
ÅRET DER GIK 2021 I EL- OG GASSYSTEMERNE

NØGLETAL FOR DEN GRØNNE OMSTILLING

ÅRET DER GIK 2021 I EL- OG GASSYSTEMERNE

Energinet arbejder for at realisere visionen om grøn energi for en bedre verden og bidrager blandt andet hertil ved at skabe fundament for en sikker og effektiv grøn omstilling.

Derfor følger Energinet udviklingen i el- og gassystemerne tæt – både nationalt og internationalt.

ÅRET DER GIK 2021 I EL- OG GASSYSTEMERNE præsenterer en række af de vigtigste nøgletal for el- og gassystemerne, med fokus på udvalgte highlights fra energiåret 2021.



INDHOLD



Begivenheder

Timerekorder i elsystemet i 2021 4

Døgnrekorder i gassystemet i 2021 5



Energipriser

Historisk høje energipriser i 2. halvdel af 2021 6

2021 har været historisk dyr for elforbrugere 7

Elprisen i Danmark sættes i over 90 pct. af tiden i vore nabolande 8

Specialnedregulering slår rekord igen i 2021 9



Energimarkeder

Historisk dårligt vindår og sløjt med solskin i 2021 10

Markedsprisen for vindkraft var i 2021 ca. 4 gange højere end i 2020 11

Markedsprisen for solkraft var i 2021 ca. 3 gange højere end i 2020 12

Flaskehalsindtægter historisk høje i 2021 som følge af høje elpriser 13

Industrien skifter kul ud med gas 14

Biogasproduktion stiger støt 15

Voldsom udvikling i PtX-projekter/visioner de seneste to år 16



System- og forsyningssikkerhed

Stigende omkostninger til systemydelser 17

Rådighed på udlandsforbindelser stiger trods udfordringer 18

Antal afbrudssekunder fortsat inden for målsætning 19

Lav gaslagerfyldning i 2021 20

Nødforsyningsomkostninger på gas stiger under Tyra-lukning 21

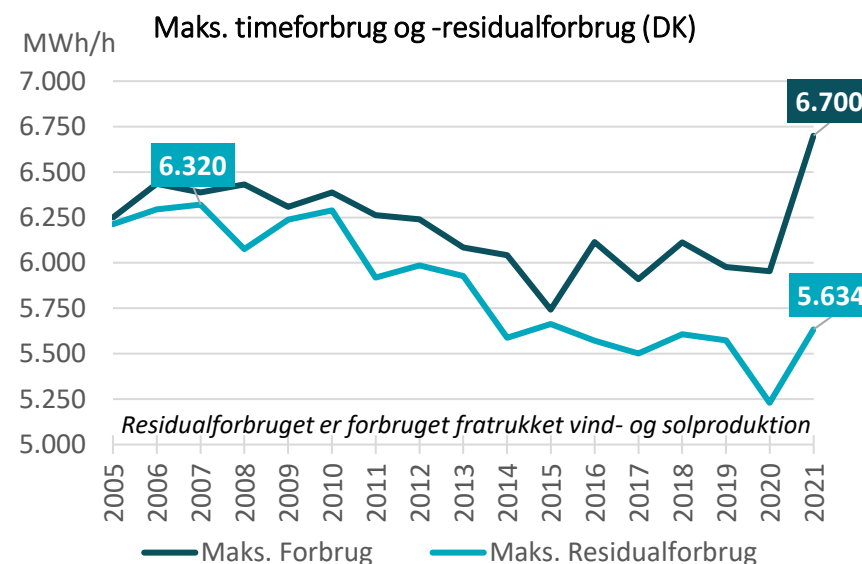
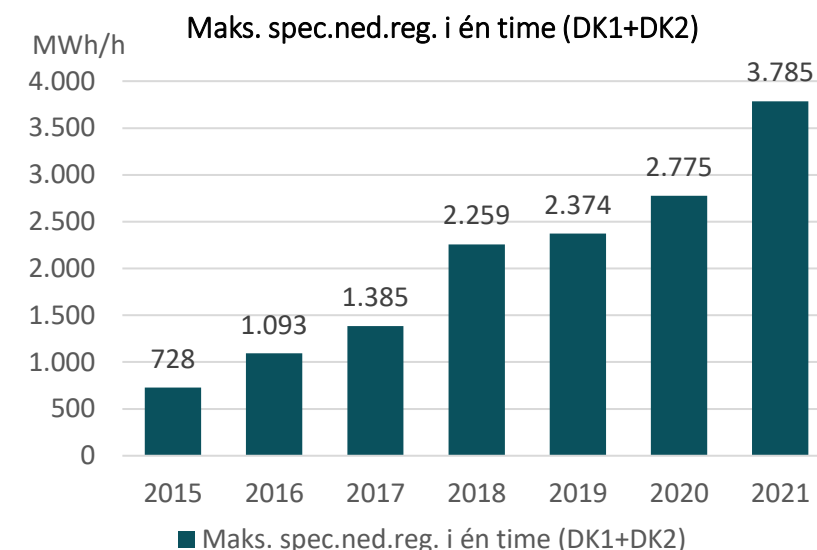
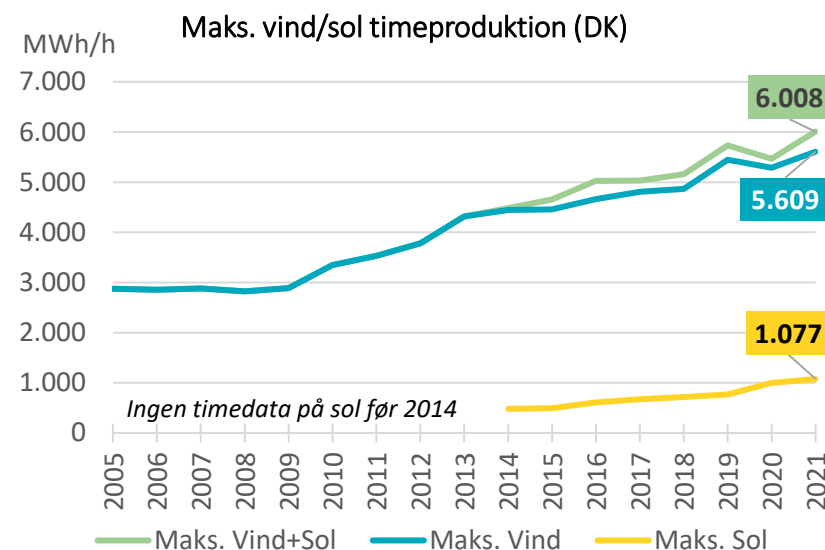


TIMEREKORDER I ELSYSTEMET I 2021

2021 med timerekorder for vind- og solproduktion, timeforbrug og specialnedregulering

- I 2021 fortsatte trenden med stigning i den maksimale produktion fra vind, sol og vind+sol i én time.
- Årets spidsforbrug har siden 2005 nærmest altid været en time fra kl. 17 til 18 på en hverdag i en vintermåned. I 2021 er spidsforbruget steget markant; især pga. mere el-til-varme. Spidsforbruget bliver i stigende grad dækket af vind (jf. residualforbrug).
- I 2021 var der ny markant rekord i mængden af tysk specialnedregulering i én time, som Energinets kontrolrum og de danske markedsaktører har håndteret kort før driftsøjeblikket. 3.785 MW specialnedregulering svarer næsten til det danske middelforbrug.
- Trods et historisk højt generelt elprisniveau i 2021 har der været langt til tidligere års timepris rekorder.

Kilde: Energidataservice.dk og Nordpoolgroup.com



Elspotpris timerekorder

	DK1 DKK/MWh	DK2 DKK/MWh
2021 Højeste elspotpris	4.610	4.655
2005-2020 Højeste elspotpris	14.911 (2013)	13.460 (2005)
2021 Laveste elspotpris	-327	-195
2005-2020 Laveste elspotpris	-1.492 (2012)	-1.492 (2012)

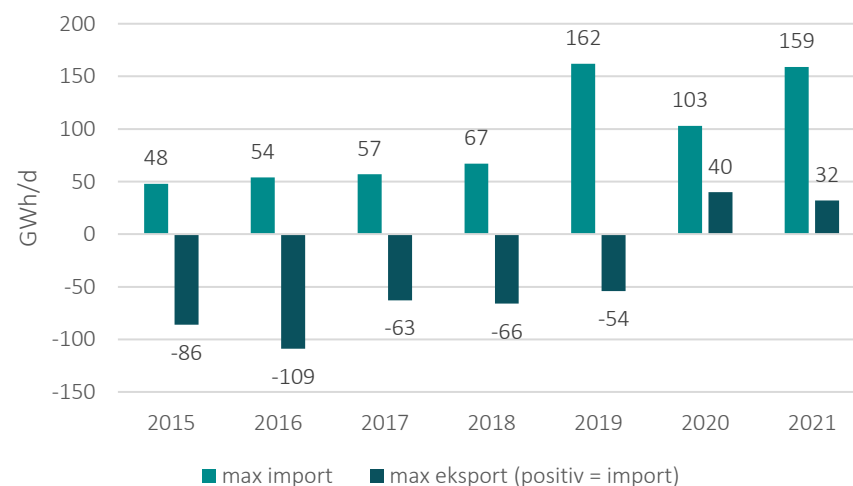
DØGNREKORDER I GASSYSTEMET I 2021

Nye rekorder for grøn gas og gaspriser – gasforbruget fortsat højt

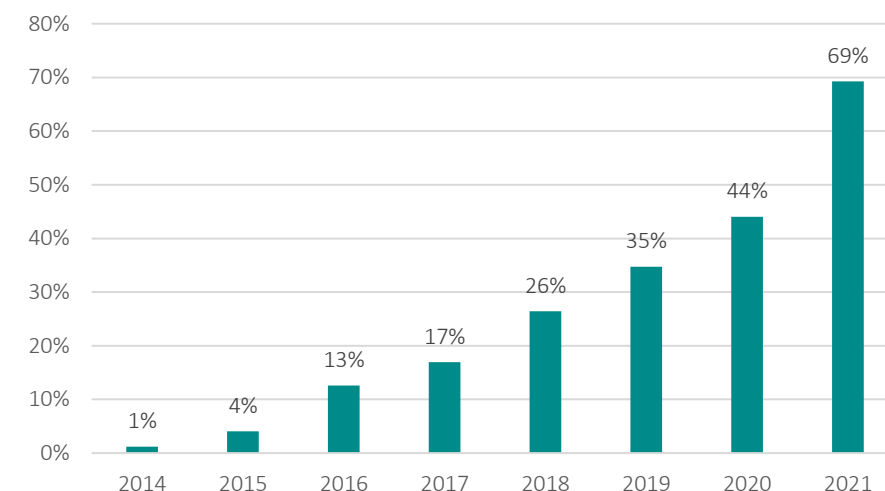
- Gaspriserne har i 2021 slået alle rekorder. Den 22. december 2021 nåede gasprisen op på 180 EUR/MWh.
- Biogasproduktionen vokser fortsat. Den 25. juli 2021 producerede biogasanlæg svarende til 69 pct. af dagens gasforbrug.
- Importen fra Tyskland var den 6. december 2021 med 159 GWh/d tæt på at slå rekorden fra 2019.
- Selvom gasforbruget generelt er nedadgående i Danmark, er gasforbruget på kolde vinterdage stadig højt. Den 11. februar 2021 nåede gasforbruget op på 207 GWh/d. Det højeste niveau siden 2016.

