

VEJLEDNING NC DC

Forklaringsvejledning for tilslutning af forbrugsanlæg til
transmissionsnettet
Juni 2024

10. juni 2024

Indhold

1. Indledning.....	3
2. Grundlag.....	3
3. Proces.....	3
4. Teknik.....	4
4.1 Aflastninger.....	4
4.1.1 Manuel aflastning.....	4
4.1.2 LFSM-U.....	5
4.1.3 Automatisk frekvensaflastning.....	5
4.1.4 Systemværn.....	5
4.2 Beskyttelse.....	6
4.2.1 Beskyttelse af kabel.....	6
4.2.2 Felt og bryder.....	6
4.3 Transformertype og stjernepunktsjording.....	6
4.4 Temporære overspændinger og POW-udstyr.....	7
4.5 Rampehastighed.....	7
4.6 Anlægskategori og optrappingsplaner.....	7
4.7 PFAPR.....	8
4.8 FRT.....	8
4.9 Singleline-diagram og signallister.....	8
4.10 Signalliste.....	9
4.10.1 Hårdtfortrådet signalliste.....	9
4.10.2 Forordningssignalliste.....	9
4.11 Simuleringsmodeller.....	9
4.12 Elkvalitet.....	10
4.13 Reaktiv effekt og cos phi.....	10
4.14 EON.....	11
4.15 ION.....	11
4.16 FON.....	12
5. Dispensation og undtagelse.....	12
5.1 Dispensation fra tekniske forskrifter.....	12
5.2 Dispensation fra forordningen.....	12

1. Indledning

Dette dokument har til hensigt at forklare de krav, som Energinet stiller i forbindelse med tilslutning af forbrugsanlæg til transmissionsnettet.

Målgruppen for vejledningen er personer uden forudgående erfaring med tilslutning til det kollektive transmissionsnet og personer uden teknisk baggrund.

Dokumentet er ikke hverken teknisk eller juridisk bindende, og ved uoverensstemmelser henvises der til gældende regler, som findes på Energinets hjemmeside Regler (energinet.dk/regler/) under henholdsvis Nettilslutning og Systemdrift.

Dokumentet er ikke en udtømmende liste over krav for tilslutning til transmissionsnettet, og der tages forbehold for ændring af gældende regler efter denne vejlednings offentliggørelse.

Hvis du har spørgsmål, kan du kontakte os på TeamTilslutning@energinet.dk.

2. Grundlag

Alle de beskrevne krav i dette dokument er med hjemmel i:

- Kommissionens forordning (EU) 2016/1388 af 17. august 2016 om fastsættelse af netregler om tilslutning af forbrugs- og distributionssystemer (herefter benævnt forordningen)
- Energinets krav til simuleringsmodel, anmeldt 08-09-2022, som ventes godkendt af Forsyningstilsynet i løbet af kort tid
- Tekniske forskrifter om forbrugstilslutning, nemlig Teknisk forskrift 3.4.2 Manuel aflastning af transmissionstilsluttede forbrugsanlæg og Teknisk forskrift 3.4.3 Krav til transmissionstilsluttede forbrugsanlæg.

Alle opdaterede krav til nettilslutning af forbrugsanlæg kan findes på Energinets regelside: energinet.dk/regler/el/nettilslutning under fanen Forbrug.

Krav til den videre drift af forbrugsanlæg kan findes her: energinet.dk/regler/el/systemdrift under fanen Forordninger.

3. Proces

Under modningsprocessen vejleder Energinet systembrugeren om de tekniske krav, der findes til det specifikke anlæg. På baggrund af systembrugers valg i forløbet – f.eks. i forhold til aflastning, eftervisning af spændingskvalitet og design af anlæg – udarbejder Energinet rapporter om kortslutningsniveauer og krav til elkvalitet. Førnævnte eksempler er ikke en udtømmende liste.

Ændringer i den først forelagte kapacitet eller introduktion af andre teknologityper end de først forelagte – herunder produktion, energilager eller samplacerede anlæg – vil medføre, at systembrugers projekt skal screenes igen.

Der er samtidig mulighed for, at systembrugeren pålægges at overholde andre krav og regler.

