

BESKRIVELSE AF VILKÅR

BAGGRUNDSBESKRIVELSE: VILKÅR FOR NETTILSLUTNING MED MIDLERTIDIGT BEGRÆNSET NETADGANG FOR PRODUKTIONSANLÆG I TRANSMISSIONSSYSTEMET

Indhold

| | |
|---|----|
| 1. Vilkår og anvendelsesområde | 3 |
| 1.1 Baggrundsbeskrivelse til vilkår | 3 |
| 1.2 Anvendelsesområde | 3 |
| 1.3 Læsevejledning | 4 |
| 2. Baggrund og formål | 5 |
| 2.1 Energinets rolle | 5 |
| 2.2 Baggrund for producentbetaling | 5 |
| 2.3 Producentbetaling og systembruger-ønsker om afbrydelighed | 6 |
| 2.4 Energinets udviklingsarbejde omkring midlertidigt begrænset netadgang for elproduktionsanlæg | 6 |
| 3. Vilkår for "Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionsnettet" | 7 |
| 3.1 Proces fra henvendelse om nettilslutning og frem til overgang til fuld netadgang | 7 |
| 3.2 Information om allerede indgåede screeningsaftaler i områder med kapacitetsbegrænsninger | 8 |
| 3.3 Risikoen for begrænsninger i transmissionssystemet | 10 |
| 3.4 Vilkår for afbrydelighed | 10 |
| 3.4.1 Betingelser for Energinets aktivering af begrænset netadgang | 11 |
| 3.4.2 Konsekvens ved manglende efterkommelse af begrænsning i driftssituationer | 12 |
| 3.4.3 Økonomisk ansvar og risiko | 12 |

| | | |
|-------|--|----|
| 3.4.4 | Systembrugerens muligheder for deltagelse i andre markeder | 12 |
| 3.5 | Vilkåret i nettilslutningsaftalen | 14 |
| 3.6 | Begrænsning i netadgangen og prioriteringer imellem systembrugere | 14 |
| 3.7 | Krav til installationer med Vilkår – Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet | 16 |
| 3.8 | Kontrol og konsekvenser ved manglende overholdelse af afbrydelighed | 17 |
| 4. | Tarifmæssige vilkår for begrænset netadgang for produktion..... | 18 |
| 4.1 | Betaling og økonomi | 18 |
| 4.2 | Alternative overvejelser | 18 |
| 4.3 | Eventuel fremtidig systemtarif for produktionsanlæg med "Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet" | 19 |
| 5. | Retsgrundlag | 19 |

1. Vilkår og anvendelsesområde

1.1 Baggrundsbeskrivelse til vilkår

Dette dokument indeholder en baggrundsbeskrivelse af Energinets vilkår for "Vilkår - Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet" (herefter benævnt Midl. BNA for produktion) og skal forstås som en uddybende forklaring til udarbejdelsen af vilkårene.

Vilkårene træder i kraft pr. 1. maj 2024. Vilkårene gælder for nye transmissionstilsluttede produktionsanlæg med midlertidigt begrænset netadgang, og gælder tillige også for alle transmissionstilsluttede produktionsanlæg, som allerede har accepteret en nettilslutning uden nogen garanti for fast levering af energi.

- Vilkårene udmeldes, så aktørerne så tidligt som muligt får viden om, hvad vilkåret om "uden nogen garanti for fast levering af energi" betyder i praksis og hvordan Energinet vil administrere det.
- De vilkår, der ikke forudsætter en særskilt teknisk implementering fra Energinets side, finder i praksis anvendelse med det samme.
 - o Dette omfatter specielt kravet i § 8, stk. 2, om at regulérkraftbud fra produktionsanlæg med midlertidigt begrænset netadgang skal lægges ind som individuelle bud pr. produktionsanlæg.
 - o Samt kravet i § 9, stk. 6, om at Energinet – indtil Energinet har udviklet og implementeret særskilte tekniske løsninger til driftsmæssig håndtering af disse vilkår – kan kræve begrænsninger af produktion via de kommunikationsveje, som er gældende for anlægget.

Vilkårene indebærer, at produktionsanlæg med nettilslutning i transmissionssystemet kan blive nettilsluttet under vilkår om afbrydelighed i forhold til transmissionssystemet. Afbrydeligheden er et tidsbegrænset vilkår, som er gældende, indtil der er foretaget de nødvendige netudbygninger i transmissionssystemet til at produktionsanlægget kan overgå til fuld netadgang til transmissionssystemet.