Kilde: Energidataservice.dk og EEX.com

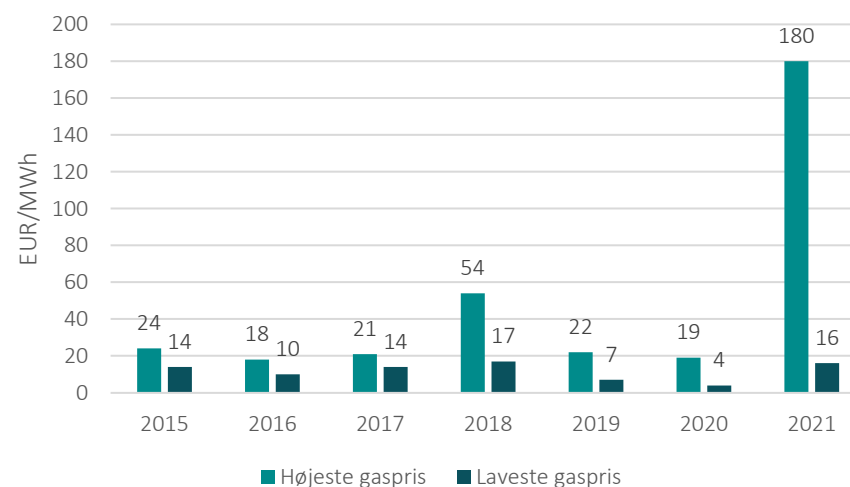
Højeste og laveste import/eksport til Tyskland pr. dag



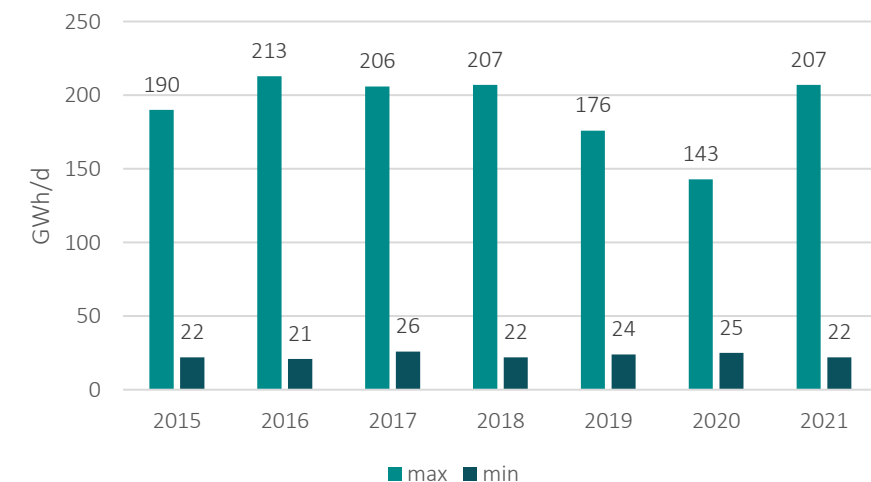
Højeste biogasandel pr. dag



Højeste og laveste gaspriser



Højeste og laveste gasforbrug i Danmark pr. dag

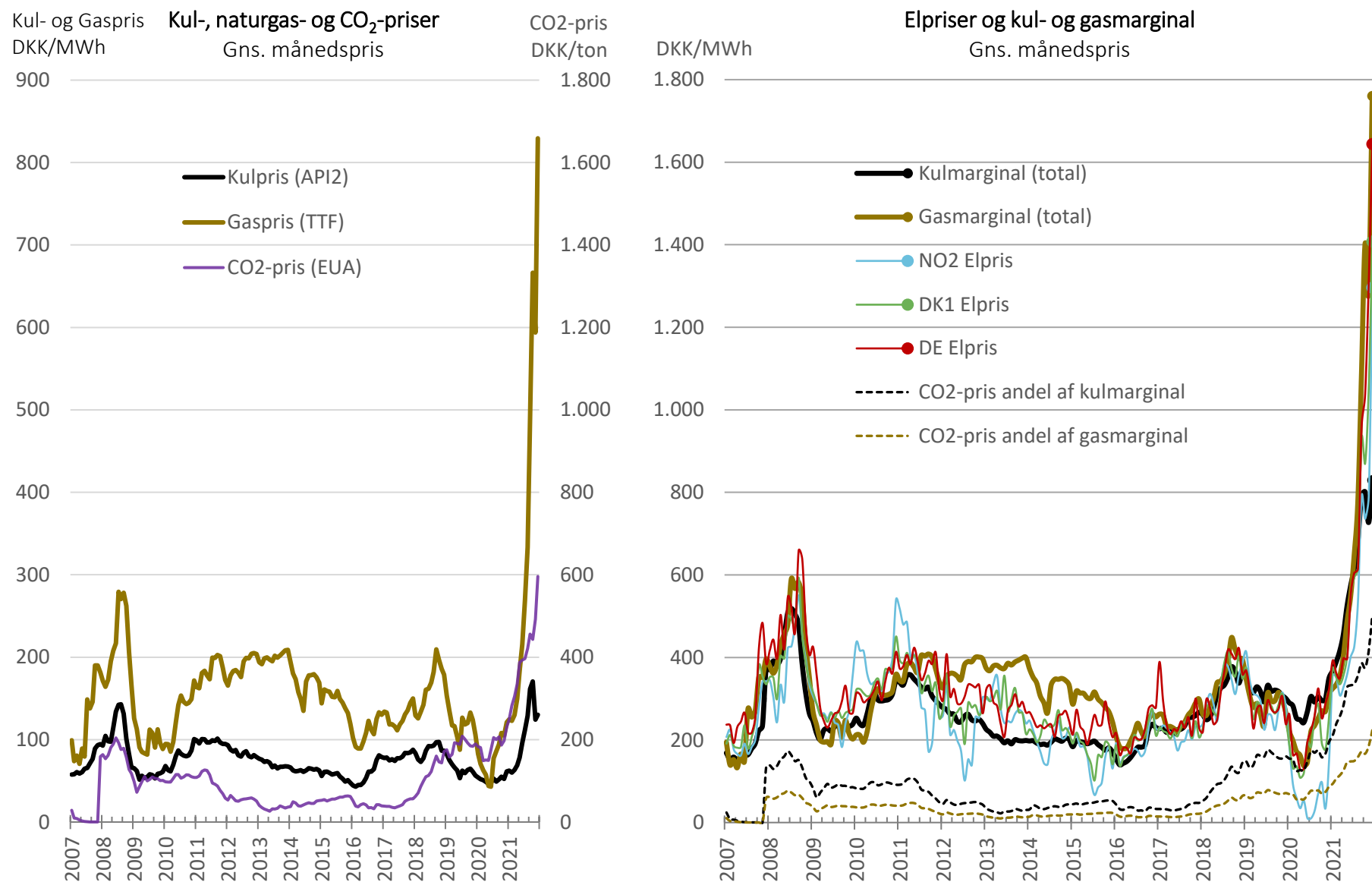


HISTORISK HØJE ENERGIPRISER I 2. HALVDEL AF 2021

Elpriserne følger i høj grad udviklingen i brændsels- og CO₂-priserne

- Både kul-, naturgas- og CO₂-prisen er af flere sammenfaldende årsager gennem 2021 steget til et historisk højt niveau.
- Det er marginalprisen for elproduktion på termiske kraftværker – pt. enten kul eller naturgas – der overordnet bestemmer elprisen (også) i det nordvesteuropæiske elmarked.
- Derfor er også elpriserne gennem 2021 steget til nye højder.
- Højere CO₂-priser havde ellers de seneste år gjort gaskraftværker, der udleder mindre CO₂ pr. MWh el, mere rentable (lavere marginalpris) end kulkraftværker. Med de markant stigende gaspriser i løbet af 2021 blev kulkraftværkerne igen billigst.

Kilde: Energidataservice.dk og SKM SYSPower

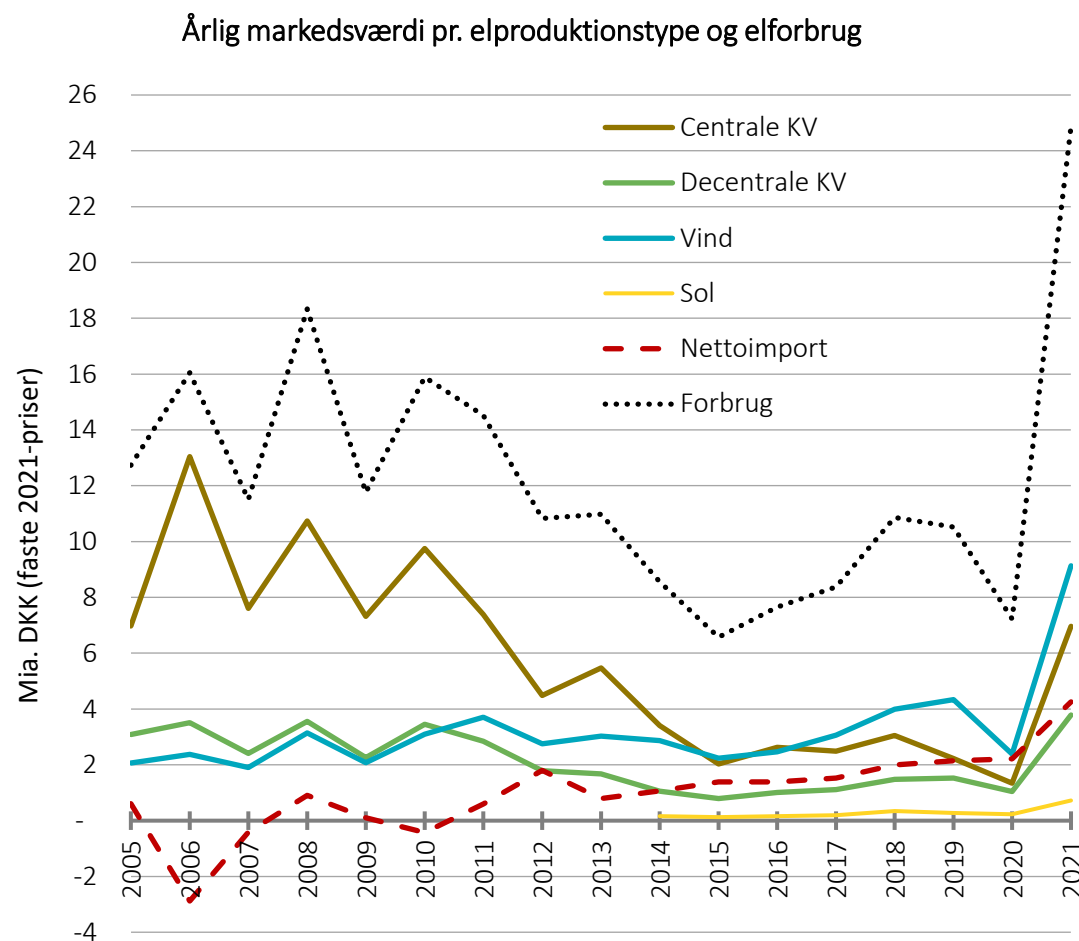


2021 HAR VÆRET HISTORISK DYR FOR ELFORBRUGERNE

...og budt på historisk høj markedsværdi for vind- og solkraft

- Elprisstigningen for forbrugerne ses på den stiplede linje øverst i figuren. De danske forbrugeres omkostninger til el var således i 2021 historisk høj; ca. 3,5 gange højere end i 2020.
- Markedsværdien af de fossile kraftværkers elproduktion er også steget meget i 2021, men afspejles sandsynligvis ikke i indtjening, da kul, naturgas og CO₂ ligeledes er blevet markant dyrere.
- VE-teknologierne – specielt vind- og solkraft med meget lave marginalomkostninger – har jf. markedsværdien haft et markant indtjeningsløft i 2021.
- Trods lavere vindproduktion i 2021, er den årlige markedsværdi af vindproduktionen næsten firdoblet i forhold til 2020.

Kilde: Energidataservice.dk (EDS)



Noter

- Markedsværdien i elspotmarkedet er her lidt forenklet beregnet ud fra faktisk timeproduktion ganget med timespotprisen.
- Kurvernes fluktuation fra år til år afspejler primært de svingende elpriser i perioden, mens udviklingen i kurvernes andel af det samlede forbrug primært afspejler ændringerne i produktionsmikset.



Trods et historisk dårligt vindår i 2021 med et vindindeks på under 90 pct. af et normalår, udgør vind sammen med sol næsten halvdelen (ca. 10 mia. DKK) af den samlede markedsværdi for Danmarks elproduktion i 2021.



