denna sida uppdaterades senast 2022-06-02

Aktuell information från Energimyndigheten:

Så påverkar invasionen av Ukraina Sveriges energiläge

[Läs mer](#)

Aktuell information från Nordion Energi:

För tillfället finns ingen störning på gasnätet. Försörjningsläget i Sverige är i nuläget robust.

Information om gasförsörjning i Sverige

Med anledning av kriget i Ukraina har vi fått frågor kring hur energiförsörjningsläget är i Sverige när det gäller gas.

Nordion Energi är ett energinfrastrukturbolag och vi bedriver en samhällsviktig funktion där uppdraget är att se till att gasen kommer fram till våra kunder utan störningar och att systemet hålls öppet för alla som vill handla med gas. Vi varken producerar eller säljer gas.

Hur är försörjningssituationen i Sverige?

Gasförsörjningen på den svenska marknaden är i nuläget robust. Vi följer utvecklingen noggrant och i nära dialog med Energimyndigheten och andra aktörer på den svenska och europeiska marknaden.

Information om gasförsörjningen i Sverige med anledning av invasionen av Ukraina

Denna sida uppdaterades senast 2022-06-02

Vår kundservice och medarbetare får i nuläget en hel del frågor gällande gasförsörjningen i Sverige samt vilket ursprung gasen har. Vi har full förståelse för att dessa frågor ställs och har därför tagit fram nedan information där du också kan hitta några nyttiga länkar.

Nordion Energi som Weum Gas är en del av, är ett energinfrastrukturbolag och vi bedriver en samhällsviktig funktion där uppdraget är att se till att gasen kommer fram till våra kunder utan störningar och att systemet hålls öppet för alla som vill handla med gas. Vi varken producerar eller säljer gas.

Hur är försörjningssituationen i Sverige?

Gasförsörjningen på den svenska marknaden är i nuläget robust. Vi följer utvecklingen noggrant och i nära dialog med Energimyndigheten och andra aktörer på den svenska och europeiska marknaden.

Rollfördelning krisgrupp

Krisledare: Geir S
 Kundkontakter: Carolina W
 Kommunikation: Saila H
 VD/GD-Kontakter: Hans K
 Beredskap: Wilhelm S
 Informationsinhämtning:
 Martin F, Ylva N, Geir S
 Politisk omvärldsbevakning:
 Hans K, Saila H
 IT säkerhet: Per N



European Network of Transmission System Operators for Gas är en sammanslutning av Europas systemansvariga för överföringssystem.

ReCo Teams (3)