De begrænsende vilkår om afbrydelighed i denne periode modsvarer udelukkende af muligheden for at blive nettilsluttet og dermed få mulighed for at afsætte energi på et tidligere tidspunkt, end det ellers ville være muligt. Der er ingen særlige vilkår om reducerede tariffer eller udskydelse af tilslutningsbidrag forbundet med nettilslutningsaftaler med Midl. BNA for produktion.

Vilkårene fastsættes med hjemmel i elforsyningslovens § 26 og anmeldes til orientering til Forsyningstilsynet.

1.2 Anvendelsesområde

Disse vilkår for afbrydelighed er afgrænset til alene at vedrøre forhold vedrørende nettilgængelighed for systembrugere med elproduktionsanlæg (herunder eventuelle egenproducenter og energilagre for så vidt angår indfødningsdelen af deres udvekslingsomfang) med direkte tilslutning i transmissionssystemet.

Vilkårene vedrører alle former for anlæg, som er tilsluttet transmissionssystemet i det kollektive elforsyningssystem med et vilkår om, at nettilslutningen er uden "nogen garanti for fast levering af energi", indtil nettet er udbygget i tilstrækkeligt omfang, og som indfører eller vil

kunne indføre elektricitet i transmissionssystemet. Vilklårene omfatter både egentlige produktionsanlæg, som tilsluttes til transmissionssystemet, men også anlæg med både forbrug og produktion nettilsluttet bag et fælles nettilslutningspunkt (altså egenproducenter, egenforbrugere, systembrugere med direkte linjer mv.) samt energilageranlæg såsom batterianlæg, CAES¹-anlæg mv., som både kan tage energi ud af det kollektive elforsyningssystem og føde det ind igen, samt alle kombinationer heraf.

De produktionsanlæg, som omfattes af vilklårene, er således alle transmissionstilsluttede produktionsanlæg med en nettilslutningsaftale med vilkår om midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg samt alle transmissionstilsluttede produktionsanlæg, som har accepteret en nettilslutning uden nogen garanti for fast levering af energi, og som omfattes af elforsyningslovens regler om indfødnings af energi, inkl. Bekendtgørelse nr. 936 af 18. juni 2022 om nettilslutning af vindmøller, solcelleanlæg, bølgekraftanlæg og vandkraftværker (nettilslutningsbekendtgørelsen) og Bekendtgørelse nr. 1363 af d. 29. september 2022 om tilladelse til etablering og ændring af elproduktionsanlæg samt elproduktion fra anlæg på land (elproduktionsbekendtgørelsen). Det omfatter derfor - men er ikke begrænset til - følgende:

- Produktionsanlæg, synkrone såvel som asynkrone, herunder vindmølleparker, solcelleparker, kraftværker og kraftvarmeværker
- Energilageranlæg, som har mulighed for at føre elektrisk energi tilbage i elforsyningssystemet
- Energilageranlæg i kombination med et produktionsanlæg, hvor energilageranlægget føder produktionsanlæggets producerede energi ind i det kollektive elforsyningssystem ude af takt med produktionsanlægget
- Anlæg med både produktion og forbrug – og et eventuelt energilager – bag måleren/tilslutningspunktet og som indfører energi i det kollektive elforsyningssystem.

I dokumentet anvendes termen *produktionsanlæg* eller *elproducerende anlæg* som dækkende for ovenstående.

Vilklårene vedrører alene tilslutningsvilkår for produktionsanlæg og kun frem til det tidspunkt, hvor der er foretaget de nødvendige netudbygninger i transmissionssystemet til, at det elproducerende anlæg kan overgå til fuld netadgang til transmissionssystemet.

Vilklårene vedrører som udgangspunkt ikke puljen af systemomkostninger, dvs. det som i dag dækkes gennem opkrævning af systemtarif for forbrugere samt balancetariffer for forbrug og produktion. Hvis det viser sig, at disse vilkår leder til væsentlige stigninger i systemomkostningerne, f.eks. pga. øgede krav til reservekapacitet, vil Energinet indlede en ny dialog med systembrugerne om denne problemstilling, og om hvordan sådanne ekstraomkostninger skal dækkes af de systembrugere, som giver anledning til dem. Det samme forbehold gør sig gældende i forhold til distributionstilsluttede elproducerende anlæg, som er tilsluttet med begrænset netadgang til netselskabernes net.