Solproduktionen udgør endnu kun en mindre andel af elproduktionen. Den årlige markedsværdi af produktionen er dog mere end tredoblet ift. 2020:

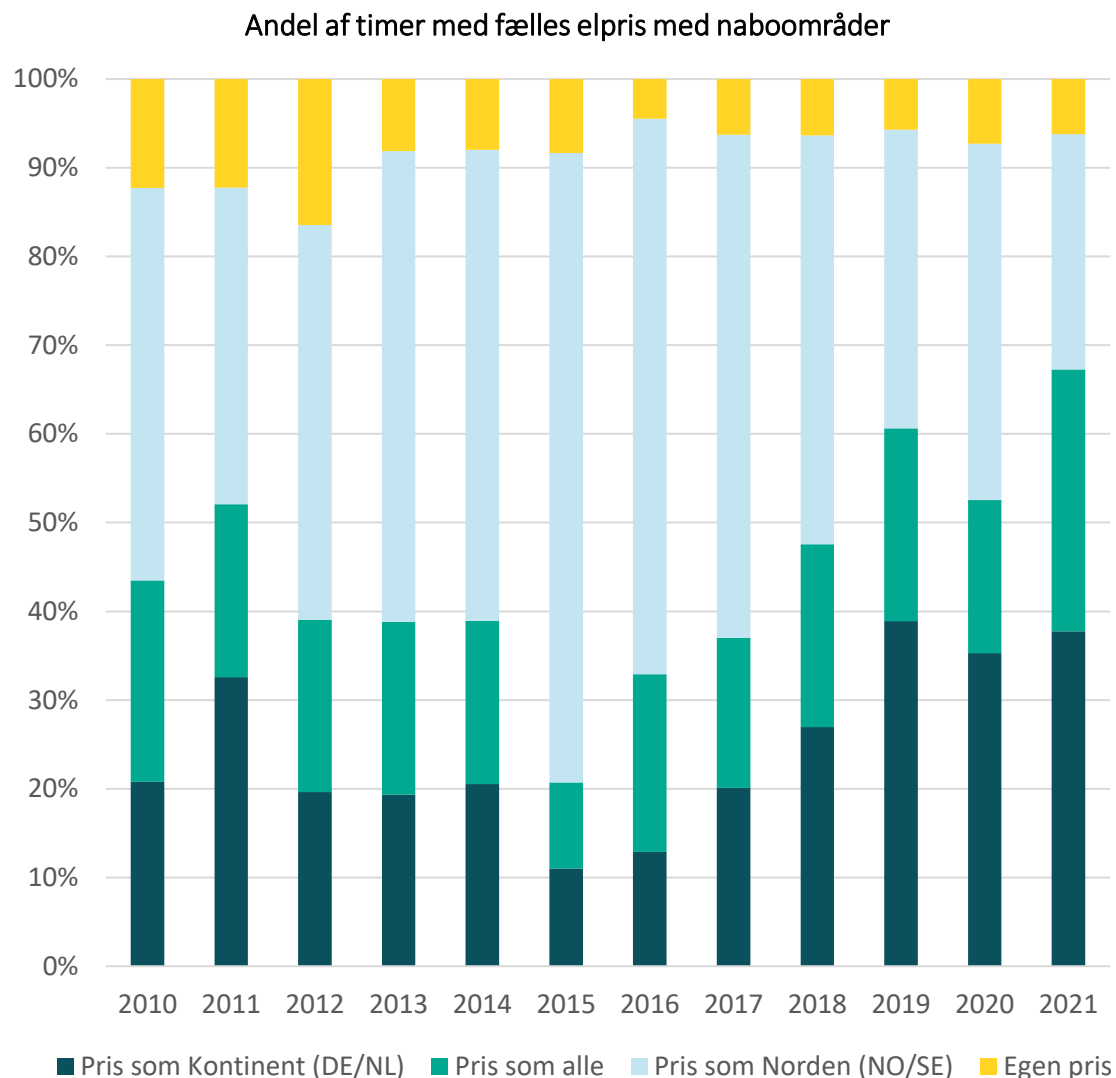
- 0,23 mia. DKK i 2020
- 0,72 mia. DKK i 2021

ELPRISEN I DANMARK SÆTTES I OVER 90 PCT. AF TIDEN I VORE NABOLANDE

Danmark er elpristager fra de store naboprismråder og ligger stabilt mellem de nordiske og kontinentale elpriser

- Danmark har pga. stærke udlandsforbindelser siden 2013 haft samme elpris i spotmarkedet som mindst ét af vore store nabo-elmarkeder i over 90 pct. af årets timer.
- Når Danmark har egen pris, ligger den næsten altid mellem elprisen i henholdsvis Norden og Kontinentet.
- Det skifter lidt over årene om den danske elpris læner sig mest mod Norden eller Kontinentet. Dette afhænger især af udviklingen i udvekslingskapaciteten til naboområderne.
- Danmarks geografiske placering mellem Norden og Kontinentet giver sammen med stærke udlandsforbindelser et velintegreret elmarked med høj samhandelsværdi.

Kilde: Energidataservice.dk og Nordpoolgroup.com



Pris som Kontinent (DE/NL)
Stigende tendens siden 2015, i takt med kapacitet mod DE/NL er øget.



Pris som alle nabolande
Historisk omkring 20 % af tiden. Dog ca. 30 % i 2021, der måske viser ny trend.



Pris som Norden (NO/SE)
Faldende tendens siden 2015, hvor forbindelse mod Norge sidst blev udvidet.



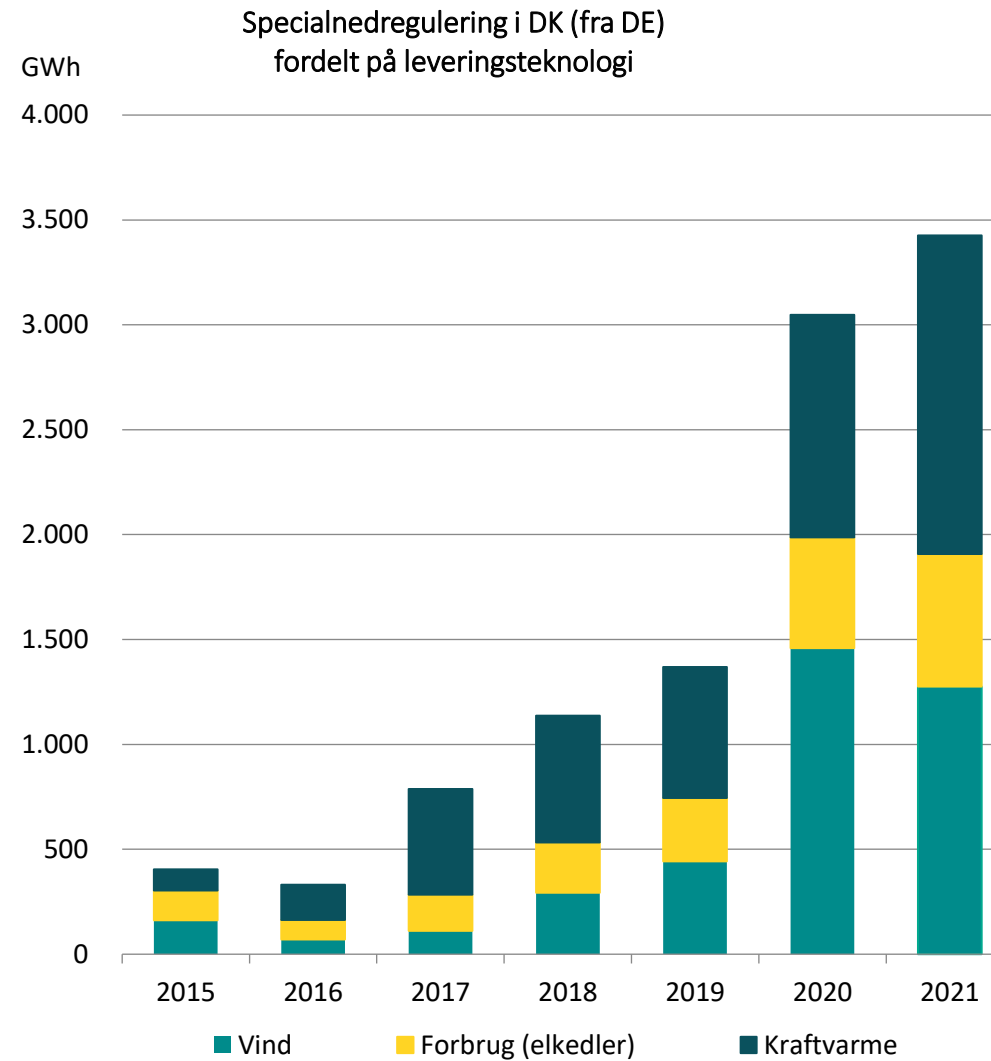
Egen elpris
Har siden 2013 ligget stabilt under 10 % af tiden.

SPECIALNEDREGULERING SLÅR REKORD IGEN I 2021

Specialnedregulering bestilt fra Tyskland er steget til 3,4 TWh og varmeproduktion på elkedler nærmer sig 1 TWh

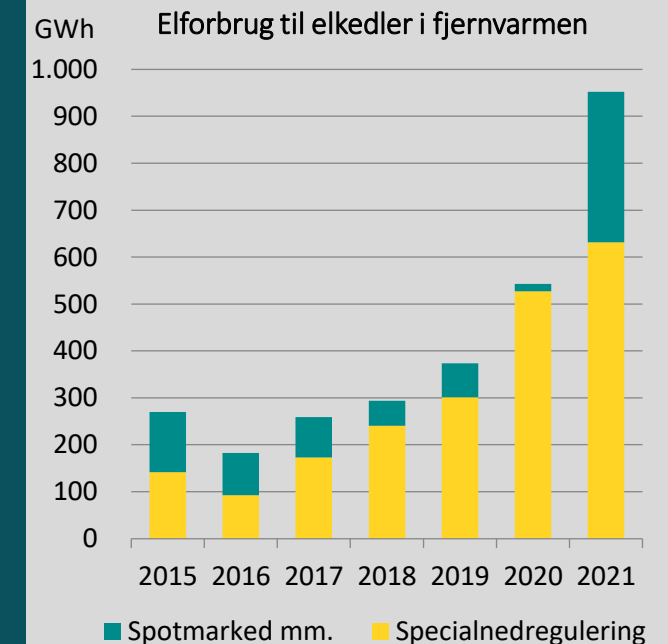
- Tyskland har siden 2015 kunnet forespørge Energinet om at købe specialnedregulering hos danske aktører.
- I 2021 bestilte Tyskland således ca. 3,4 TWh specialnedregulering i Danmark og betalte derved for, at danske aktører tog imod el svarende til ca. 10 pct. af det danske elforbrug.
- Danske elkedler nyttiggjorde godt 0,6 TWh tysk specialnedregulering til varmeproduktion.
- Dansk vindkraft leverede i 2021 ca. 1,3 TWh specialnedregulering, der derved var årsag til ca. 95 pct. af al nedlukket dansk vindkraft i 2021.
- En ny og mere effektiv markedsløsning for specialnedregulering/modhandel forventes indført i 2022, hvorved denne betydelige energiresource kan nyttiggøres bedre.

Kilde: Energidataservice.dk, Nordpoolgroup.com og interne opgørelser af leveringsteknologi