4. Teknik

Forkortelser

NC DC	EU-forordningen <i>Network Code on Demand connection</i>
NTA	Nettilslutningsaftale
P_n	Nominel effekt
MW	Megawatt
PFAPR	Post Fault Active Power Recovery
FRT	Fault Ride Through
POC	Point of Connection.
SLD	Single-line diagram (étstregdiagram)
POW	Point on Wave
EON	Energisation Operational Notification (Spændingssætningstilladelse)
ION	Interim Operational Notification (Midlertidig driftstilladelse)
FON	Final Operational Notification (Endelig driftstilladelse)
TF	Teknisk forskrift

4.1 Aflastninger

Hvad

Aflastning defineres ved et anlægs evne til at nedbringe effektræk fra transmissionsnettet inden for en given tids- og effektgrænse.

Hvorfor

Aflastning har til hensigt at reducere effektrækket på det kollektive transmissionsnet, enten grundet overbelastning af komponenter som transmissionslinjer, eller i tilfælde af spændingsfald og frekvensændringer, som kan opstå, hvis større produktionsanlæg falder ud.

Energinet opererer med fire forskellige typer af aflastning, som beskrives i det følgende.

4.1.1 Manuel aflastning

Hvad

Manuel aflastning er den langsomste af aflastningsmetoderne. Til manuel aflastning tildeles systembrugeren henholdsvis 10 eller 16 aflastningstrin for henholdsvis DK1 og DK2, eller systembrugeren kan, efter aftale med Energinet, vælge at afbryde anlægget i ét trin.

Systembrugeren skal, jf. det beordrede aflastningstrin, reducere anlæggets forbrug inden for 15 minutter fra aktivering. Systembrugeren bestemmer selv, hvordan nedreguleringen i anlægget fordeles.

Hvorfor

Energinet dimensionerer transmissionsnettet og de komponenter, der indgår, til at kunne håndtere en overbelastning i 15 minutter. Den manuelle aflastning er derfor tiltænkt at kunne aflaste transmissionsnettet inden for denne tidsramme under kontrollerede forhold.

4.1.2 LFSM-U

Hvad

Limited Frequency Sensitivity Mode – Underfrequency er et krav, der kun stilles til forbrugsanlæg med en størrelse på 200 MW eller derover (se 4.6).

Som ved Automatisk frekvensafloadning (se 4.1.3) skal systembrugeren selv måle netfrekvensen. Frekvensgrænsen, der overvåges til dette krav, ligger højere end automatisk frekvensafloadning (49,5-49,8 Hz). Denne afloadning påbegyndes hurtigst muligt, dog maksimalt inden for 2 sekunder.

Hvorfor

LFSM-U-kravet, der kun stilles til meget store anlæg, ligger tættere på netfrekvensen for at forsøge at aflaste meget store forbrugsanlæg tidligere ved et frekvensdyk, inden alle tilsluttede anlæg er nødsaget til at aktivere automatisk frekvensafloadning.

4.1.3 Automatisk frekvensafloadning

Hvad

Automatisk frekvensafloadning er den hurtigste form for afloadning. Afloadningen er inddelt i henholdsvis 6 og 5 trin for henholdsvis DK1 og DK2 og skal aktiveres automatisk i tilfælde af, at netfrekvensen falder. Systembrugeren måler selv netfrekvensen i POC. Et afloadningstrin skal være gennemført inden for 150 ms (millisekunder).

Automatisk frekvensafloadning ligger efter LFSM-U i frekvensbåndet (48-49 Hz i DK1 og 48-48,8 Hz i DK2).

Hvorfor

Automatisk frekvensafloadning har til hensigt at modvirke fald i netfrekvensen ved hurtigt at kunne aflaste forbruget. Fald i frekvensen kan skyldes udfald af større produktionsanlæg tilsluttet transmissionsnettet, eller det kan skyldes for hurtig indkobling af stort forbrug.

4.1.4 Systemværn

Hvad

Systemværn er Energinets nødhåndtag, som er installeret, men ikke altid aktiveret, i alle anlæg. Det er en beskyttelsesfunktion, der giver Energinet mulighed for at modvirke overbelastninger, som skyldes effektutilstrækkelighed. Systemværn aktiveres kun for anlæg, hvor Energinet vurderer, at der er overvejende risiko for overbelastninger i det kollektive transmissionsnet.

Aflastningsfunktionen er inddelt i 5 trin, hvor systembrugeren selv er ansvarlig for, gennem hårdtfortrådede signaler (4.16), at anlægget kan aflastes inden for de stillede krav.