ReCo Team North West



Facilitator	Period
Ontras	06/2019 - 06/2021

26 TSOs
13 Countries

ReCo Team South



Facilitator	Period
SNAM	03/2019 - 03/2021

14 TSOs
9 Countries

ReCo Team East



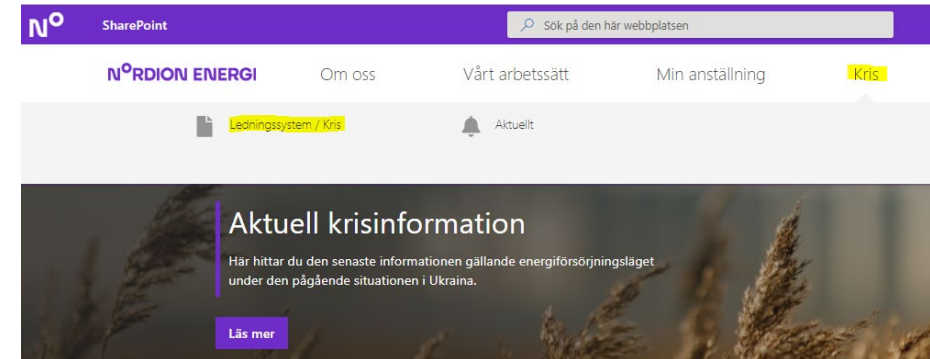
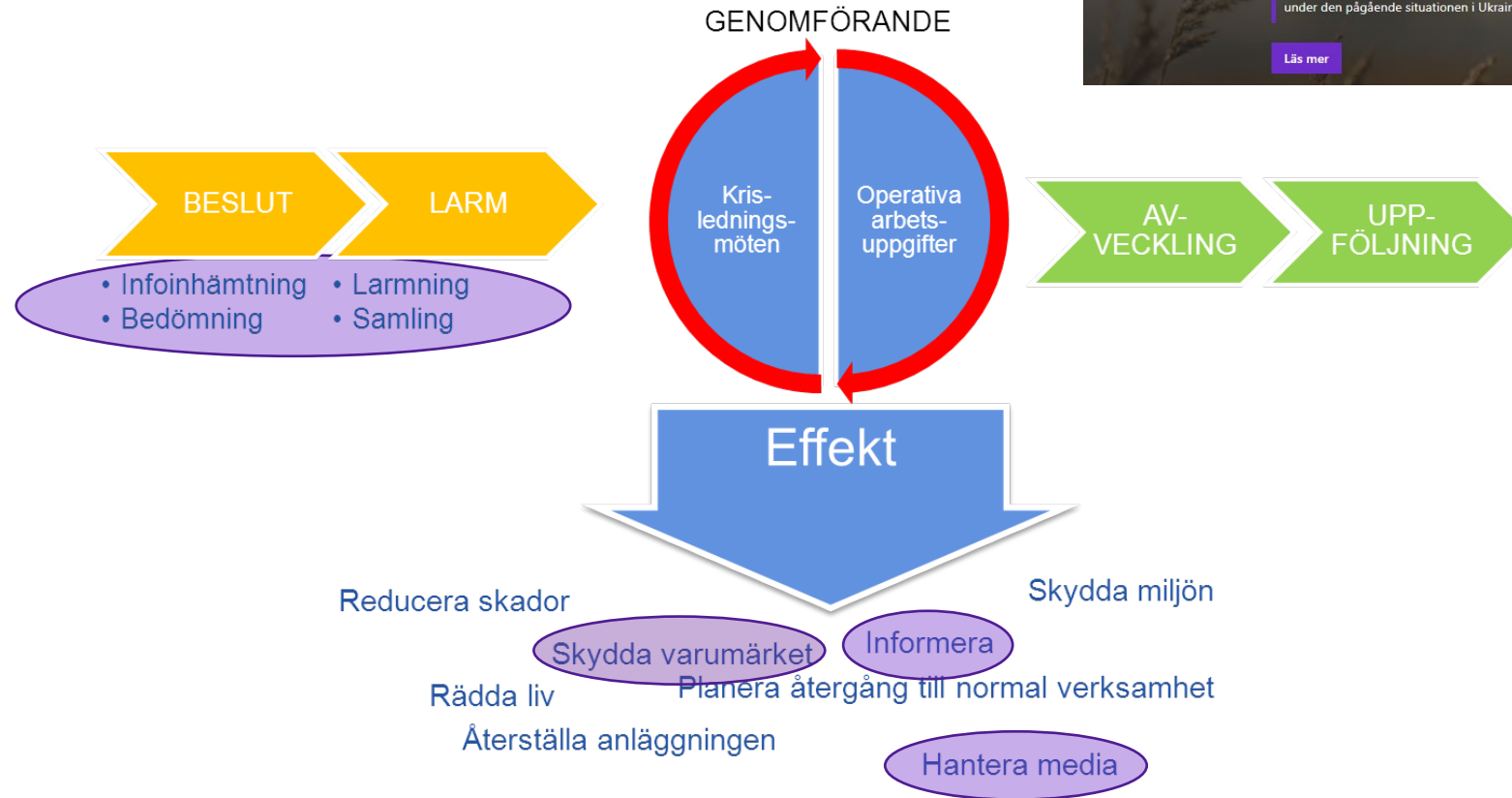
Facilitator	Period
Fluxys	11/2019 - 11/2021

30 TSOs
20 Countries

49 TSOs from 28 countries (25 EU) are represented in at least one of the 3 ReCo Teams

- *ReCo (ENTSOG - Gas Coordination Group to ensure functionality of the Regional Coordination System for Gas (ReCo System for Gas))

Koppling till krisplan



Lägesbild 2022-06-08

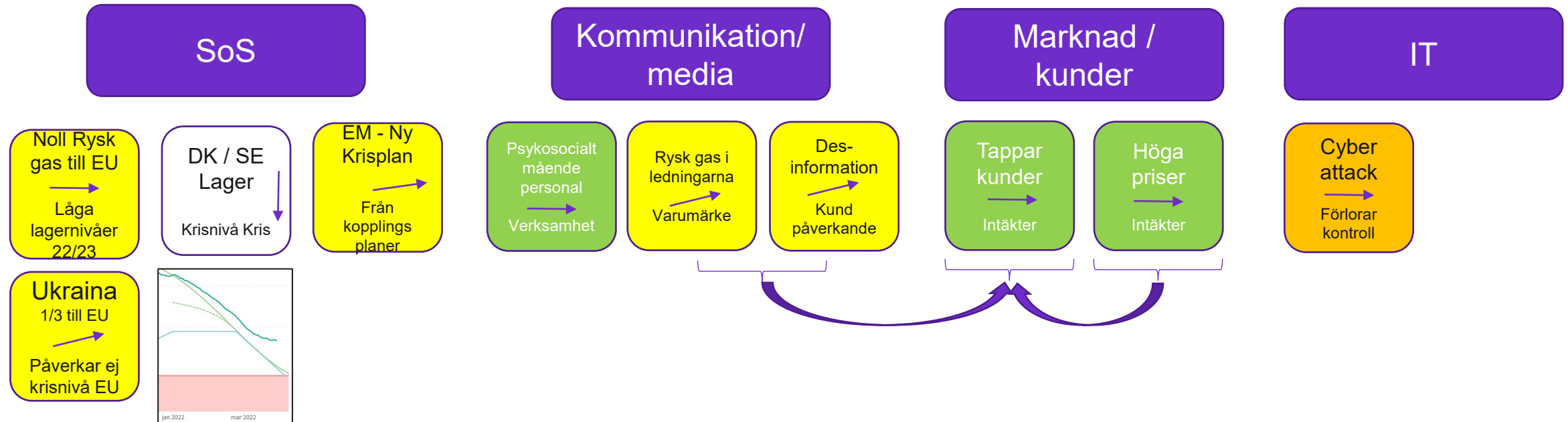
Vit = Normal läge

Grön = Lätt förhöjd. Pågår utredning, håller koll.