Elkedler i DK forbrugte
ca. 950 GWh i 2021

Heraf kom ca. 630 GWh
fra specialnedregulering

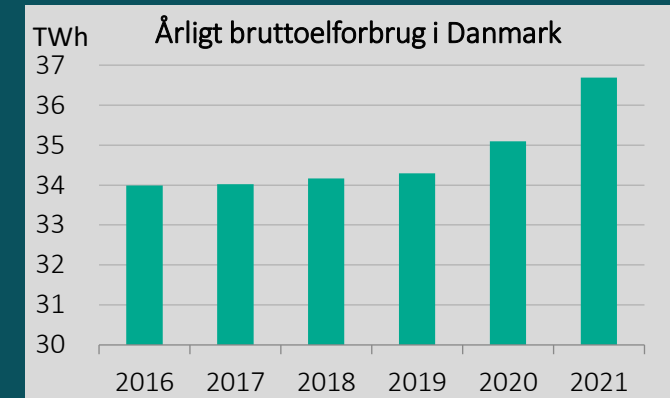
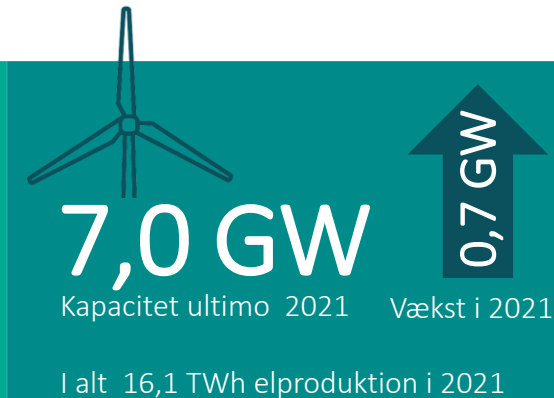
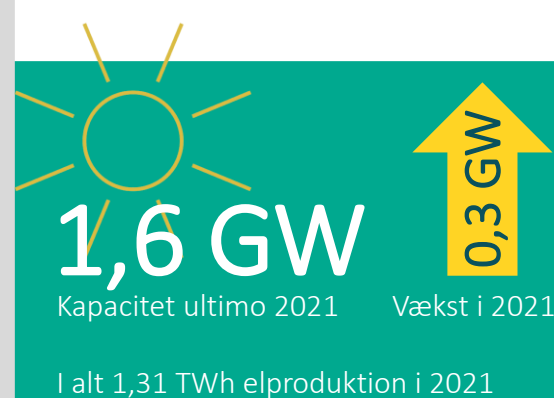
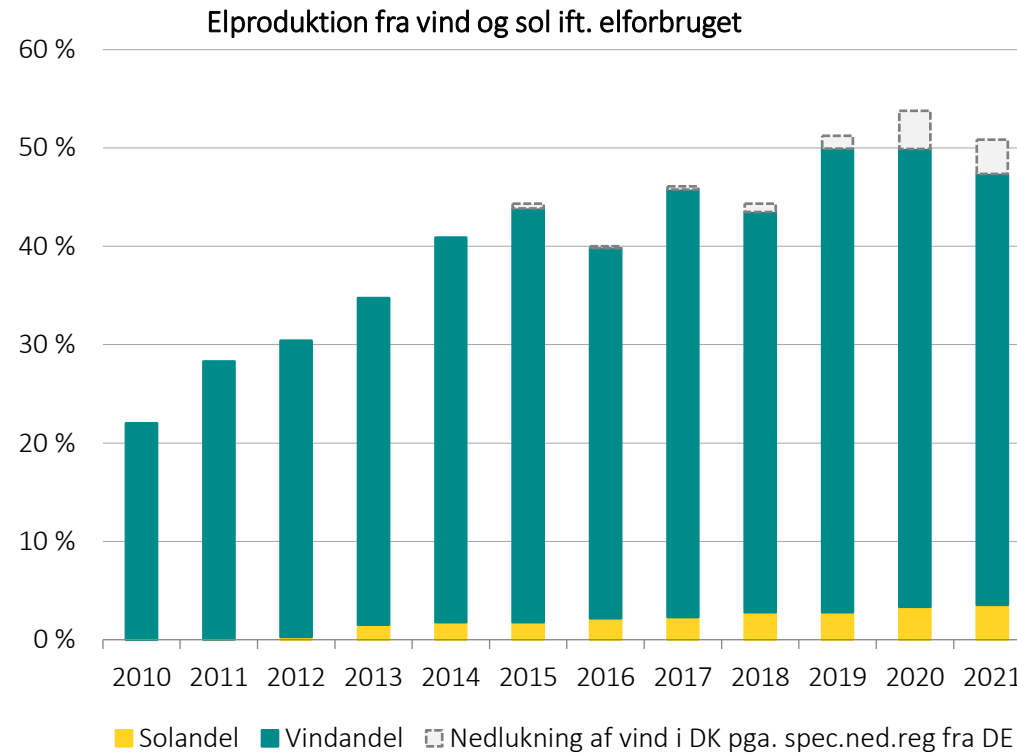


HISTORISK DÅRLIGT VINDÅR OG SLØJT MED SOLSKIN I 2021

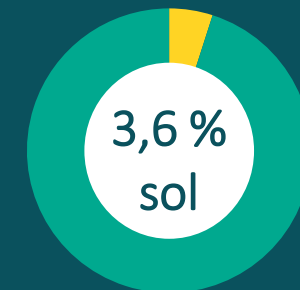
Sol- og vindproduktionen svarede til 47,4 pct. af det danske elforbrug, hvilket er et fald på 2,5 procentpoint fra året før.

- Trods ca. 10 pct. færre solskinstimer og knap 5 pct. højere elforbrug i 2021 ift. 2020 steg solandelen fra 3,4% til 3,6%. Dette skyldes væksten i solkapacitet, der forventes at blive endnu større de kommende år.
- 2021 var et historiske dårligt vindår i Danmark (og hele Nordvesteuropa). Vindressourcen var i 2021 godt 10 pct. lavere end et normalår.
- Produktionen fra vind svarede til 43,8 pct. af elforbruget. Dette er 2,7 pct. point mindre end i 2020.
- Vindandelen ville have været ca. 3,5 pct. point højere uden nedlukning af vind pga. specialnedregulering bestilt fra Tyskland.
- Hvis 2022 bliver et mere normalt vindår end 2021, forventes vindandelen at komme over 50 pct.

Kilde: Energidataservice.dk og Energidataportal.dk



Væksten i det danske bruttoelforbrug på 4,6 pct. fra 2020 til 2021 er den højeste årlige stigning i nyere tid. Elektrificering med fx el-til-varme og nye, store datacentre begynder at kunne ses i det samlede elforbrug.

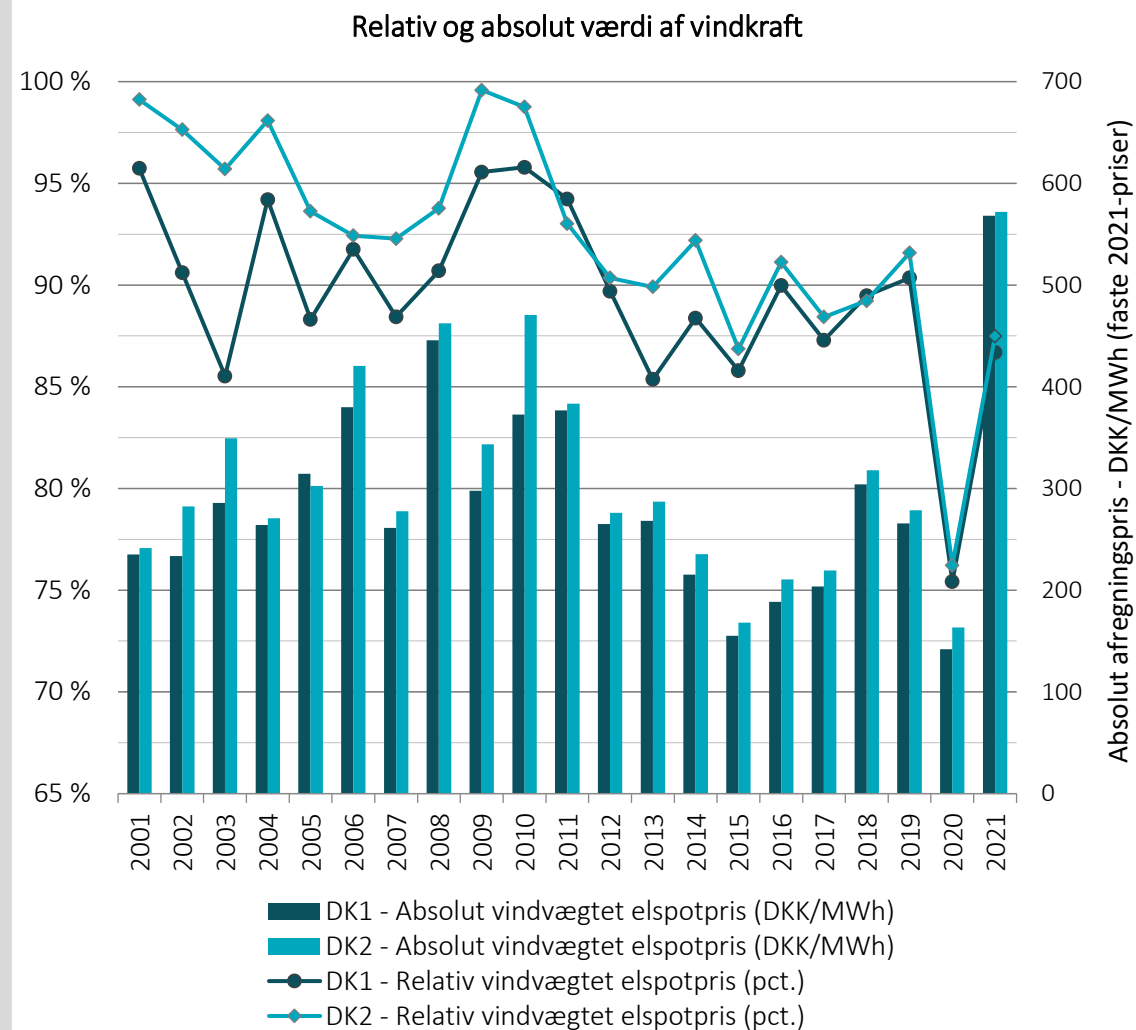


MARKEDSPRISEN FOR VINDKRAFT VAR I 2021 CA. 4 GANGE HØJERE END I 2020

Også den relative værdi af vindkraft ift. den gennemsnitlige elpris er steget i 2021

- De høje energi- og elpriser i 2021 er smittet af på værdien af vind. Markedsprisen for vind har således over et år aldrig været højere end de ca. 57 øre/kWh, som blev gennemsnittet for 2021.
- I december 2021 var den gennemsnitlige markedspris for vind over 110 øre/kWh. I hele 2020 var vindprisen blot ca. 15 øre/kWh.
- Også den relative værdi af vind – gns. markedspris for vind ift. gns. elspotpris over året – fik et løft i 2021, så den igen ligger i lejet mellem 85-90 pct. af middelpriisen. Dette skyldes dels den generelt høje efterspørgsel, dels at det sidste kvartal af 2021 både havde meget høje elpriser og relativt megen vind.

Kilde: Energidataservice.dk



Note: Den relative vindvægtede elspotpris udtrykker den gennemsnitlige markedspris for en kWh vindmøllestrøm i forhold til den gennemsnitlige elspotpris i et givet år.

Absolutte og relative vindvægtede elspotpriser i 2021

DK1:

568 DKK/MWh
(2020:140)

DK2:

572 DKK/MWh
(2020:161)

86,7%
2021

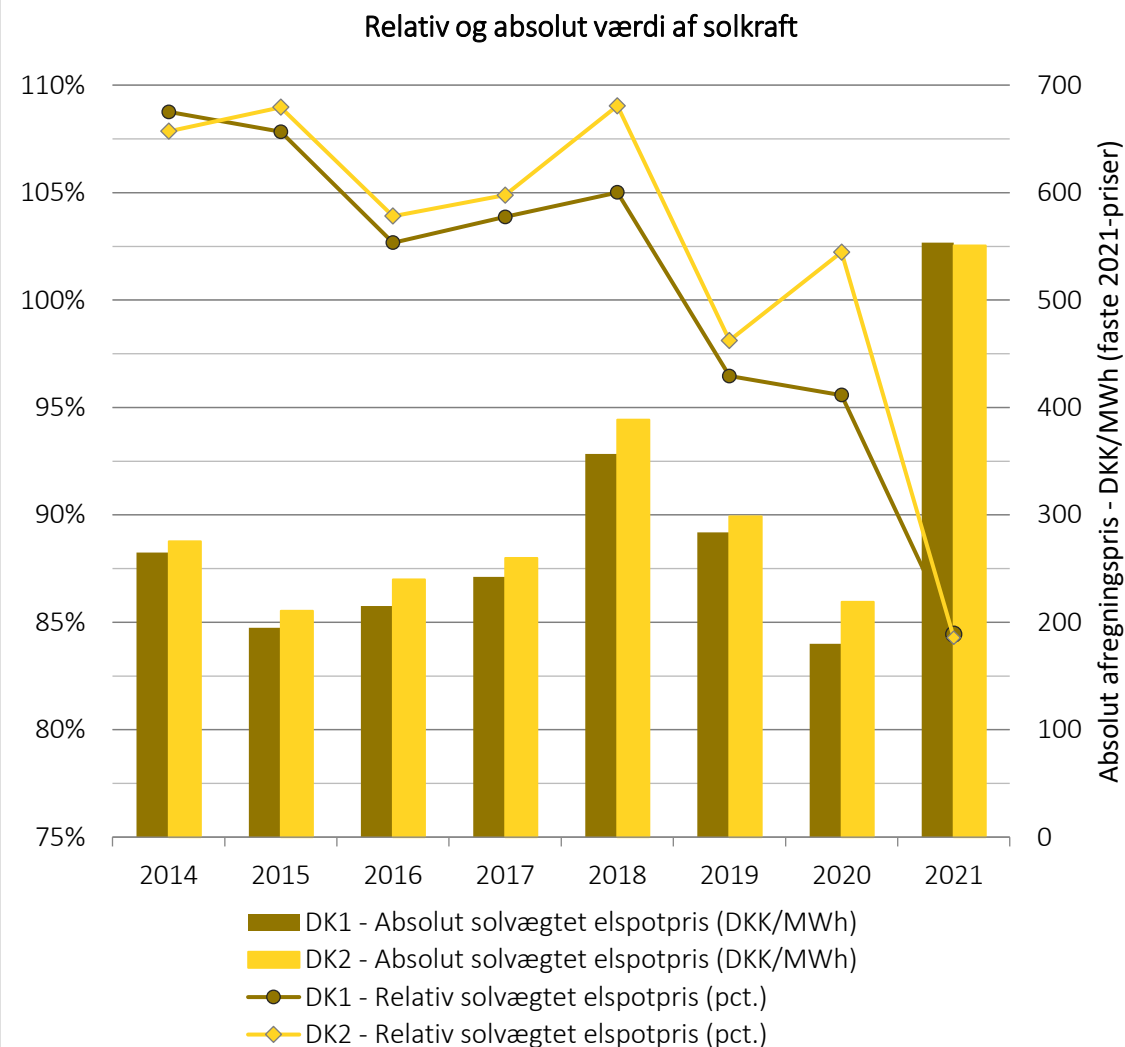
87,5%
2021

MARKEDSPRISEN FOR SOLKRAFT VAR I 2021 CA. 3 GANGE HØJERE END I 2020

Men for første gang er markedsprisen for solkraft over et år lavere end for vindkraft