Hvorfor

Systemværn er hurtigere end manuel afloadning (1 sekund til påbegyndelse og 10 sekunder til afslutning) og kan derfor bruges at udbedre uventet opstået overbelastning i transmissionsnettet. Da alle anlæg er udstyret med systemværn, kan Energinet dermed aflaste større områder vha. samme signal. Dette kræver dog, at systemværnet er aktiveret/arme- ret, hvilket Energinet til enhver tid kan kræve med 15 minutters varsel.

4.2 Beskyttelse

Hvad

Energinet stiller krav til, at systembrugeren beskytter eget anlæg og Energinet-ejede komponenter samt det kollektive transmissionsnet. For at opnå redundant beskyttelse kræver Energinet, at der installeres to af hinanden uafhængige relæer. Relæerne skal være af forskellig type, f.eks. differential- og overstrømsrelæ. Relæerne må ikke være i samme fysiske enhed.

Hvorfor

Krav til beskyttelse har til hensigt at beskytte både det kollektive transmissionsnet samt anlæg tilsluttet det.

4.2.1 Beskyttelse af kabel

Hvad

For at systembrugeren kan beskytte kablet til anlægget, er det tilladt at lave differentialbeskyttelse, hvor Energinet-ejet relæ og bryder indgår. Energinet giver kun tilladelse til at koble ud på Energinet-ejet bryder; indkobling skal altid foretages af Energinets kontrolcenter.

Energinets beskyttelse dækker kun et stykke ind på systembrugers kabel, og Energinet påtager sig derfor ikke ansvar for monitorering af kabelfejl.

Hvorfor

Kabelfejl kan medføre dyre og tidskrævende udskiftninger eller reparationer. For at systembrugeren har mulighed for at beskytte kablet, koordineres beskyttelsen gennem Energinets bryder.

4.2.2 Felt og bryder

Hvad

Energinet stiller krav til, at systembrugeren selv designer, indkøber og etablerer et fuldt bestykt felt mellem POC og transformer. Feltet bestykses med bryder, adskillere og jordslutter. Det anbefales at etablere overspændingsbeskyttelse.

Hvorfor

Der stilles krav til, at systembrugeren er i stand til at beskytte eget anlæg, Energinet-ejede komponenter samt det kollektive transmissionsnet. Yderligere er Energinet ikke ansvarlig for skader på systembrugers anlæg som følge af manglende egenbeskyttelse, herunder tabt indtjening.

4.3 Transformertype og stjernepunktsjording

Hvad

Energinet stiller krav om, at transformerens primærside er stjernekoblet med etableret stjernepunktsjording. For at beskytte Energinet-ejet udstyr må eventuelle stjernepunkter på sekundærsiden ikke jordes på en sådan måde, at det kan have indflydelse på Energinets brug af stjernepunktsjording.

Hvorfor

Energinet sikrer effektiv jording af egne anlæg og det kollektive transmissionsnet. Det er derfor nødvendigt, at Energinet har mulighed for, på beordring, at kunne jorde alle tilsluttede anlæg.

4.4 Temporære overspændinger og POW-udstyr

Hvad

Temporære overspænding er et fænomen, der kan opstå under spændingssætning af transformere, kabler eller andet udstyr. En temporær overspænding er, når en eller flere faser kortvarigt er udsat for, at spændingen stiger. Dette kan medføre skade på eget, eller Energinet-ejet, anlæg. For at modvirke denne effekt kan Energinet stille krav om brug af synkroniserede brydere, også kaldet Point on Wave (POW)-udstyr.

Vurderingen af behovet laves blandt andet på baggrund af størrelsen på den/de transformere og længden på den/de kabler, som systembrugeren etablerer.

Hvorfor

Da Energinet stiller krav til, at systembrugere ikke forårsager skade på Energinet-ejet udstyr eller har negativ indvirkning på det kollektive transmissionsnet, kan der være behov for at opsætte POW-udstyr.

4.5 Rampehastighed

Hvad

Systembrugeren skal overholde krav til, hvor hurtigt effektoptaget fra det kollektive transmissionsnet øges eller sænkes. Kravet er 20 % af P_n /min, dog maksimalt 60 MW/min. Op- og nedregulering af effektforbruget skal ske som en tilnærmet lineær funktion.