Gul = Förhöjt. Hotbild stor, aktiviteter pågår att riskeliminera.

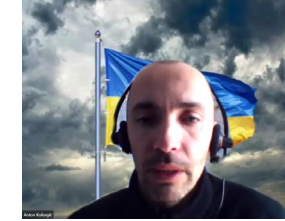
Orange = Markant förhöjt. Hotbild nära att inträffa.

Röd = Fullt etablerad. Hotbild inträffad.



24 feb – 105 dagar

Ukraine – Transit



Anton Kolisnyk
Adviser, System Operation



Slovakien 990 MkWh
Polen 0 MkWh
Rumänien 0 MkWh

Despite the war, specialists of GTSOU continue improving the reliability of the Ukrainian gas transmission system.



Ukraina

Transit via Ukraina – stabil, inga problem sedan 24 februari

Gasinfrastruktur i Ukraina: 3 KS (Novopskov, Borova, Kupiansk) är ockuperade: höga risker för personal och flöden via GMS Sokhranivka*

Lokala skador: DSO Reglerstationer, DSO rörledningar, etc – cirka 1,1 milj invånare över hela Ukraina saknar gas.

Skador på Ukrainas produktionsanläggningar

* GasTSOUA was forced to announce the Force Majeure event, and will stop confirming nominations for IP Sokhranovka from gas day 11 May 2022. At the same time, GTSOUA proposed Gazprom to increase capacity of the other physical interconnection point on the border RF-Ukraine (namely – IP “GMS Sudzha”).



ReCo (The Regional Coordination System for Gas ENTSOG)

Observationer April-Maj:

- Höga gaspriser
- Inmatning till UGS – relativt höga i maj
- Ukraina: endast transit till Slovakien
- Nära noll flöden från EU till Ukraina
- Nord Stream 1 maxlast
- Höga flöden från LNG
- Höga flöden från Storbritannien till EU
- BG, PL, och FI har valt att avstå ifrån Rysk gas
- Rubelfrågor

Viktigt att ha med sig:

Gasprom eller Ryssland har inte stängt gasen till något land, däremot har länder som Bulgarien, Polen, Finland, Danmark/Örsted och Holland/Shipper valt att sourca sin gas från annan håll än Ryssland (av en eller annan anledning, oftast har det varit att de inte velat betala i Rubel) Därmed levereras inte denna gas från Ryssland. Det handlar alltså inte om att Ryssland "stängt kranen" utan de olika aktörerna har valt att inte ta gasen från Ryssland.

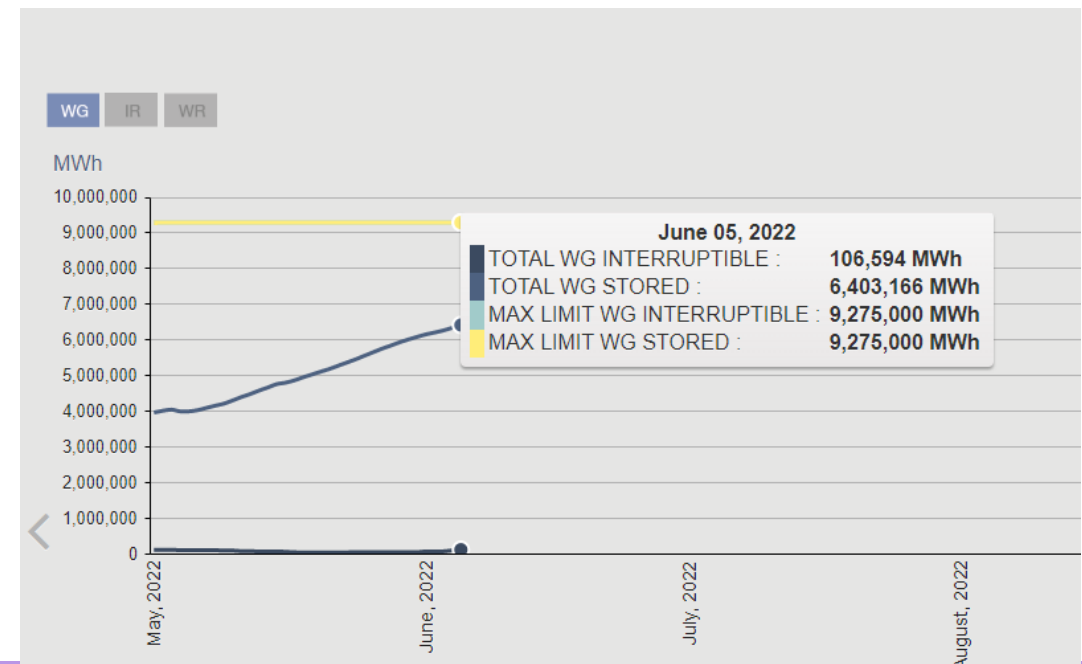
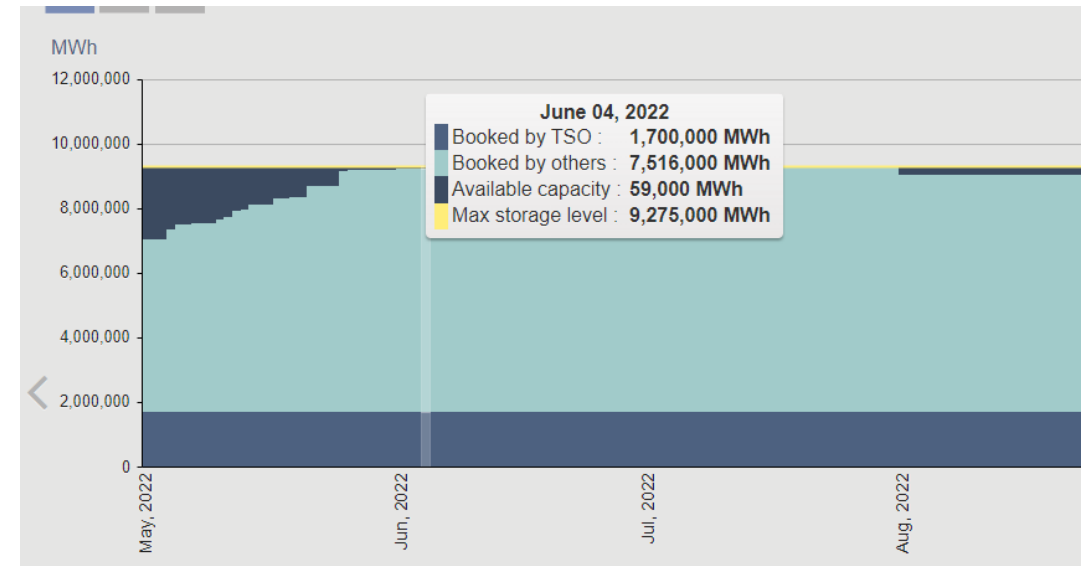
Assesment 2022-06-08