- Også solkraften har haft en historisk høj markedspris i 2021: Ca. 55 øre/kWh ift. ca. 19 øre/kWh i 2020.
- 2021 er dog første år, at markedsprisen – og dermed også den relative værdi – for sol er lavere end for vind.
- Historisk har sol ellers haft en høj relativ værdi ift. vind. Dels pga. mindre kapacitet og dermed lavere "kannibiseringseffekt", dels fordi solen producerer i dagtimerne, hvor elprisen typisk er højere end om natten.
- I 2021 har sol været lidt "straffet" af ekstra høje elpriser i de sidste mørke måneder. Men med forventning om langt mere solkraft, der producerer i et mere koncentreret tidsrum end vind, må den relative værdi af sol forventes at falde hurtigere end for vind fremadrettet.

Kilde: Energidataservice.dk



Note: Den relative solvægtede elspotpris udtrykker den gennemsnitlige markedspris for en kWh solcellestrøm i forhold til den gennemsnitlige elspotpris i et givet år.

Absolutte og relative solvægtede elspotpriser i 2021

DK1:

554 DKK/MWh
(2020:178)

DK2:

551 DKK/MWh
(2020:216)

84,4%
2021

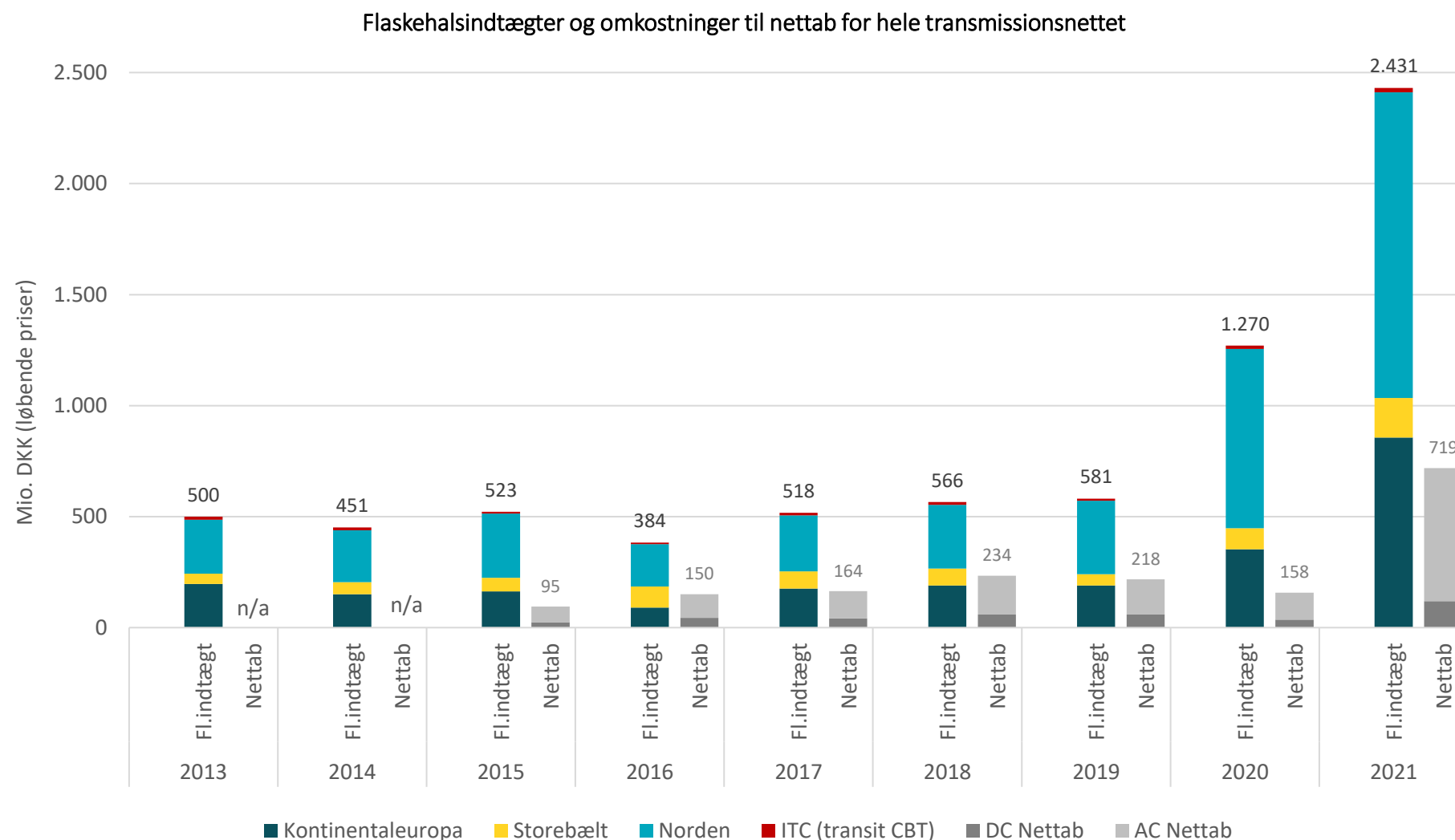
84,3%
2021

FLASKEHALSINDTÆGTER HISTORISK HØJE I 2021 SOM FØLGE AF HØJE ELPRISER

Høje elpriser har medvirket til høje flaskehalsindtægter på interkonnektorerne – og høje omkostninger til nettab

- Flaskehalsindtægterne kommer ved prisforskel i samme time mellem elforbundne prisområder. Jo højere prisforskel og transporteret energi, jo højere flaskehalsindtægt.
- Det meget høje elpriseniveau i 2021 har givet perioder med store prisforskelle til naboprisområder og dermed historisk høje flaskehalsindtægter, men også øgede omkostninger til at dække nettab i transmissionsnettet.
- I 2020 var elpriseniveauet generelt lavt i Danmark. Men ekstremt lave priser i Norge/Norden skabte alligevel mange timer med en del prisforskel og deraf relativt høje flaskehalsindtægter.
- Flaskehalsindtægterne må bruges til at dække omkostninger til eksisterende eller nye interkonnektorer – og derefter til reduktion af tariffen.

Kilde: Energinet internt foreløbigt regnskab



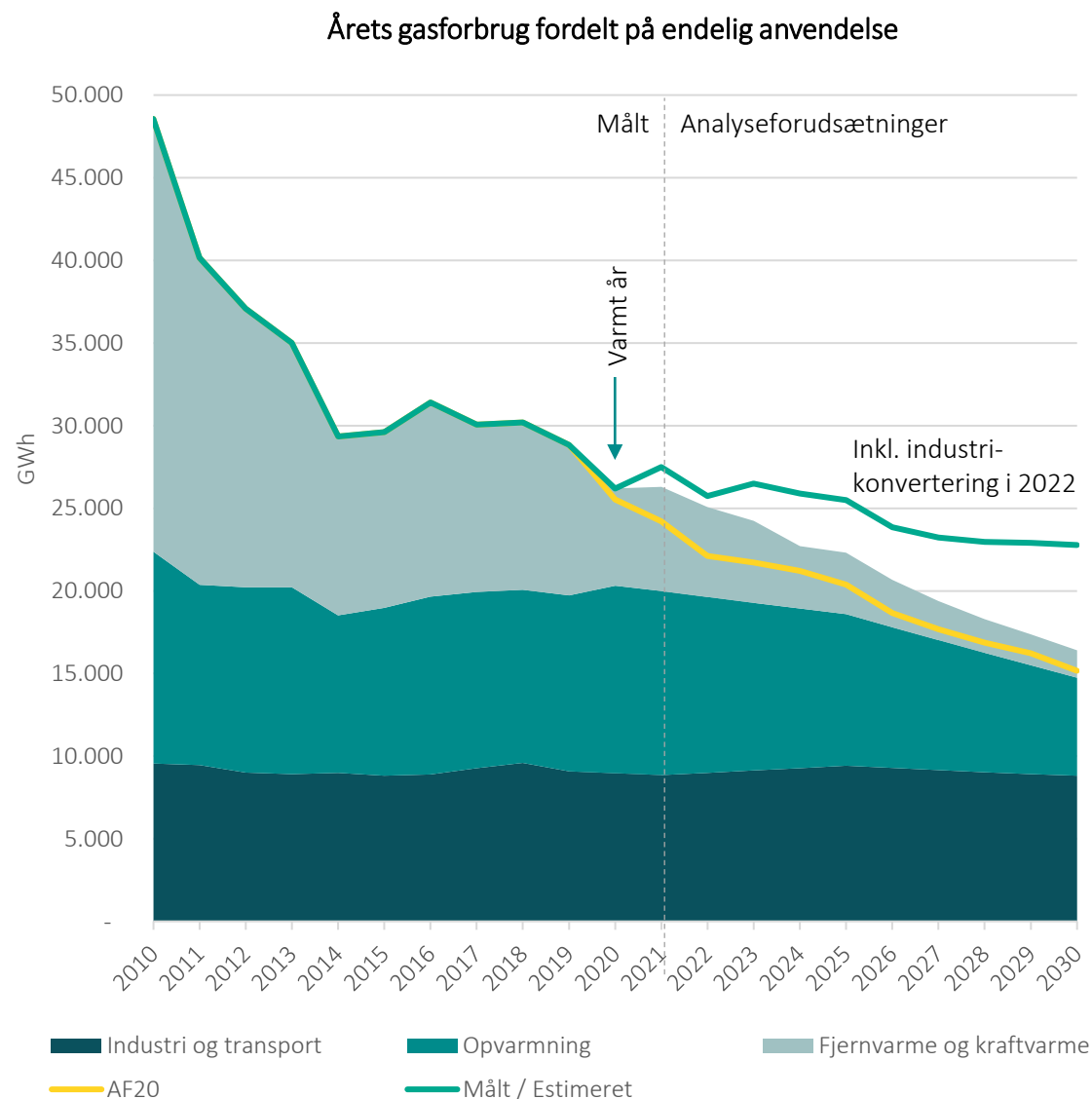
Noter: Omkostninger til nettab er for hele transmissionsnettet og inkl. ITC kompensation og balancering (forholdsmæssigt fordelt mellem AC og DC). DC nettab vedr. kun interkonnektorer. Ca. 10 pct. af nettab på AC kan tilskrives AC-udlandsforbindelser og understøttende 400 kV AC-net.

