

BILAG 2.3 – TILSLUTNINGSBIDRAG, ETABLERINGS- TIDSPLAN OG KONTAKTPERSONER

VEDRØRENDE ETABLERING OG NETTILSLUTNING AF:
KRIEGERS FLAK II
MED TILSLUTNING I RINGSBJERG

ENERGINET
Eltransmission

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 48 78

Dato:
12. februar 2024

Forfatter:
BCG

Udkast

Tilslutningsbidrag

Energinet indførte standardiserede tilslutningsbidrag for elproduktion per 1. januar 2023. Satserne for 2023 og 2024 er vist i nedenstående tabeller.

TILSLUTNINGSBIDRAG FOR PRODUCENTER 2023	
STATIONSBIIDRAG	
132/150 kV	7,27 mio. DKK/felt
220 kV	8,39 mio. DKK/felt
400 kV	12,00 mio. DKK/felt
TRANSFORMERBIIDRAG	
I røde geozoner*	0,170 mio. DKK/MW
TILSLUTNINGSBIDRAG TIL NÆRT NET	
Produktionsoverskudsområde	0,328 mio. DKK/MW
Forbrugsdomineret område	0,101 mio. DKK/MW

TILSLUTNINGSBIDRAG FOR PRODUCENTER 2024	
STATIONSBIIDRAG	
132/150 kV	8,89 mio. DKK/felt
220 kV	10,20 mio. DKK/felt
400 kV	13,75 mio. DKK/felt
TRANSFORMERBIIDRAG	
I røde geozoner*	0,257 mio. DKK/MW
TILSLUTNINGSBIDRAG TIL NÆRT NET	
Produktionsoverskudsområde	0,392 mio. DKK/MW
Forbrugsdomineret område	0,119 mio. DKK/MW

Fordeling af forbrugsdominerede (lyse) områder og produktionsoverskuds- (blå) områder:



Se [Aktuelle tariffer \(energinet.dk\)](https://energinet.dk)

Krigers Flak II kan blive tilsluttet via 2 stk. 400 kV felter i station Ringsbjerg jf. bilag 2.1. Tilslutningen er beliggende i et produktionsoverskudsområde. Det medfører følgende tilslutningsbidrag jf. tarifsatserne for 2024 ved en aftalt udvekslingskapacitet (produktion) på 1000 MW:

Stationsbidrag: $2 \times 13,75 \text{ mio. DKK/felt} = 27,5 \text{ mio. DKK}$.

Tilslutningsbidrag til nært net: $0,392 \text{ mio. DKK/MW} \times 1000 \text{ MW} = 392 \text{ mio. DKK}$

I alt: 419,5 mio. DKK

Tilslutningsbidraget låses på tidspunktet for indgåelse af nettilslutningsaftalen til de på det tidspunkt gældende satser.

Stationsbidrag og tilslutningsbidrag til nært net forfalder ved ION.

Etableringstidsplan

Herunder relevante milepæle som skal fastlægges i samarbejde mellem Koncessionsvinder og Energinet når Nettilslutningsaftalen er indgået. **De nævnte datoer er foreløbige.**

Etableringstidsplan - milepæle	Dato
Indgåelse af Nettilslutningsaftale	jun. 2025
Opstartmøde vedrørende samarbejde, tidsplan og koordinering	jul. 2025
Omsætningsforhold for strømtransformere til afregning oplyses	jun. 2027
Transformerdata til vurdering af behov for POW oplyses	jun. 2027
Signallisteinterface mellem Koncessionsvinder og Energinet er fastlagt	
Koncessionsvinder igangsætter eget anlægsarbejde i POC-station	jun. 2028
Energinet POC idriftsat	31 dec. 2029
Koncessionsvindere 400 kV kabler tilsluttes til POC	jan. 2030
Interfacetest mellem Koncessionsvinder og Energinet er godkendt	
Harmoniske og dynamiske modeller er godkendt	
Sammenkoblingsaftale	Jan 2030
Samarbejdsaftale for drift	Jan 2030
EON	Jan 2030
ION	
FON	dec. 2030

Kontaktpersoner

Kontaktpersoner hos Energinet Elsystemansvar A/S varetager forhold vedr. driftsforhold.

Kontaktpersoner hos Energinet Eltransmission A/S varetager forhold vedr. etablering af nettilslutningen.

Producentens kontaktperson(er):

Producentens navn	
Navn	xxx
Title	xxx
Telefon	xxx
E-mail	xxx
Styregruppe (ja/nej/ikke relevant/for- mand)	xxx
Ansvarsområde	xxx

Producentens Navn	
Navn	xxx
Title	xxx
Telefon	xxx
E-mail	xxx
Ansvarsområde	xxx

Energinets kontaktperson(er):

Energinet Eltransmission A/S	
Navn	xxx
Title	xxx
Telefon	xxx
E-mail	xxx
Styregruppe (ja/nej/ikke relevant/for- mand)	xxx
Ansvarsområde	Eltransmissions "Single-Point-of-Contact" og hovedprojektleder for etablering

Energinet Elsystemansvar A/S	
Navn	Henrik Timmermann Pedersen
Title	Seniordriftsingeniør
Telefon	26221055
E-mail	htp@energinet.dk
Ansvarsområde	Elsystemansvars "Single-Point-of-Contact" og ansvarlig for nettilslutning og drift af anlæg