Hvorfor

Kravet har til formål at forebygge situationer, hvor der kan skabes over- eller underspændinger grundet hurtig ændring i forbrug. Yderligere giver kravet Energinets kontrolcenter mulighed for at reagere i tide og dermed at kunne balancere elsystemet.

4.6 Anlægskategori og optrappingsplaner

Forbrugsanlæg på transmissionsnet inddeles i kategorierne 3, 4, 5 og 7.

Kategorier:

- 3: Et anlæg, hvor det ved opnåelse af ION/FON kan eftervises, at den fulde tildelte trækingsret kan udnyttes fra dag ét.
- 4: Et anlæg, hvor det ved tildeling af ION/FON ikke kan eftervises, at den fulde tildelte trækingsret kan udnyttes. Kategori 4-anlæg kræver, at der udarbejdes en optrappingsplan i forbindelse med modning.
- 5: Et anlæg, hvor det kan eftervises, at den fulde tildelte trækingsret kan udnyttes, men hvor der er 500 eller færre fuldlasttimer på et år.
- 6: Kategorien anvendes til kørestrømsanlæg til togdrift.
- 7: Et anlæg, hvor den anmodede trækingsret er på 200 MW eller over. Kategori 7-anlæg er underlagt en række yderligere krav, herunder PFAPR, LFSM-U (se under beskyttelse) og FRT.

4.7 PFAPR

Hvad

PFAPR, eller Post Fault Active Power Recovery, er et krav til kategori 7-anlæg.

Kravet siger, at kategori 7-anlæg skal være i stand til at genoptage driften af anlægget efter en netfejl. Inden for 5 sekunder efter normalisering af nettet skal anlægget dermed kunne driftes med minimum 80 % af den effekt, der blev brugt forud for netfejlen. Efter 30 sekunder skal anlægget driftes ved 90 % af forbruget forud for netfejlen.

Hvorfor

Kravet har til hensigt at sørge for stabilitet i det kollektive transmissionsnet.

I tilfælde af kortvarigt udfald af et produktionsanlæg eller udkobling/genindkobling af en transmissionslinje er dette krav med til at sikre, at der er en vis mængde belastning på transmissionsnettet i forhold til før fejlen. Dette har til hensigt at forebygge overspændinger som følge af mangel på forbrug.

4.8 FRT

Hvad

Fault Ride Through er et krav til kategori 7-anlæg. Der stilles krav til, at anlægget skal være i stand til at forblive indkoblet på transmissionsnettet i tilfælde af et spændingsdyk.

Kravet definerer, hvor mange sekunder anlægget skal forblive indkoblet, på baggrund af hvor stort spændingsdykket er.

Hvorfor

Et kortvarigt spændingsdyk kan f.eks. skyldes et momentant udfald af større produktionsenheder og ud- eller omkobling af transmissionslinjer. For at undgå en efterfølgende spændingsstigning stilles der krav til, at forbrugsanlæg forbliver indkoblet.

4.9 Singleline-diagram og signallister

Singleline-diagram (SLD)

Hvad

For at Energinet kan sikre sig viden om anlægget, skal der indsendes et SLD i løbet af modningen. SLD skal være udført efter gældende normer, herunder navngivning af komponenter, feltnavne og ejergrænse. SLD skal indleveres tidligst muligt, og erfaring viser, at det er en iterativ proces. Det anbefales at påbegynde arbejdet med SLD så tidligt som muligt.

Hvorfor

For at Energinet kan sikre sig at være vidende om, hvad der tilsluttes det kollektive transmissionsnet, er det nødvendigt at indlevere et SLD. SLD giver Energinet indblik i, hvad systembrugeren etablerer, og sikrer dermed Energinets evne til at vejlede om de korrekte regler.

Forkert jording af transformere, forkert bestykket felt, potentiale for parallelkobling og ikke tidligere nævnt udstyr i anlægget er ting, der opdages ved modtagelse af et SLD, hvorefter der så er mulighed for i tide at vejlede systembrugeren korrekt.

Yderligere anvender Energinet SLD til verificering af simuleringmodeller, SCADA-system, hårdtfortrådede signaler samt forordningssignaler.

4.10 Signalliste

De to signallister, der udarbejdes under tilslutningen, har til hensigt at koordinere beskyttelse mellem systembrugerens anlæg og Energinet samt at definere hvilke komponenter i anlægget, der er behov for måling eller statusindikator på.