INDUSTRIEN SKIFTER KUL UD MED GAS

Gasforbrug er faldende – men industri konverterer fra kul til gas

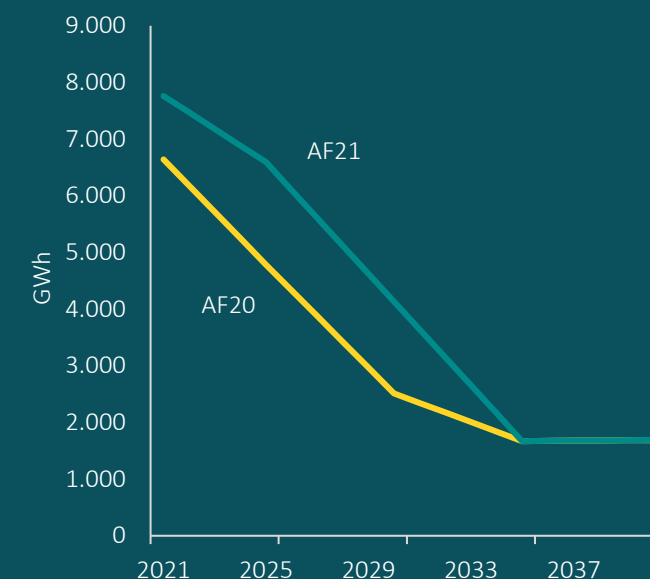
- Gasforbruget i 2021 var større end 2020, som var særligt lavt, men ellers følger forbruget i 2021 en tendens med gradvist lavere gasforbrug. Forbrugsfaldet indtil nu skyldes primært, at kraftvarme og fjernvarme benytter andre brændsler.
- Gasforbrug til individuel opvarmning reduceres langsommere end gasforbrug i fjernvarme, og derfor er opvarmning stadig den største endelige anvendelse af gas i Danmark.
- Vækst i industriens gasforbrug skyldes tendens til konvertering fra kul og olie til naturgas. I 2021 meddelte en stor industrivirksomhed, at de tilsluttes gasnettet i 2022. Forbrugsestimatet i figuren er baseret på, at de helt skifter kul ud med gas.

Kilde: Energinets Analyseforudsætninger 2020, 2021 samt interne beregninger



Analyseforudsætningerne 2021 har langsommere reduktion i gasforbrug – primært pga. langsommere udfasning af gas til opvarmning af husholdninger.

Gasforbrug til husholdninger

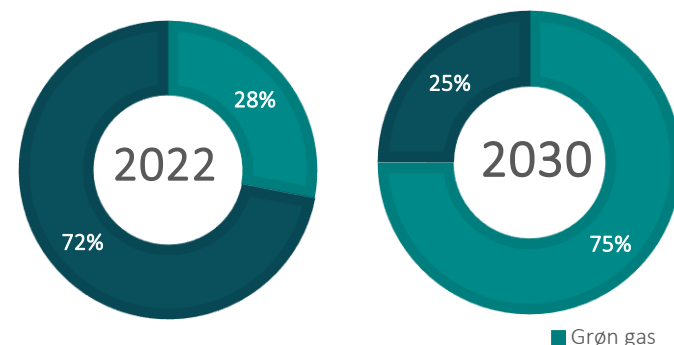


BIOGASPRODUKTION STIGER STØT

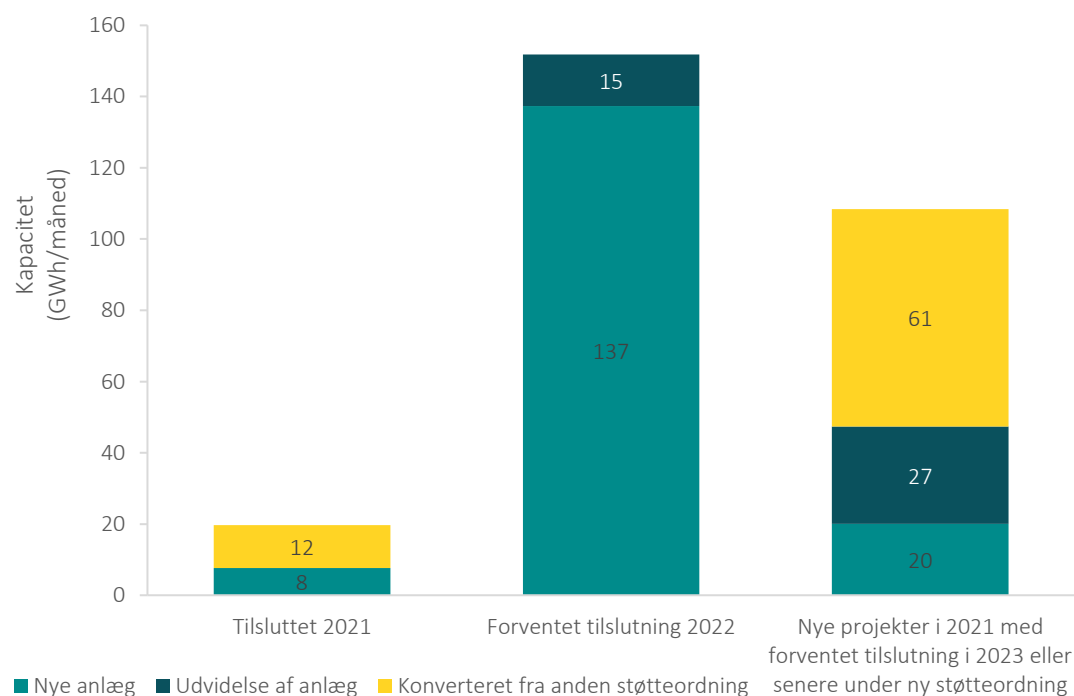
Andelen af biogas i gassystemet er stadig stigende. I 2022 forventes biogasproduktionen at svare til 28% af gasforbruget.

- Nytilsluttede biogasmængder var i 2021 på et lavt niveau.
- Det kommer dog på baggrund af historisk høje mængder i 2020.
- Desuden var væksten i biogasproduktion i 2021 væsentligt større end tilsluttet kapacitet i 2021. Det skyldes, at biogasanlæg normalt er lidt tid om at komme op på fuld kapacitet. Tilsluttede anlæg fra 2020 kom først i fuld drift i 2021.
- For 2022 er der indgået tilslutningsaftaler på ca. 152 GWh/måned. Stigningen i biogasproduktion forventes derfor at fortsætte i 2022.

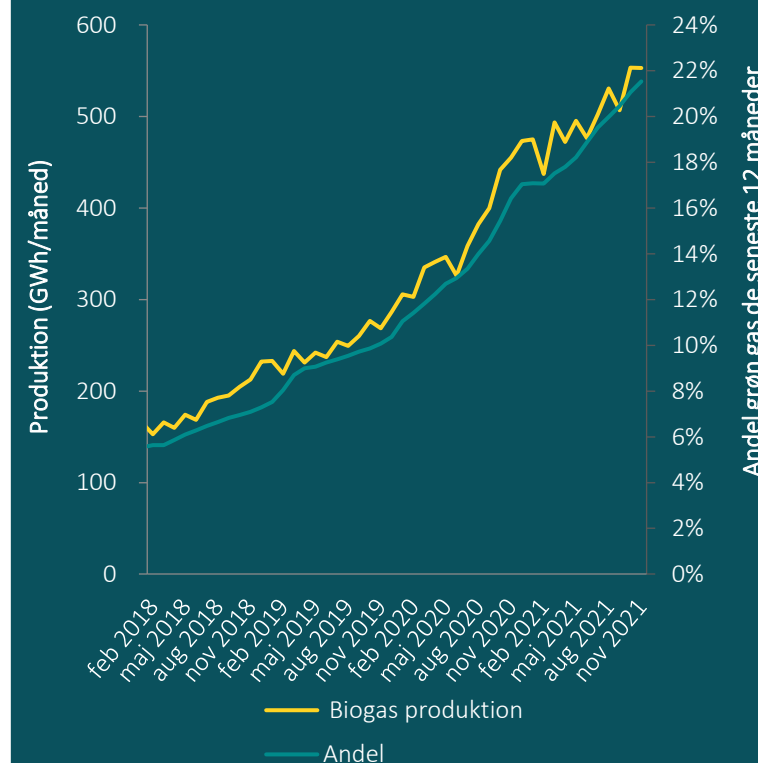
Kilde: Evida og Energinet data



Biogas tilsluttet i 2021 og forventet tilslutning i 2022-23



Udvikling i biogasproduktion og andel af grøn gas i gassystemet

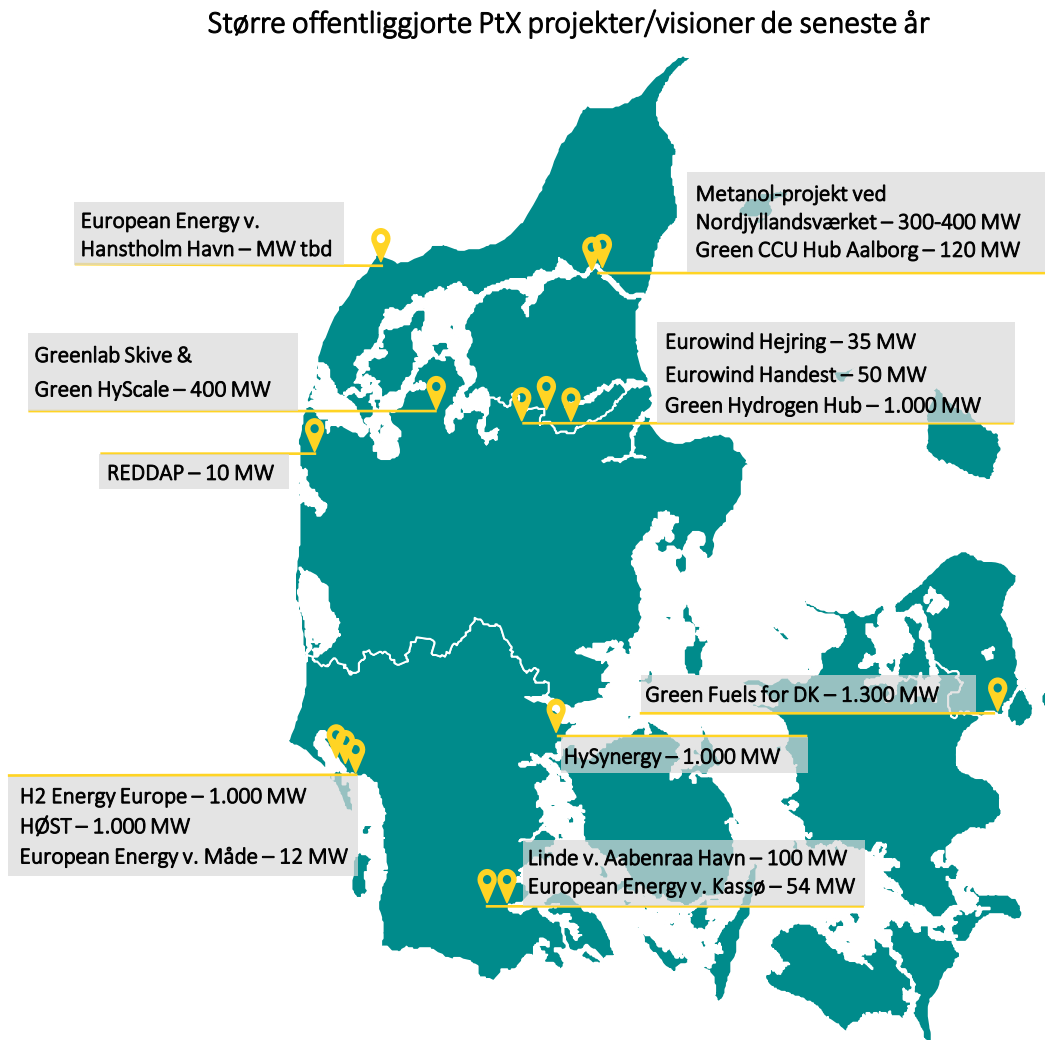


VOLDSOM UDVIKLING I PTX-PROJEKTER/VISIONER DE SENESTE TO ÅR

Offentlige udmeldinger/visioner for PtX-projekter i DK i 2030 er gået fra 40 MW til næsten 7.000 MW siden januar 2020

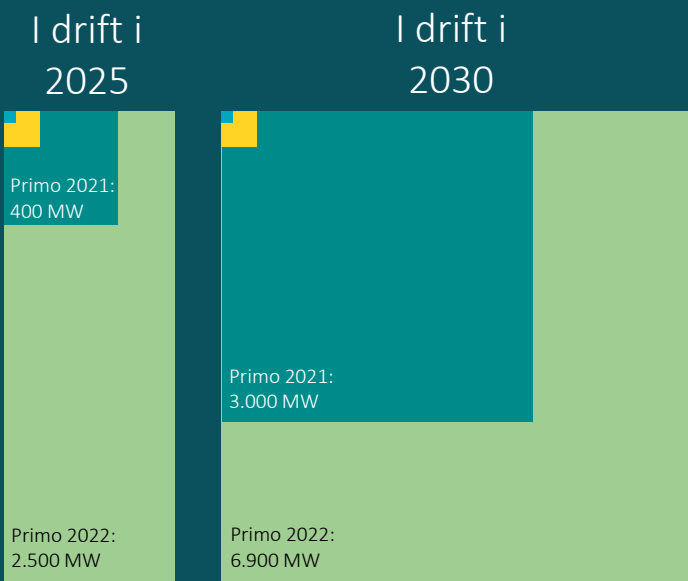
- For blot tre år siden – primo 2019 – var der ikke udmeldt konkrete planer om PtX-projekter før 2030. Ud over de ca. 4 MW demo-projekter, der allerede eksisterede.
- Lige før julen 2019 blev de tre første, større PtX-pilotprojekter med en samlet elektrolysekapacitet på ca. 35 MW offentliggjort.
- I løbet af de sidste to år er antal og størrelse af udmeldte PtX-projekter vokset voldsomt. Primo 2022 var der offentlig udmeldte PtX-projekter/visi-
oner til drift i 2025 på ca. 2.500 MW og til drift i 2030 på knap 7.000 MW.
- Modenheden af projekterne er meget forskellig. Men blot tilkendegivelsen af PtX-projekter i et sådan omfang i løbet af få år er en spændende mulighed – og udfordring.