○ Supply situation in SE/DK is robust

- Injection from Germany utilized by ~56%

○ Sweden /Denmark

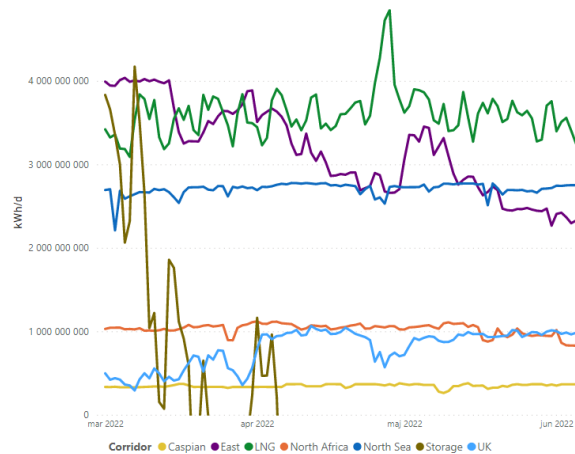
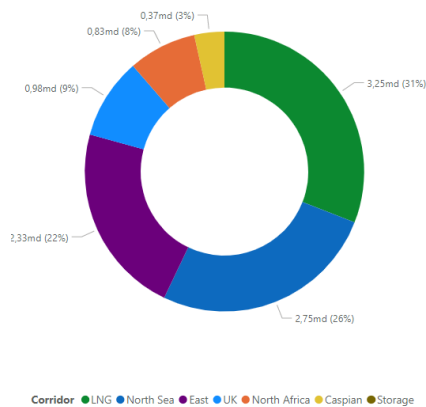
- Average cons JEZ, 58 GWh/d
- Storage SE/DK: 6 529/ 9 275 GWh
 - Entry 0 GWh/d
 - Exit 67 GWh/d
- Import from DE
 - Average 102 Gwh/d
- Biogas
 - 18 GWh/d



Supply situation in numbers 2022-06-08

Europe

- 542 TWh in storage, filling level 49,41 %
 - Rate 5,3 TWh/d , to reach 80% at 1 oct , 2,85 TWh/d is needed
- 22% Import from Russia, Ca: 2,33 TWh/d
- 31% Import from LNG, Ca: 3,25 TWh/d