1.3 Læsevejledning

Hele dette dokument beskriver hvad Midl. BNA for produktion indebærer, inkl. en uddybning af de hensyn, der skal varetages, og de valg, der er blevet truffet. Dette dokument skal med andre ord give helhedsbilledet. Energinet kan på et senere tidspunkt udarbejde en egentlig vejledning til vilklårene, der kan tjene som fortolkningsbidrag i tvivlstilfælde.

- Kapitel 1 (dette kapitel) beskriver anvendelsesområdet for vilklårene i dette dokument.

¹ CAES: Compressed Air Energy Storage

- Kapitel 2 beskriver baggrunden for og formålet med at indføre disse vilkår.
- Kapitel 3 omhandler begrundelserne for udformningen af vilkårene samt mere præcise tekniske krav.
- Kapitel 4 indeholder betragtninger om tarifmæssige forhold i forhold til vilkårene.
- Kapitel 5 omhandler vilkårenes overensstemmelse med godkendelseskriterierne i EU- og national lovgivning.

Parallelt med dette dokument er der opstillet et separat dokument², der beskriver de egentlige og gældende vilkår for nettilslutning med Midl. BNA for produktion; dvs. uden gentagelse af krav, der allerede fremgår af anden regulering eller vejledende tekst.

Vilkårene vil være tilgængelige på Energinets hjemmeside, når vilkårene træder i kraft, eventuelt sammen med en vejledning til vilkårene.

2. Baggrund og formål

2.1 Energinets rolle

Energinet er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af Klima-, Energi, og Forsyningsministeriet og er bl.a. transmissionsoperatør og den systemansvarlige virksomhed i Danmark for elsystemet.

Energinet får dækket størstedelen af sine omkostninger til opgaverne som systemansvarlig transmissionsvirksomhed på elområdet gennem opkrævning af tariffer hos de danske elforbrugere og -producenter.

2.2 Baggrund for producentbetaling

Med klimaaftalen af 22. juni 2020 blev det besluttet at indføre den nødvendige lovgivning, der muliggør et geografisk differentieret tilslutningsbidrag og indfødningsstariffer for producenter. Tiltagene giver bl.a. økonomisk incitament til, at nye VE-anlæg placeres der, hvor elnettet bedst kan håndtere det. Lovændringerne blev gennemført ved lov nr. 2605 af 28. december 2021 om ændring af lov om elforsyning og forskellige andre love.

På baggrund af disse lovændringer har både Energinet og Green Power Denmark udviklet metoder for producentbetaling:

- Energinet har i løbet af 2021 og 2022 metodeudviklet en ny metode for producentbetaling. Denne metode indeholder en geografisk differentieret tilslutningsbetaling og en geografisk differentieret løbende indfødningsstarif for elproducerende anlæg med nettilslutning i transmissionssystemet såvel som i distributionsnettet. Metoden blev godkendt af Forsyningstilsynet den 21. december 2022, med ikrafttræden den 1. januar 2023.
- Green Power Denmark har på vegne af netselskaberne udviklet og anmeldt en tilsvarende vejledning for producentbetaling for elproducerende anlæg med nettilslutning i distributionsnettet. Forsyningstilsynet har taget denne vejledning til efterretning den 24. juni 2022. Green Power Danmarks metode for producentbetaling kan findes på dette link: <https://greenpowerdenmark.dk/vejledning-teknik/nettariffer-priser-gebyrer/tilslutningsbidrag-produktion>

² 22/08018-4 Vilkår – Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet

Disse metoder og vejledninger er begge for nettilslutning af elproducerende anlæg med *fuld netadgang*.

2.3 Producentbetaling og systembruger-ønsker om afbrydelighed

Indførslen af tilslutningsbidrag for elproducerende anlæg har fået producenter til at efterspørge net- og tilslutningsprodukter, hvor elproducerende anlæg kan blive nettilsluttet uden at skulle betale fuldt tilslutningsbidrag. Dette er bl.a. inspireret af en tilsvarende ordning for begrænset netadgang (for forbrug og med nettilslutning i distributionsnettet), som har eksisteret siden 2012. Den ordning indebærer, at systembrugeren (udover faktiske omkostninger til selve den fysiske nettilslutning) ikke betaler tilslutningsbidrag til netselskabet for at have et leveringsomfang, såfremt nettilslutningen til gengæld sker med afbrydelighed, så systembrugeren dermed heller ikke har nogen garanti for at kunne få leveret energi fra distributionsnettet.