4.10.1 Hårdtfortrådet signalliste

Hvad

Under modningsforløbet, efter at Energinet har modtaget SLD, udarbejdes den hårdtfortrådede signalliste.

Hvorfor

Den hårdtfortrådede signalliste anvendes til at koordinere blandt andet beskyttelse mellem systembrugerens og Energinets anlæg.

4.10.2 Forordningssignalliste

Hvad

Efter modtagelse af SLD udarbejder Energinet forordningssignallisten.

Denne signalliste angiver de signaler, der skal sendes til Energinet, og hvilke data signalererne skal indeholde. Eksempler på dette er brydere og jordsluttere, hvor signalet skal indeholde koblingsstatus.

Hvorfor

Energinet anvender disse signaler til monitorering af anlæg tilsluttet det kollektive transmissionsnet. Signallisten indgår i Energinets SCADA-system.,

4.11 Simuleringsmodeller

Hvad

Energinet stiller krav til simuleringsmodeller for anlægget. Det er nødvendigt for, at Energinet kan vide, hvordan det planlagte anlæg vil komme til at påvirke det kollektive transmissionsnet.

Der stilles krav til følgende modeller:

- Stationær simuleringsmodel
- RMS-simuleringsmodel
- Harmonisk simuleringsmodel
- EMT-simuleringsmodel.

Modellerne afleveres i henholdsvis PowerFactory og PScad.

Til PowerFactory er der behov for følgende pakker for at kunne generere modeller:

- Basispakke
- Power Quality and harmonics
- Stability analysis functions (RMS)

Det anbefales yderligere, at der anvendes følgende pakker:

- Protection functions

- System parameter identification.

I løbet af modningsforløbet tilbyder Energinet en gennemgang af modeller og krav hertil med en repræsentant fra Energinets afdeling for simulering.

Hvorfor

Indleverede simuleringsmodeller bliver anvendt til at kontrollere, at nye anlæg ikke har negativ indvirkning på det kollektive transmissionsnet. Derudover anvender Energinet modellerne til at lave simuleringer og beregninger med henblik på at sikre, at det kollektive transmissionsnet er tilstrækkeligt udbygget til at kunne håndtere nuværende og kommende tilslutninger.

4.12 Elkvalitet

Hvad

Energinet stiller krav til, at der ikke introduceres harmonisk støj på det kollektive transmissionsnet.

Under modningsforløbet vil der blive udarbejdet en elkvalitetsrapport. Den udarbejdes på baggrund af forbrugsanlæggets transformerstørrelse, længde på kabel(er) og den valgte metode til eftervisning af spændingskvalitet.

Der kan vælges mellem følgende to metoder:

- Eftervisning af krav ved tildeling af fast harmonisk forvrængningsbidrag
- Eftervisning af krav baseret på baggrundsstøjmåling.

Den første metode stiller strammere krav til systembrugerens overholdelse af krav, men eftervisningen heraf kan ske ved en skriftlig rapport, der fastslår, at anlægget har lille eller ingen indvirkning på transmissionsnettet.

Den anden metode stiller knap så stramme krav som metode 1; her kræves det dog, at eftervisning af overholdelse dokumenteres vha. simuleringmodeller.

Som udgangspunkt er metode 1 tiltænkt anlæg, hvor der ikke indgår nævneværdigt effektelektronik, men hvor anlægget hovedsageligt kan betragtes som en ohmsk modstand, hvorimod metode 2 anvendes af anlæg, der indeholder megen effektelektronik og/eller forskellige teknologityper.

Det er systembrugerens ansvar selv at kompensere for anlægget vha. filtre.

Hvorfor

Energinet stiller krav til, at systembrugereren ikke har nogen negativ indvirkning på det kollektive transmissionsnet. Af denne årsag stilles der krav til, at systembrugereren selv står for at kompensere for blandt andet harmonisk støj.

4.13 Reaktiv effekt og $\cos \phi$

Hvad

Energinet stiller krav til overholdelse af reaktiv effekt og $\cos \phi$.

Reaktiv effekt er en effekt [VAR], der benyttes til blandt andet magnetisering af transformere eller store elmotorer. Reaktiv effekt opstår, når strømmen gennem f.eks. en transformer falder.