Kilde: www.brintbranchen.dk/danske-brintprojekter
og offentliggjorte PtX-projekter i danske medier



Udvikling i udmeldt elektrolysekapacitet i hhv. 2025 og 2030 i offentliggjorte PtX projekter/visioner

Udmeldt kapacitet (MW)	I drift i 2025	I drift i 2030
Primo 2019	4	4
Primo 2020	40	40
Primo 2021	400	3.000
Primo 2022	2.500	6.900

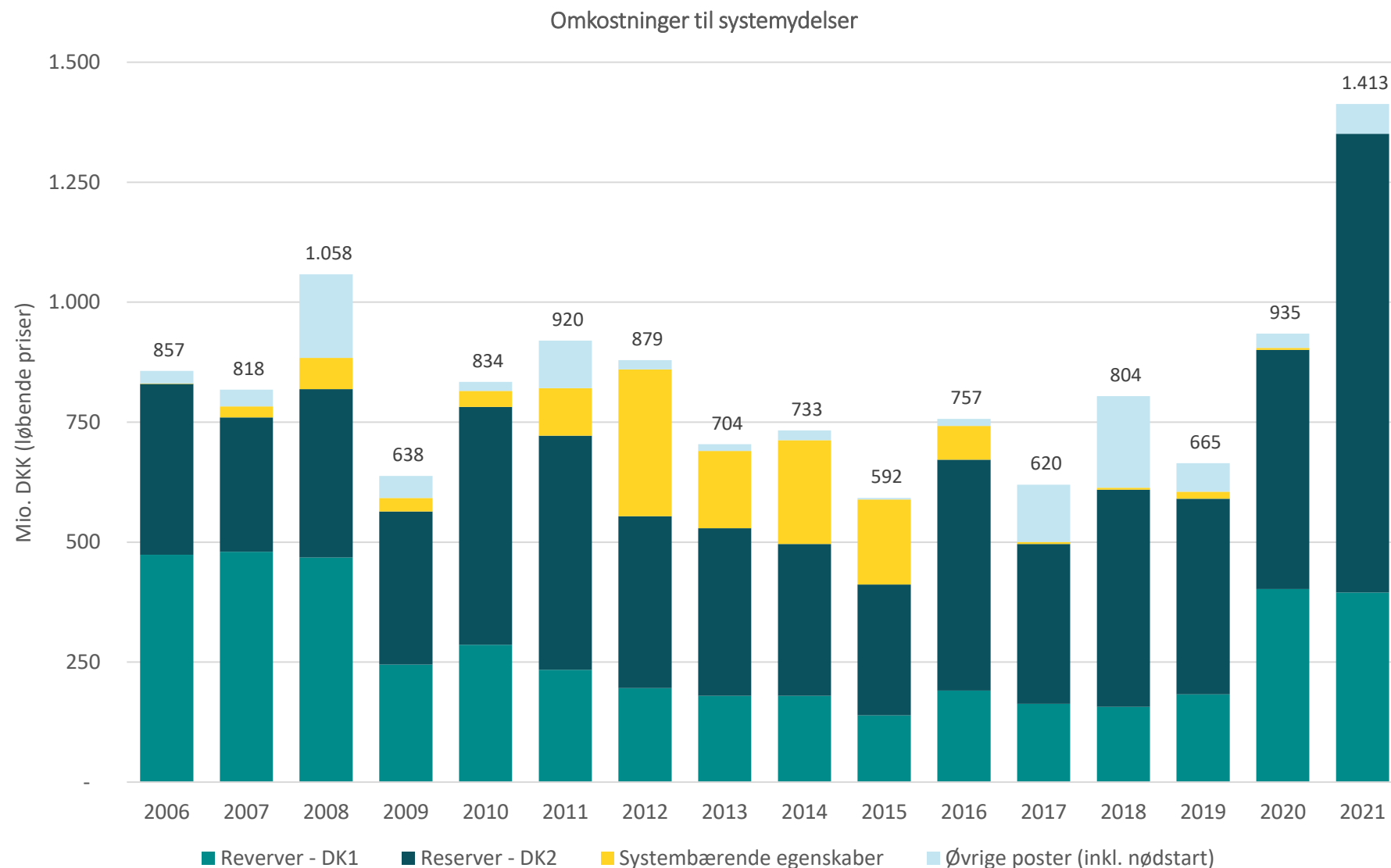


STIGENDE OMKOSTNINGER TIL SYSTEMYDELSER

Fluktuerende elproduktion fra vind og sol stiller krav til flere og nye typer systemydelser

- Omkostningerne til systemydelser forventes stigende i et energisystem bestående af mere sol og vind. Det skaber behov for nye typer og flere systemydelser.
- Den grønne omstilling medfører gradvis udfasning af flere termiske værker, der traditionelt har leveret hovedparten af de nødvendige systemydelser.
- Vedvarende energi samt nyt og mere fleksibelt elforbrug skal fremover levere en større andel af systemydelserne.
- I 2021 er omkostningerne til systemydelser også påvirket af det høje elpriseniveau samt etableringen af nye markeder for manuelle reserver i Østdanmark (DK2) som følge af nye regulatoriske krav fra EU.

Kilde: Energinet internt foreløbigt regnskab



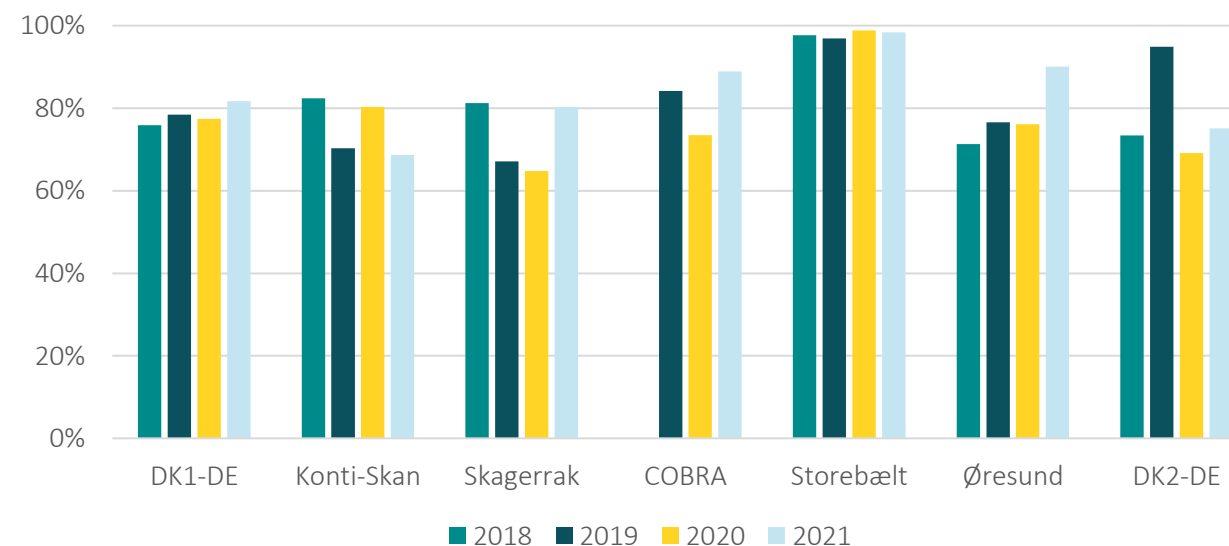
RÅDIGHED PÅ UDLANDSFORBINDELSER STIGER TRODS UDFORDRINGER

Udfald på Konti-Skan, Kriegers Flak og SK4 påvirker kapaciteten

- I 2021 var der generelt flot rådighed på de danske udlandsforbindelser.
- Eneste større kapacitetsbegrænsninger er på Konti-Skan, i februar-marts pga. kabelfejl på Konti-Skan 1 i Sverige, og resten af året væsentlige begrænsninger fra Svenska Kraftnät's side pga. driftssikkerhed i SE3. Importkapaciteten var mest påvirket af begrænsningerne.
- Der er stadigvæk udfordringer med SK4 kablet, hvilket begrænser eksportkapaciteten på Skagerrak.
- Flere udfald på dele af Kriegers Flak systemet, der drives af 50Hertz.

År	Gennemsnitlig kapacitet (total)	Forbindelse	2018	2019	2020	2021
2021	83 %	DK1-DE	75,9%	78,4%	77,4%	81,7%
2020	77 %	Konti-Skan	82,4%	70,3%	80,3%	68,7%
2019	81 %	Skagerrak	81,2%	67,1%	64,8%	80,2%
2018	80 %	COBRA	-	84,2%	73,5%	88,9%
		Storebælt	97,7%	96,9%	98,8%	98,4%
		Øresund	71,3%	76,6%	76,1%	90,1%
		DK2-DE	73,4%	94,9%	69,1%	75,1%

Rådighed på forbindelser 2018 -2021



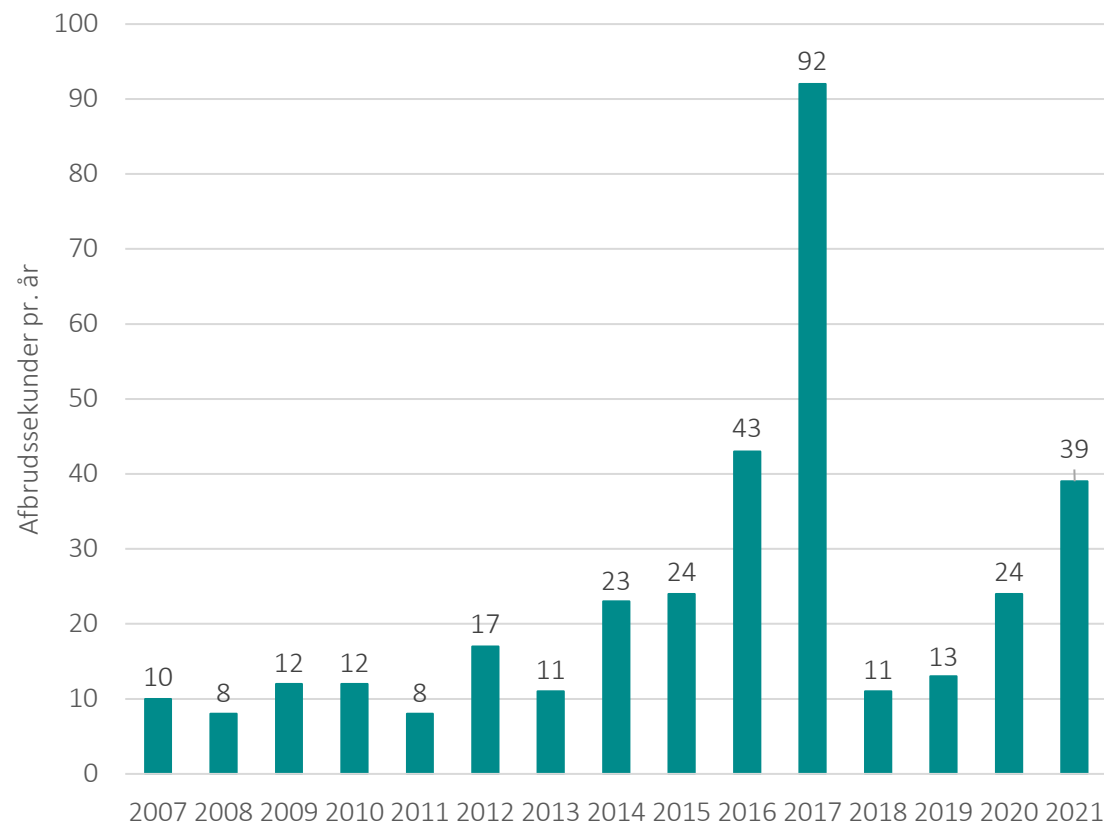
Kilde: ENTSO-E transparency Platform

ANTAL AFBRUDSSEKUNDER FORTSAT INDEN FOR MÅLSÆTNING

Flere afbrudssekunder i 2021 end i 2020 - men fortsat under planlægningsmålet

- En gennemsnitsforbruger i Danmark oplevede i 2021 39 afbrudssekunder på grund af fejl i eltransmissionsnettet.
- Energinets langsigtede og ministergodkendte planlægningsmål vedrørende effektilstrækkelighed og eltransmissionsnettet er i alt 7 afbrudsminutter i 2031.
- De 39 afbrudssekunder i 2021 svarer til en leveringssikkerhed fra eltransmissionsnettet på 99,9999 pct.