Dette er en del af baggrunden for, at Green Power Denmark den 29. april 2022 har anmeldt en vejledning for begrænset netadgang for elproducerende anlæg med nettilslutning i distributionsnettet.

Udviklere af elproducerende anlæg har tilkendegivet overfor Energinet, at de gerne ser, at Energinet udvikler et tilsvarende netprodukt for begrænset netadgang for elproducerende anlæg som et varigt vilkår ift. adgang til transmissionssystemet.

Energinet har ikke udviklet et sådant netprodukt, og det vil af forskellige årsager formentlig være problematisk for Energinet at gøre det. Energinet udvikler derfor i første omgang kun dette sæt af vilkår med Midl. BNA for produktion. Det vil give Energinet erfaringer, så der på et senere tidspunkt kan blive taget stilling til, hvorvidt der skal udvikles et netprodukt med begrænset netadgang som et varigt vilkår eller ej.

2.4 Energinets udviklingsarbejde omkring midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg

Energinet har udviklet disse vilkår for "Nettilslutning med *midlertidigt* begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet". Disse standardvilkår skaber et grundlag for, at elproducerende anlæg hurtigere vil kunne få en nettilslutning, men med et *midlertidigt* vilkår om afbrydelighed, og hvor nettilslutning kan ske inden Energinet har foretaget de nødvendige netudbygninger i eltransmissionssystemet, så det elproducerende anlæg kan få fuld netadgang.

Rationalet bag disse vilkår er, at det vil muliggøre en væsentligt hurtigere udbygning med vedvarende energi, såfremt producenterne kan acceptere at blive begrænset i et vist omfang, hvis de til gengæld kan etablere og få nettilsluttet deres elproducerende anlæg hurtigere, end de ville kunne gøre det, hvis selve nettilslutningen skulle afvente etablering af nødvendige netforstærkninger til at give produktionsanlægget fuld netadgang. Slutmålet er dog stadig, at det elproducerende anlæg snarest muligt skal overgå til en normal fuld netadgang.

Vilkårene er udarbejdet ud fra en grundlæggende betingelse om, at nettilslutning af produktionsanlæg inden de nødvendige netforstærkninger er gennemført, ikke må medføre, at alle de eksisterende systembrugere stilles ringere end de ellers ville være stillet.

- Dette indebærer bl.a., at afbrydelighed skal anvendes, når det er muligt ift. disse vilkår, inden Energinet - på alle de øvrige systembrugeres vegne - om nødvendigt afhol-

der andre omkostninger (såsom f.eks. indkøb af specialregulering), og også inden øvrige systembrugeres muligheder for levering af energi eller deltagelse i energimarkedene i nødsfald eventuelt begrænses.

- Det indebærer også, at det så vidt muligt skal sikres, at indførslen af Midl. BNA for produktion hverken begrænser mulighederne for at opretholde et velfungerende konkurrencemarked for systemydelse, eller begrænser mulighederne for systembrugere, som har fuld netadgang for deres anlæg, i at deltage i markederne for systemydelser.

3. Vilkår for "Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionsnettet"

Hvis nye produktionsanlæg skal tilsluttes med fuld netadgang et sted i transmissionssystemet, hvor der endnu ikke er tilstrækkelig kapacitet til at modtage produktionen, kan der opstå en udfordring, idet produktionsanlæg kan etableres væsentligt hurtigere end Energinet kan gennemføre de nødvendige udbygninger til at give de nye produktionsanlæg fuld netadgang.

Formålet med Midl. BNA for produktion er at skabe en mulighed for, at Energinet på en fair og hensigtsmæssig måde kan håndtere nettilslutning af produktionsanlæg i transmissionssystemet, når en ny producent ønsker at tilslutte et produktionsanlæg, som er større end transmissionssystemet umiddelbart giver mulighed for med fuld netadgang på den givne lokation. Det er altså et tilbud til systembrugere i transmissionssystemet, der ønsker at etablere en nettilslutning for et produktionsanlæg, *inden* der er etableret de nødvendige forstærkninger i det bagvedliggende transmissionssystem, som vil være nødvendige for at kunne give systembrugere en normal, fuld netadgang. Disse systembrugere tilbydes Midl. BNA for produktion.

Energinet er, jf. Elforsyningslovens § 20, forpligtiget til at udbygge transmissionssystemet i fornødent omfang og at stille fornøden transportkapacitet til rådighed, så producenten på sigt opnår de samme tilslutningsvilkår som eksisterende producenter med fuld netadgang. Energinet er dog ikke myndighed i forhold til godkendelse af udbygning af transmissionssystemet og kan derfor ikke garantere en endelig dato for opnåelse af fuld netadgang.