Aktiv effekt og reaktiv effekt optager den samme 'plads' i transmissionsnettet. Da det kun er aktiv effekt, der giver udnyttelse af elektrisk energi, er det derfor nødvendigt at holde reaktiv effekt på det korrekte niveau, så der sikres optimal udnyttelse af det kollektive elnet.

Cos phi er et udtryk for forholdet mellem aktiv effekt og reaktiv effekt: $\text{Cos}(\phi) = \frac{P}{Q}$, hvor P er aktiv effekt, og Q er reaktiv effekt. Systembrugeren skal overholde at cos phi >0,99, og der må maksimalt udveksles +/- 15 MVar.

Hvorfor

Dette krav har til formål at holde reaktiv effekt i det kollektive transmissionsnet på et håndterbart niveau. Da reaktiv og aktiv effekt optager den samme 'plads', kan for meget reaktiv effekt resultere i et behov for unødigt og dyr udbygning af det kollektive transmissionsnet.

Systembrugeren er pålagt selv at kompensere for dette krav, hvis det bliver nødvendigt. Kravet gælder til enhver tid, også i tilfælde af midlertidig ændring i netspændingen eller ved spændingssætning af anlægget og eventuelt kompensationsudstyr. Det anbefales derfor at indtænke kravene ved dimensionering af transformere.

4.14 EON

EON, eller Energisation Operational Notification (spændingssætningstilladelse), er den tilladelse, der gives af Energinet til systembrugeren, til at anlægget må spændingssættes. Spændingssætningstilladelsen giver tilladelse til at spændingssætte anlæg og hjælpesystemer.

Der må under EON ikke udveksles effekt med nettet.

EON-perioden benyttes til at gennemføre de indledende tests af, at anlægget overholder de af Energinet fremsatte krav, samt at der er etableret korrekt forbindelse til Energinets SCADA-system.

EON udstedes først, når systembrugeren har fået godkendt de påkrævede simuleringsmodeller, signallister, SLD og lignende.

4.15 ION

Efter at systembrugeren har gennemført indledende test af anlægget under EON, kan der søges om ION, dvs. Interim Operational Notification (midlertidig driftstilladelse).

Under ION er det tilladt at udveksle effekt med det kollektive transmissionsnet.

ION-perioden benyttes til at eftervise over for Energinet, at anlægget overholder alle tekniske krav, herunder aflastning, reaktiv effektudveksling og rampehastigheder for op- og nedregulering af aktiv effekt, samt til at eftervise, at de indleverede simuleringsmodeller og det fysiske anlæg stemmer overens.

ION udstedes af Energinet i en med systembrugeren afstemt tidsperiode. Hvis systembrugeren finder det nødvendigt, kan der søges om forlængelse af ION-perioden. ION kan samlet maksimalt løbe i 24 måneder.

4.16 FON

Systembrugeren kan, efter at have opfyldt kravene i ION-perioden, ansøge om at få udstedt en endelig driftstilladelse (FON).

Energinet udsteder denne, når systembrugeren over for Energinet har eftervist, at anlægget overholder alle tekniske krav og regler. Ved udstedelse af FON 'slipper' Energinet dermed projektet og anser det for gennemført. Systembrugeren overgår derefter til daglig drift.

Der stilles krav om, at systembrugeren hvert 3. år gennemgår 'self assessment', hvor systembrugeren over for Energinet dokumenteres, at anlægget stadig evner at overholde kravene fastsat i nettilslutningsaftalen for anlægget.

5. Dispensation og undtagelse

5.1 Dispensation fra tekniske forskrifter

Nogle af de krav, der er fremsat i de tekniske forskrifter (TF'er), kan der søges dispensation for. For at kunne komme i betragtning til dette skal systembrugeren redegøre for en række punkter angivet under de respektive krav og regler.