Flows and usage of capacities

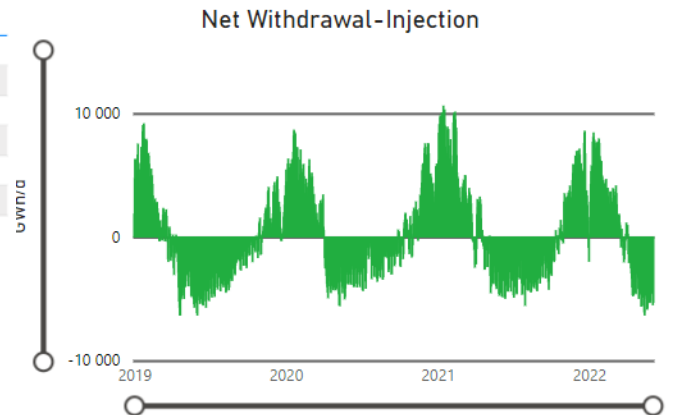
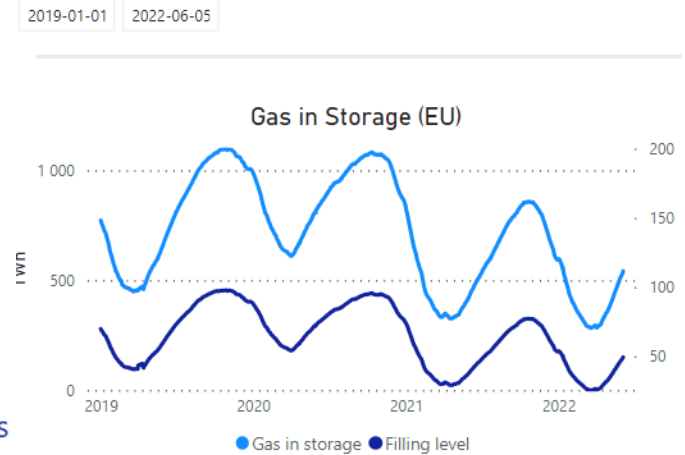
usage of CAP	Value (kWh/d)	Corridor
1,29	982 533 763,00	UK
0,97	365 134 483,00	Caspian
0,85	2 750 130 790,00	North Sea
0,57	3 245 619 188,00	LNG
0,34	828 236 573,00	North Africa
0,33	2 326 594 211,00	East
-0,27	-5 319 060 000,00	Storage

Flows and usage of capacities at specific IPs

usage of CAP	Value (kWh/d)	IP
1,07	477 263 400,00	Zeebrugge ZPT
1,02	577 881 167,00	Dunkerque
0,65	219 655 622,00	Almería
0,48	548 159 430,00	Mazara del Vallo
0,46	265 676 991,00	Strandzha 2 (BG) / Malkoclar (TR)
0,21	395 811 266,00	Uzhgorod (UA) - Velké Kapušany (SK)
0,00	0,00	Kondratki

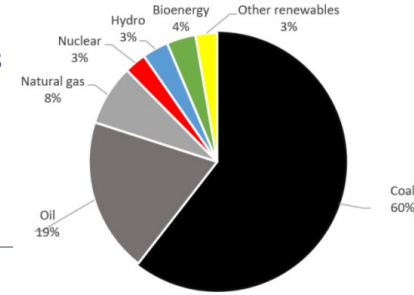
Flows and usage of capacities of Nord Stream