3.1 Proces fra henvendelse om nettilslutning og frem til overgang til fuld netadgang

Ved nettilslutning af ny produktion med ønske om fuld netadgang i områder, hvor netkapaciteten er en begrænset ressource, kan det blive nødvendigt at tilbyde systembrugeren en nettilslutning med vilkårene Midl. BNA for produktion.

De systembrugere, som overvejer en Midl. BNA for produktion, vil selvfølgelig efterspørge information om, hvor ofte og hvor langvarige begrænsninger de kan blive udsat for, inden de vil indgå en screeningsaftale. Energinet har desværre meget begrænsede muligheder for at give denne information. Se dog afsnit 3.2, hvor det beskrives, hvilke informationer en systembruger kan få om allerede indgåede screeningsaftaler i områder med kapacitetsbegrænsninger samt afsnit 3.3, hvor det i generelle termer er beskrevet, hvad der kan give begrænsninger, og hvordan systembrugere i stedet selv kan vurdere risikoen for begrænsninger.

Systembrugere, som får tilbudt en nettilslutningsaftale med Midl. BNA for produktion, og som ikke ønsker at have usikkerheden pga. Midl. BNA for produktion i en måske længere og måske usikker periode, kan i stedet vælge at indgå nettilslutningsaftale med vilkåret og derefter afvente etableringen af de nødvendige netforstærkninger, inden selve nettilslutningen og idriftsættelsen af produktionsanlægget finder sted. Det vil sige, at en anlægsejer kan fastholde sin

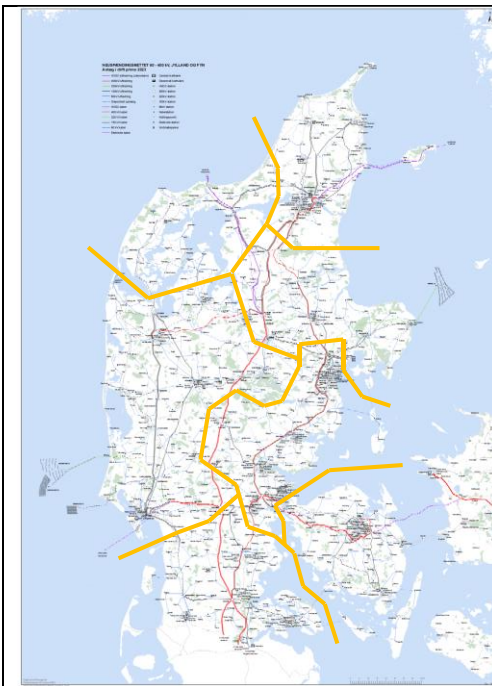
ret ift. "først i tid, bedst i ret"-princippet, uden at være forpligtet til at etablere og nettilslutte sit produktionsanlæg og derefter være underlagt en risiko for begrænsninger i en periode.

Når de nødvendige netforstærkninger til at give produktionsanlæggene fuld netadgang er etableret, vil produktionsanlæggene overgå til fuld netadgang og dermed ikke længere være underlagt afbrydelighedsvilkår. Hvis der er flere produktionsanlæg der får forbedret deres netadgang ved etableringen af en forstærkning, og hvis forstærkningen ikke er tilstrækkelig til at give alle produktionsanlæggene fuld netadgang, overgår de enkelte anlæg også her til fuld netadgang baseret på princippet om først i tid, bedst i ret, dvs. i forhold til tidspunktet for opstart af screeningsprojektet.

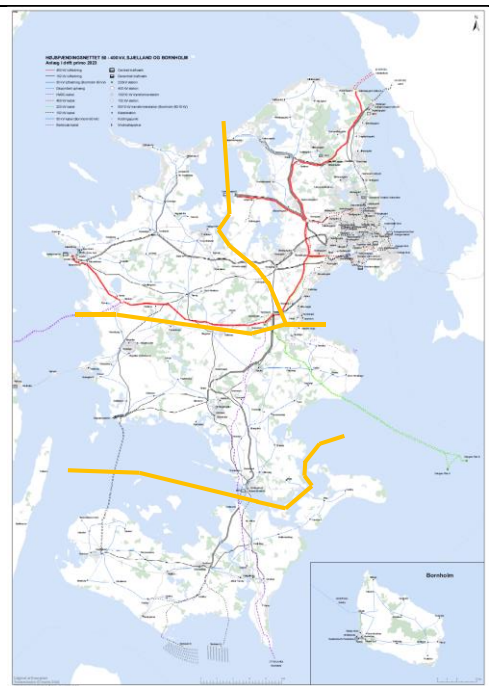
3.2 Information om allerede indgåede screeningsaftaler i områder med kapacitetsbegrænsninger