Blandt de punkter, der ofte er krav om redegørelse for, er, at:

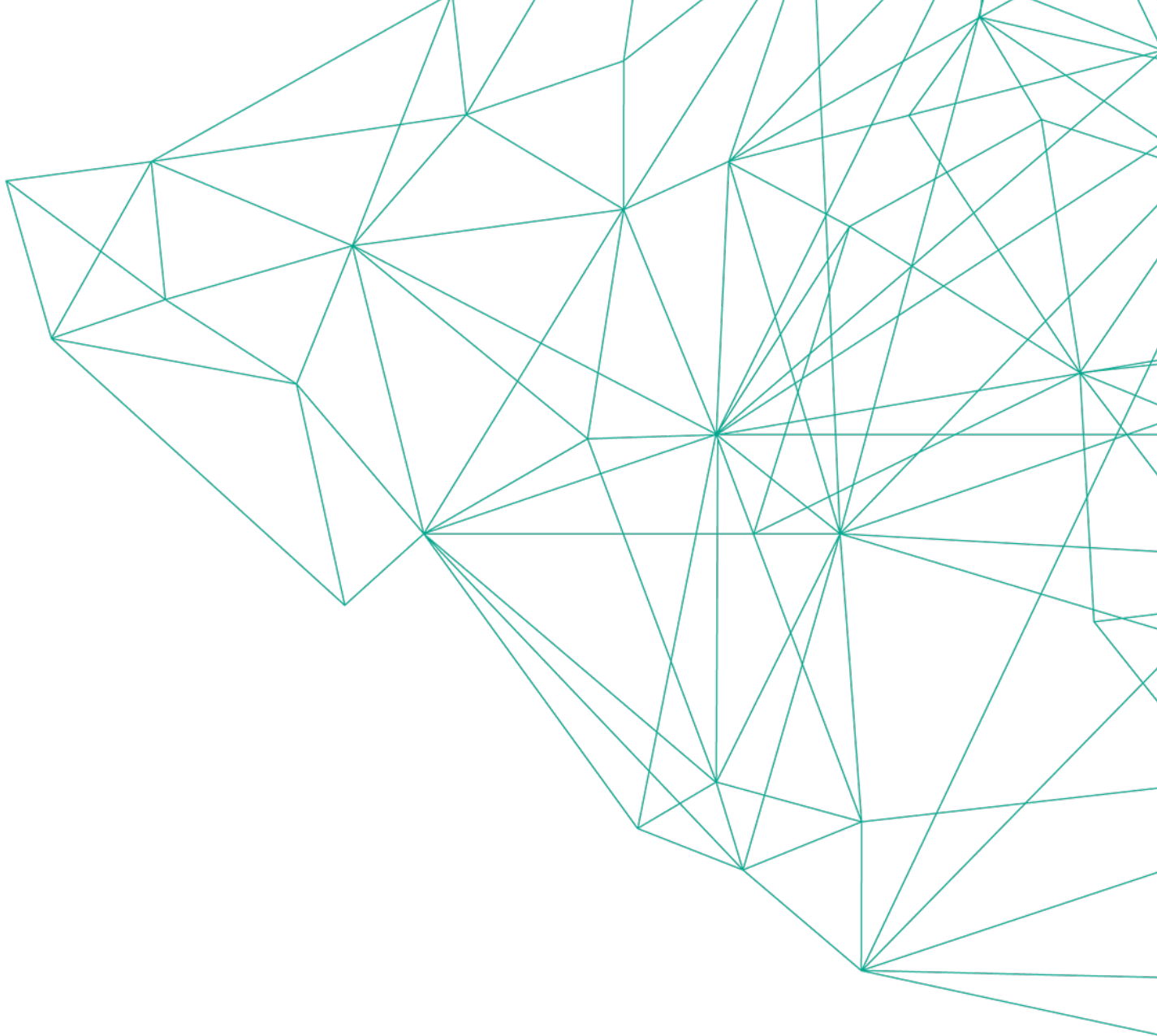
- det er teknisk uopnåeligt
- det har ikke en forringende indvirkning på det kollektive transmissionsnet
- det giver ikke samfundsøkonomisk mening at overholde kravet
- det har ingen indvirkning på andre systembrugere.

Ansøgningen udfyldes og indsendes til Energinet. Energinet laver herefter en vurdering af, om der er grundlag for dispensation.

Hvis systembrugeren og Energinet ikke når til enighed, kan systembrugeren indgive en klage og/eller få sagen afgjort af Energistyrelsen.

5.2 Dispensation fra forordningen

Hvis der søges dispensation eller undtagelse i forhold til regler i forordningen, skal der ansøges ved Forsyningstilsynet og ikke ved Energinet.



ENERGINET
Systemansvar

Energinet
Tonne Kjærsvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Udgivet juni 2024

Forfatter: HHU/LVT
Dato: 3. juni 2024