usage of CAP	Value (kWh/d)	Corridor
1,15	1 600 962 706,00	East



RYSK EXPORT STRATEGI

KINA → CO₂ emissions peak before 2030 + carbon neutrality before 2060



Gazprom starts designing \$20bn gas pipeline to China

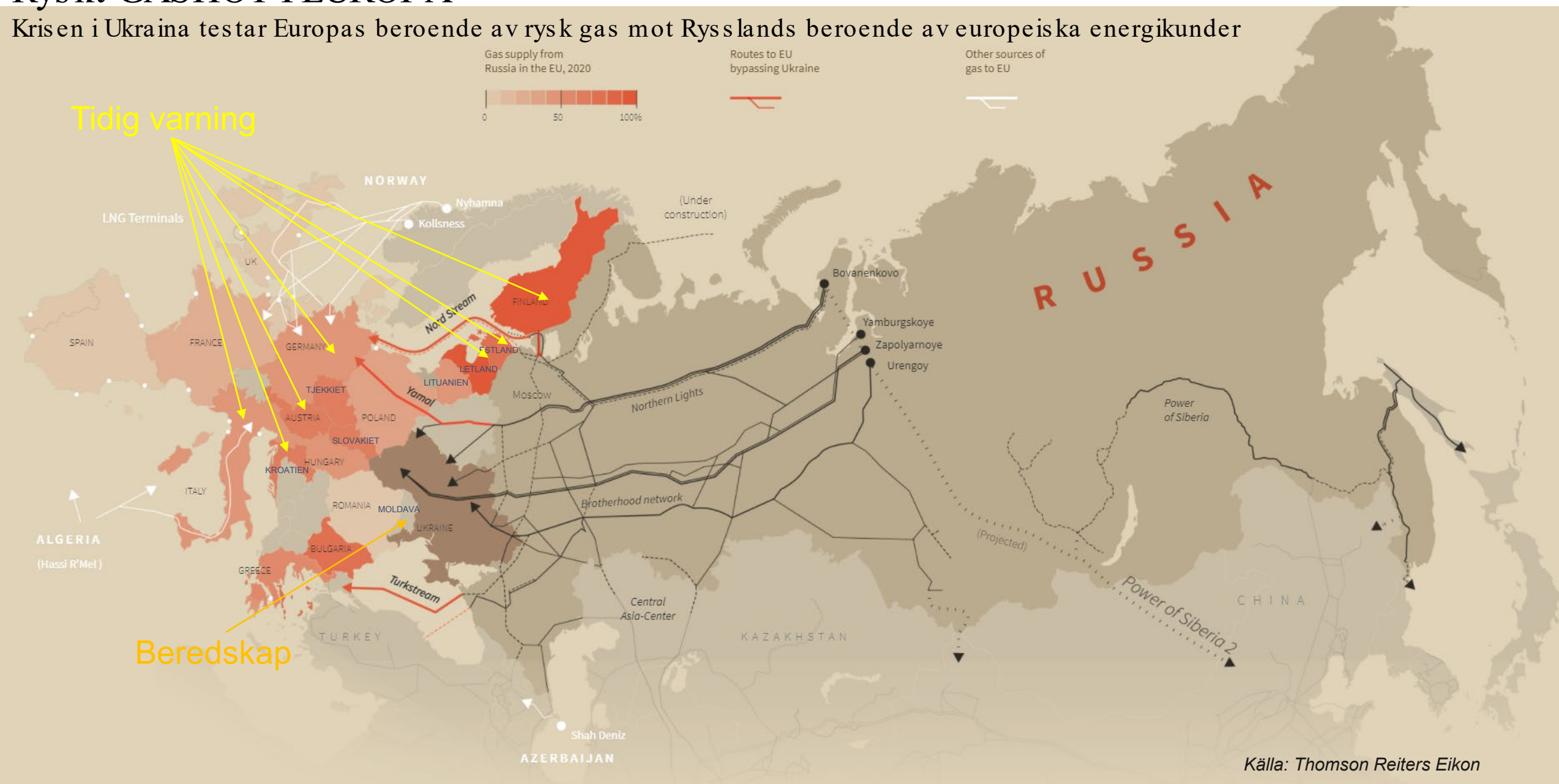


Route of second Russian gas pipeline through Siberia to China

- ❑ tidigare planer → Ryssland skulle förse Kina med 38 miljarder cm gas via pipeline från och med 2025 (2014, 30-årigt avtal)
- ❑ nytt avtal → Putin besökte vinter-OS i Peking (4/2), och lade till ytterligare 10 bcm (30 år)