Såfremt andre systembrugere med produktionsanlæg allerede er nettilsluttet under vilkår om afbrydelighed, har indgået nettilslutningsaftaler med vilkår om afbrydelighed eller har indgået screeningsaftaler om nettilslutning i et område med kapacitetsbegrænsninger, kan dette forringe værdien af en nettilslutning med Midl. BNA for produktion i samme område for systembrugeren i betydelig grad. Systembrugeren skal derfor være opmærksom på dette ifm. sin beslutning om at gå videre i en tilslutningsproces.

For at sikre størst mulig transparens for systembrugeren og dermed give systembrugeren det bedst mulige beslutningsgrundlag vil Energinet derfor på aggregeret niveau pr. geografisk delområde i budzonen oplyse systembrugeren om andre allerede indgåede screeningsaftaler fra andre produktionsanlæg. Energinet vil i den forbindelse kun dele informationer om tekniske forhold (såsom aggregeret maksimaleffekt (MW indfødningsomfang) og produktionsteknologi (sol, vind, andet)) og omtrentlige geografiske forhold (angivelse af geografisk område som angivet på kortene i Figur 1 og Figur 2 herunder). Information om andre systembrugeres identitet eller præcise nettilslutningspunkt vil derimod ikke blive oplyst, da disse er dækket af Energinets tavshedspligt. De aggregerede informationer vil give systembrugerne en mulighed for selv at vurdere, hvor stor risikoen for begrænsninger vil være ved nettilslutning et givet sted i nettet.



Figur 1 DK1: Områdeinddeling for information på aggregeret niveau om indgåede screeningsaftaler



Figur 2 DK2: Områdeinddeling for information på aggregeret niveau om indgåede screeningsaftaler

Det er Energinets vurdering, at såfremt der er kapacitetsbegrænsninger i et område, så har alle systembrugere som ønsker at nettilslutte et nyt produktionsanlæg i det område, en væsentlig, individuel interesse i – på så tidligt et tidspunkt som muligt – at kunne få information om, hvor mange andre produktionsanlæg der er, for hvilke screeningsanalyse allerede er gennemført og hvor resultatet af analysen er, at disse anlæg kun kan tilsluttes med midlertidigt begrænset netadgang. Energinet kan, i det omfang det er muligt, oplyse om opdateret eller uddybet forventet produktionskapacitet på midlertidigt begrænset netadgang i området som led i en konkret nettilslutningsproces med en kommende systembruger.

Bemærk, at idet der kun kan oplyses om kapacitetsbegrænsninger for *gennemførte* screeningsanalyser, så betyder dette, at der ikke kan oplyses om anlæg, som har indgået screeningsaftaler, men hvor resultatet af screeningsanalysen endnu ikke foreligger.

På grund af Energinets tavshedspligt er det begrænset, hvilke informationer Energinet kan videregive. Omvendt har fremtidige systembrugere behov for at få oplyst væsentlige tilslutningsforhold, herunder hvor stor produktionskapacitet der allerede er, eller som må forventes at komme, på midlertidigt begrænset netadgang for produktion i området. Som led i en konkret nettilslutningsproces, hvor vilkåret Midl. BNA for produktion ønskes anvendt af systembrugeren, er det derfor en betingelse, at Energinet – på aggregeret form pr. geografisk område – kan videregive de nævnte oplysninger til andre systembrugere, som forespørger om nettilslutning af et produktionsanlæg i samme budzone som led i en konkret nettilslutningsproces med en kommende systembruger.

Energinet vurderer, at dette udgør en passende afvejning imellem på den ene side systembrugeres behov for fortrolighed, og på den anden side systembrugeres behov for at kunne få oplyst, hvor mange anlæg der er foran dem i køen. Det bemærkes specielt, at der kun informeres

om anlæg, som - gennem opstart af screeningsprojekt – allerede har sikret sig plads i prioriteringsrækkefølgen. Udleveringen af disse informationer giver derfor ikke en ny systembruger mulighed for at sikre sig en bedre position end de systembrugere, som allerede har opstartet screeningsprojekter hos Energinet.