Antal afbrudssekunder for en gennemsnitsforbruger pga. fejl i eltransmissionsnettet 2007 - 2021



Enkeltstående hændelser kan påvirke statistikken væsentligt:

2017

- 5 hændelser; flere hændelser i Københavnsområdet og én større hændelse i Jylland

2019

- 6 hændelser; færre berørte elforbrugere pr. hændelse og i kortere tid

2021

- 6 hændelser; fire hændelser påvirkede mange elforbrugere og flere af afbruddene varede op mod en time. Den ene fejl alene medførte ca. 18 afbrudssekunder

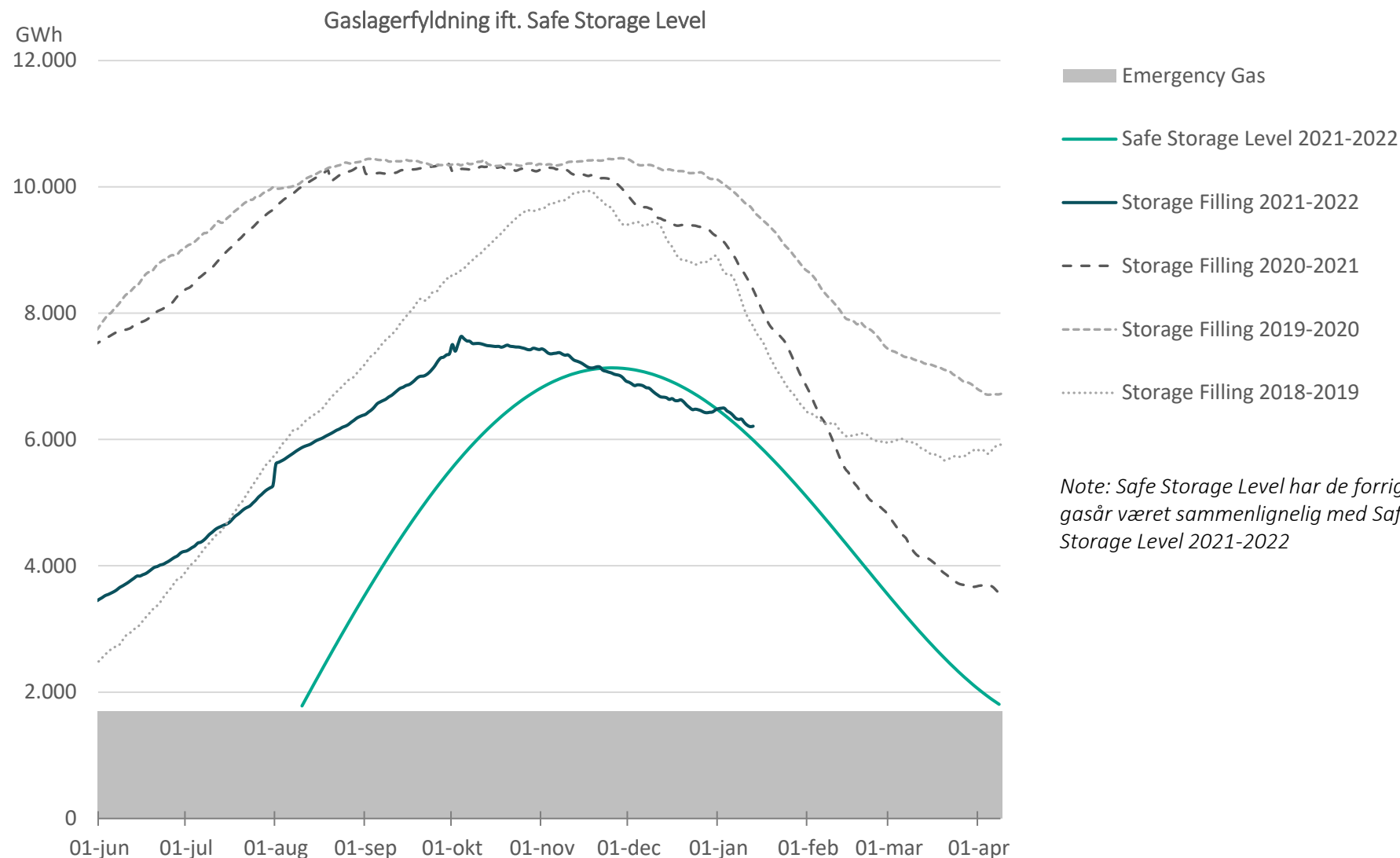
Kilde: Energidataservice.dk og egne driftsdata

LAV GASLAGERFYLDNING I 2021

Danmarks samlede gaslagerfyldning har i 2021 været under Energinets vurdering af 'Safe Storage Level'

- Gaslagerfyldningen har i slutningen af 2021 været meget lav. På figuren er fyldningen for gasåret 2021-2022 vist sammen med de forrige tre gasår.
- 'Safe Storage Level' er Energinets vurdering af den minimale lagerfyldning i Danmark, hvis gasmarkedet skal være i stand til at forsyne det danske og svenske marked i tilfælde af, at resten af vintersæsonen bliver meget kold.
- I slutningen af november 2021 faldt transportkundernes gaslagerbeholdning under 'Safe Storage Level'. Lagerfyldningen er i starten af 2022 igen over 'Safe Storage Level'.
- Energinet har fortsat skærpet opmærksomhed i forhold til gasforsyningssituationen og er i løbende dialog med markedet.

Kilde: www.en.energinet.dk/Gas/Tyra/Safe-storage-level

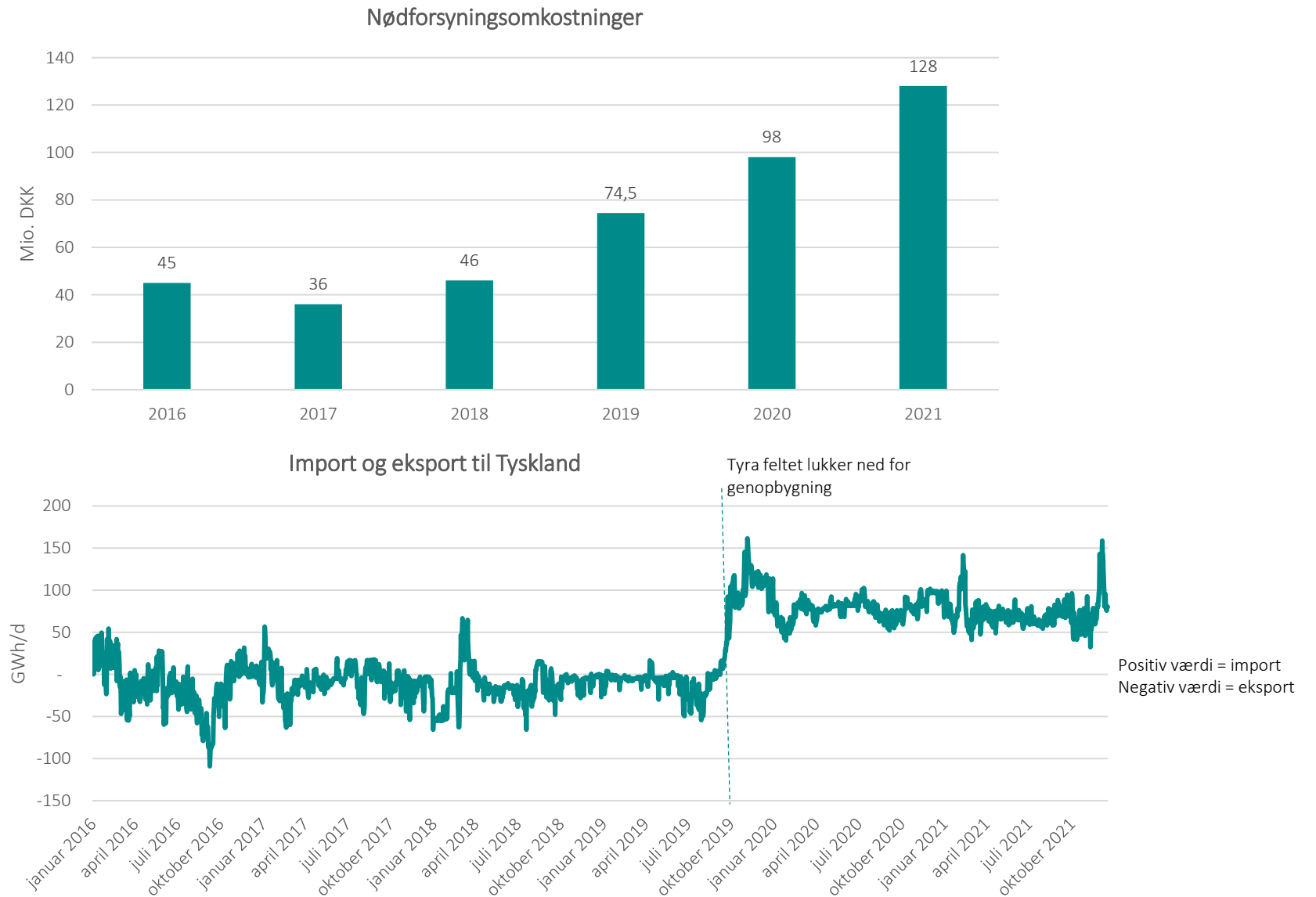


NØDFORSYNINGSSOMKOSTNINGER PÅ GAS STIGER UNDER TYRA-LUKNING

Genopbygning af Tyra feltet får nødforsyningsomkostninger til at stige

- Nødforsyningsomkostninger til gassystemet beløb sig i 2021 til 128 mio. DKK.
- Fra 2019 ses en stor stigning i nødforsyningsomkostningerne. De højere nødforsyningsomkostninger er resultat af Tyra-feltets genopbygning, som startede i efteråret 2019.
- Stigning i priserne på gas er årsagen til de højere omkostninger i 2021 set i forhold til 2020.
- På nederste figur ses, at fra Tyra-feltets nedlukning er der konstant import af gas fra Tyskland.

Kilde: Energinet interne opgørelser og beregninger



Energinet er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af staten.

Det betyder, at de publikationer m.v., som Energinet udgiver, alene er udtryk for Energinets faglige vurderinger. Disse vurderinger deles ikke nødvendigvis af klima-, energi- og forsyningsministeren, der varetager ejerskabet af Energinet på statens vegne.

Energinet bestræber sig på at være en åben og transparent virksomhed, hvor vurderinger og analyser gøres tilgængelige for alle.

ÅRET DER GIK 2021 I EL- OG GASSYSTEMERNE
Dok. 21/09307-1 Offentlig/Public

ENERGINET

TONNE KJÆRSVEJ 65
7000 FREDERICIA
TLF. 70 10 22 44

INFO@ENERGINET.DK
WWW.ENERGINET.DK