- ❑ PoS2 planeras genom Mongoliet istället för direkt in i Kina. Den mongoliska ruten är Kinas föredragna alternativ, medan Ryssland tidigare har velat bygga en pipeline genom Rysslands Altai-region. Peking är kallt om detta förslag eftersom det skulle kräva byggandet av tusentals kilometer av rörledning genom Kinas oroliga region Xinjiang (uigurer).

Ryskt GASHOT I EUROPA

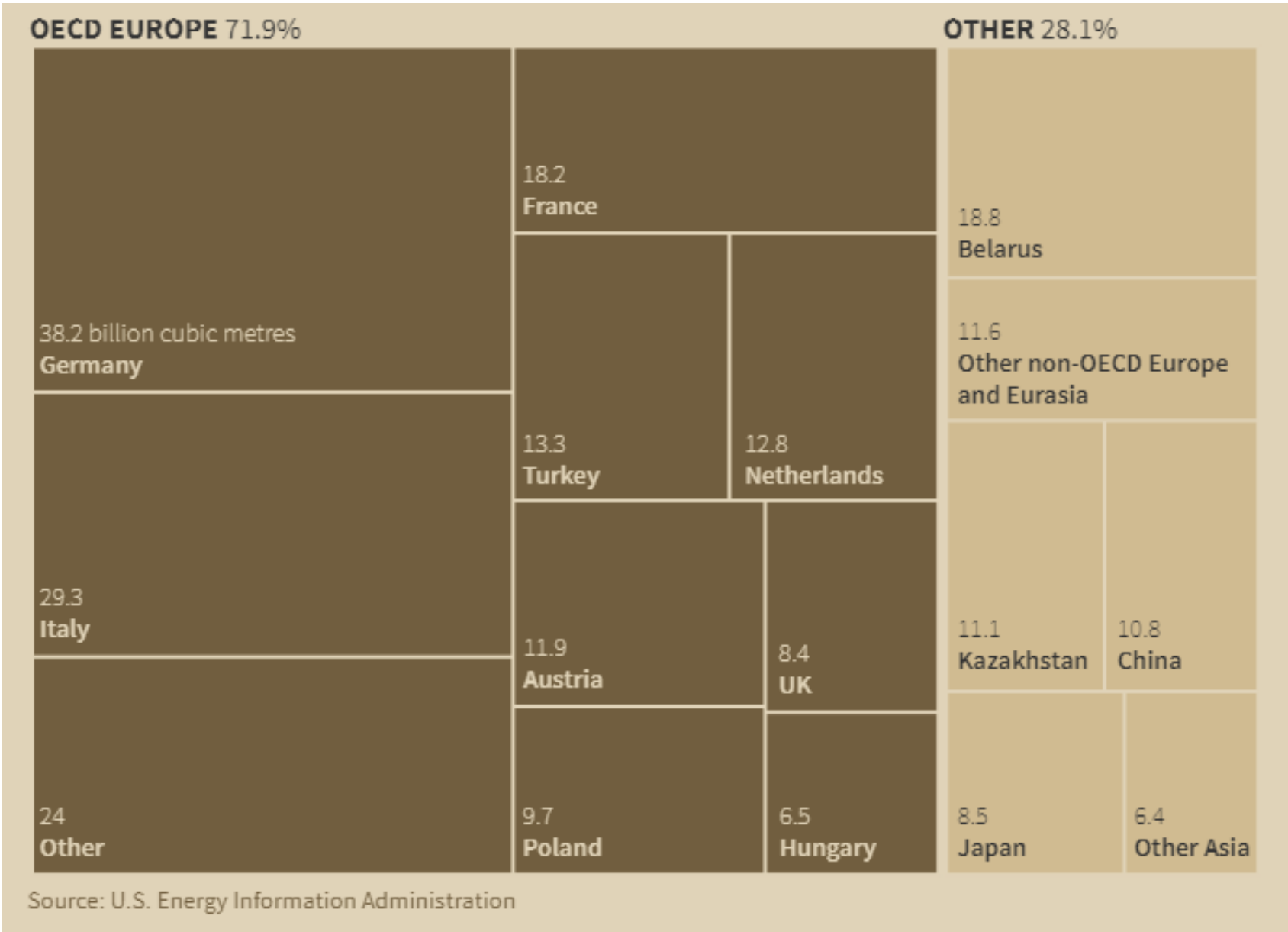
Krisen i Ukraina testar Europas beroende av rysk gas mot Rysslands beroende av europeiska energikunder