Energinet vil derfor – i det omfang det er muligt – oplyse om opdateret eller uddybet forventet produktionskapacitet på midlertidigt begrænset netadgang i området som led i en konkret nettilslutningsproces med en kommende systembruger.

3.3 Risikoen for begrænsninger i transmissionssystemet

Systembrugere, som overvejer at indgå nettilslutningsaftale med Midl. BNA for produktion, vil selvfølgelig efterspørge information om, hvor ofte og hvor langvarige begrænsninger de kan blive udsat for. Imidlertid har Energinet endnu ikke konkrete erfaringer med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg. Analyser af omfanget af begrænsninger vil desuden være meget ressourcetunge at gennemføre, samtidig med at de vil være forbundet med store usikkerheder. Energinet kan derfor ikke imødekomme sådanne ønsker. Energinet henviser i stedet systembrugere til at anvende de offentligt tilgængelige data, som Energinet selv stiller til rådighed i form af netanalyser og via hjemmesiden kapacitetskort.dk samt til de informationer om allerede indgåede screeningsaftaler i områder med kapacitetsbegrænsninger, som en ny systembruger kan få oplyst som led i en konkret nettilslutningsproces, jf. afsnit 3.2.

For at give systembrugerne en bedre mulighed for at foretage deres egne vurderinger kan Energinet desuden – i generelle termer – beskrive en række principielle og realistiske årsager til begrænsninger i kapaciteten:

- I et område med en høj koncentration af vind og/eller sol, og hvor den samlede produktionskapacitet overstiger den netkapacitet, der er til rådighed til at føre energi bort fra området, kan et anlæg blive nødt til at skulle begrænses i daglig drift, selv ved intakt net. Det vil specielt være, når VE-produktion er meget høj, og dermed også i de timer, hvor prisen typisk er lavest.
- Selv i situationer uden høj VE-produktion vil der stadig kunne opstå begrænsninger pga. planlagte eller uplanlagte ændringer i nettet. Hvis de samme forhold optræder i områder med høj VE-produktion, så vil begrænsningerne selvfølgelig blive tilsvarende større.
- Derudover kan der også være lokale begrænsninger i nettet i nærheden af tilslutningspunktet, som yderligere kan begrænse muligheden for at indføre energi fra individuelle anlæg.

Det skal understreges, at det ikke er muligt at give garantier for noget, da det grundlæggende koncept er, at der netop endnu ikke er etableret net til at give fuld netadgang for produktionsanlæg tilsluttet under vilkårene Midl. BNA for produktion. Hvis en systembruger har tilvalgt en hurtig nettilslutning under disse vilkår, må systembrugeren derfor være indstillet på, at der er en risiko også for hyppigt tilbagevendende og/eller længerevarende begrænsninger, specielt hvis der allerede er eller må forventes mange andre produktionsanlæg i området med højere prioritet.

3.4 Vilkår for afbrydelighed

Produktionsanlæg, som er tilsluttet med Midl. BNA for produktion, er fuldt afbrydelige. Denne afbrydelighed er baseret på den helt grundlæggende betingelse om, at nettilslutning af pro-

duktionsanlæg inden de nødvendige netforstærkninger er gennemført, ikke må medføre negative følgevirkninger for øvrige systembrugere eller for markedsfunktionen i øvrigt. Det indebærer, at Energinet kan kræve indføddningen fra produktionsanlægget begrænset helt eller delvist, når det er nødvendigt af hensyn til driften af transmissionssystemet *internt* i budzonen, inden der på de alle de øvrige systembrugeres vegne om nødvendigt afholdes andre omkostninger – såsom indkøb af specialregulering – til at afhjælpe eventuelle resterende driftsmæssige problemer.

Afbrydelighed forventes primært anvendt i tilfælde af manglende nettilstrækkelighed til transport af energi bort fra et lokalområde såvel som *interne* flaskehalse i en budzone i forbindelse med *transit* igennem budområdet. Dette gælder, uanset om begrænsningen er opstået i normal drift (med intakt net), eller om begrænsningen er forårsaget af planlagte udkoblinger eller af ikke-planlagte hændelser ved fejl i nettet. Det vil sige, at afbrydeligheden kan anvendes, uanset om der er tale om tilfældige driftshændelser, om det er på grund af planlagt arbejde til revision, vedligehold og sikkerhedsafbrydelser på grund af tredjepartsarbejde eller længerevarende havari eller om det er pga. manglende netkapacitet fordi den nødvendige netudbygning for at give produktionsanlægget den ønskede fulde netadgang endnu ikke er gennemført.