Källa: Thomson Reuters Eikon

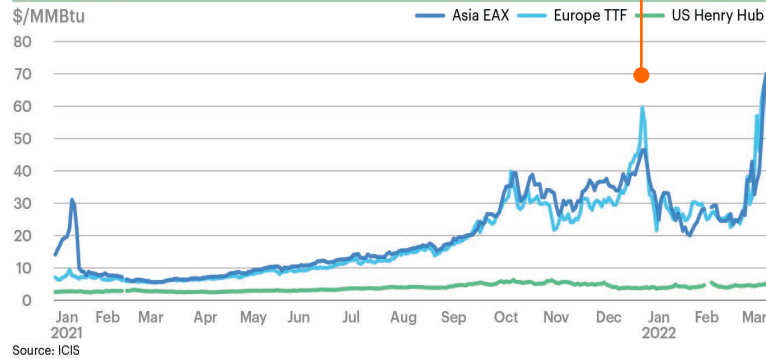
NATURGAS EXPORTERAD FRÅN RYSSLAND 2020

OECD 172,3 Mm³
Other 67,2 Mm³
Sum = 239,5 Mm³

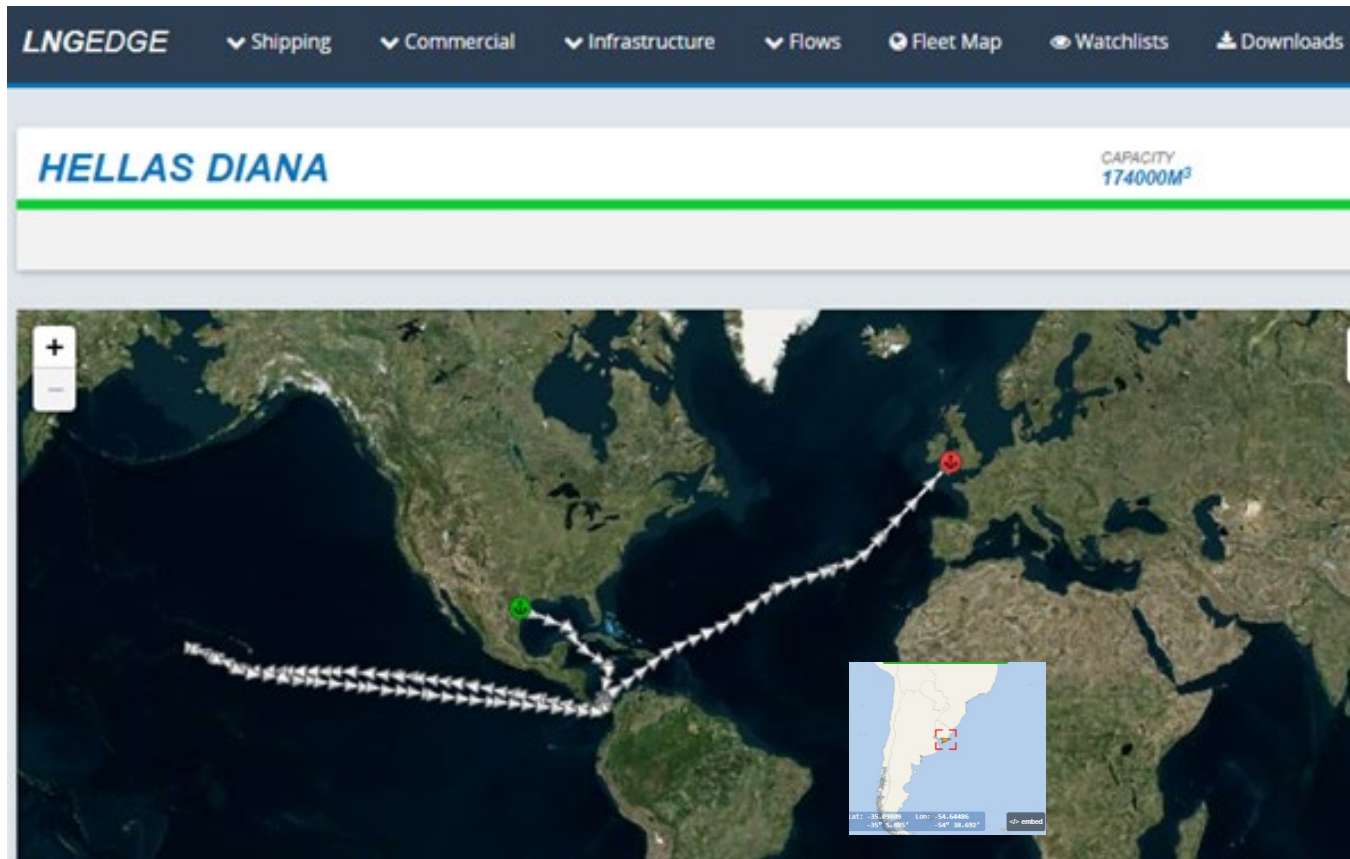


Källa: Thomson Reuters Eikon

Global spot gas prices



EXEMPEL MITTEN AV DEC'21



Sådana kursändringar har inte setts sedan MID-DEC'21, främst för att många av de flexibla fartygen ändå redan är på väg till Europa...

USA har skickat mycket av sin transatlantiska produktion till Europa och levererat ungefär hälften av Europas LNG-import i JAN'22

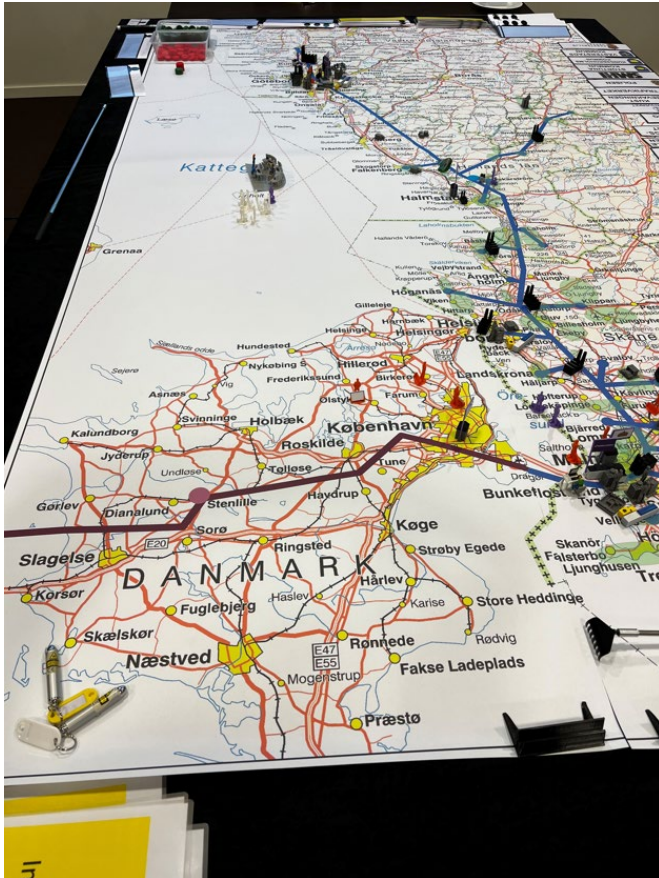
Detta innebär att marknaden redan når gränserna för spotmarknadens flexibilitet...

Att skicka mer LNG till Europa kräver

- 1) andra köpare, med långtidskontrakt från Japan eller Kina, går med på att tacka nej till sina köp, eller
- 2) att tillverkarna faktiskt startar nya LNG-anläggningar

Nya LNG-projekt tar vanligtvis 3-4 år att slutföra, men höga priser uppmuntrar användningen av ny teknik som kan ge något mindre av nyproduktion till marknaden på kortare tid.

GASÖ 2022 – EM & Nordion övning 11 maj



Vad händer i närtid?

- Energimyndigheten - Nationell krisplan för Sveriges naturgas försörjning – enligt Europaparlamentets och rådets förordning (EU) 2017/1938. (16 februari 2022)
 - Implementera fränkopplingsplaner
- EU – REGULATION OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL amending Regulation (EU) 2017/1938 of the European Parliament and of the Council concerning measures to safeguard the security of gas supply and Regulation (EC) n°715/2009 of the European Parliament and of the Council on conditions for access to natural gas transmission networks (23 mars 2022)
 - Lagerfyllningskrav
- ENTSOE – Simulering olika scenarion, finna flaskhalsar, koordinera flöden.
- NS1 - Piggning i juni framflyttat till okänt datum. Underhåll i 10 dagar 11-21 juli (Fullt stopp, ca 6 milj Nm³/h). Utreder påverkan. TTX 22 juni
- Ta fram informationspaket
- Almedalen m fl forum
- BalticPipe – 1 oktober 2022 (Q4 2022 begränsad kapacitet)
- Tyra – Juni 2023

Tack!