Afbrydelighed indebærer også, at nettilslutning af produktionsanlæg med midlertidigt begrænset netadgang ikke må begrænse mulighederne for at opretholde et velfungerende konkurrencemarked for systemydelse, og heller ikke må begrænse mulighederne for systembrugere, som har fuld netadgang for deres anlæg, i at deltage i markederne for systemydelse. Vilklarene for Midl. BNA skal derfor respektere de gældende regler, metoder og markeder, herunder systemydelsesmarkedet. Energinet kan derfor også begrænse produktion fra anlæg med Midl. BNA for produktion, hvis det er nødvendigt for at friholde kapacitet i nettet til systemydelsesmarkedet. Energinet har meget lidt erfaring på dette specifikke område, men Energinet forventer på nuværende tidspunkt, at det maksimalt vil berøre 10 % af netkapaciteten væk fra et begrænset område. Dette er dog kun en foreløbig vurdering, og der skal opsamles konkrete driftsmæssige erfaringer med dette for egentlig at kunne opgøre, hvad der er et passende niveau.

3.4.1 Betingelser for Energinets aktivering af begrænset netadgang

Energinet kan benytte sig af afbrydeligheden, hvis reduktion af den afbrydelige produktion vil medvirke til i væsentlig grad at afhjælpe en eller flere af følgende udfordringer:

- At et eller flere af Energinets transmissionsanlæg internt i en budzone enten er overbelastet i selve driftssituationen eller vil blive utilladeligt overbelastet ved udfald af et andet anlæg (transmissions-, produktions- eller forbrugs-anlæg) internt i budzonen så vel som ved udfald på en samarbejdsforbindelse mellem budzoner.
- At der et eller flere steder i et område opstår udfordringer i forhold til at holde spændingen inden for de fastlagte grænseværdier for transmissionsnettet enten i selve driftssituationen eller ved udfald af et andet anlæg (som specificeret ovenfor).
- At der opstår uacceptabel interaktion mellem produktionsanlæg i et område som følge af lav systemstyrke i det pågældende område i transmissionsnettet.
- At stabilitetsmæssige forhold begrænser muligheden for at overføre energi hen over en flaskehals i nettet internt i budzonen og derved gør det nødvendigt at reducere transporten af energi.
- Kapacitetsbegrænsninger i transmissionsnettet internt i en budzone, som begrænser mulighederne for at opretholde et velfungerende konkurrencemarked for systemydelse, eller som begrænser mulighederne for systembrugere, som har fuld netadgang for deres anlæg, i at deltage i markederne for systemydelse.

Energinet kan derimod *ikke* begrænse netadgangen i henhold til disse vilkår af hensyn til flaskehalse på samarbejdsforbindelser mellem budzoner (det vil p.t. sige udlandsforbindelser samt den elektriske Storebæltsforbindelse imellem Øst- og Vestdanmark) og heller ikke af hensyn til behov for regulerkraft i *hede* budzonen. I sådanne situationer skal Energinet benytte det normale marked for systemydelse (regulerkraftmarkedet) til at håndtere problemet (og her står det frit for produktionsanlæg med Midl. BNA for produktion, om de ønsker at deltage eller ej), og hvor Energinet – hvis der ikke er bud i markedet – i stedet skal anvende beordret nedregulering (efter cost-plus-princippet).

3.4.2 Konsekvens ved manglende efterkommelse af begrænsning i driftssituationer

Såfremt systembrugeren *ikke* efterkommer en krævet begrænsning af sin produktion, har Energinet ret til i driftssituationen, om nødvendigt, at udkoble hele systembrugerens installation ved systembrugerens tilslutningspunkt i transmissionssystemet umiddelbart og uden yderligere forudgående orientering til systembrugeren.

3.4.3 Økonomisk ansvar og risiko

Systembrugeren bærer det fulde økonomiske ansvar og risiko som følge af nedregulering, begrænsning eller eventuel udkobling, jf. afsnit 3.4.2, af anlæggets produktion ved beordrede nedreguleringer eller begrænsninger fra Energinet på produktionsanlæggets drift. Dette omfatter – men er ikke begrænset til – alle forhold såsom afledte tab i systembrugerens drift ved produktionsstop og lignende, ubalanceomkostninger, systembrugerens forhold til sin leverandør og balanceansvarlige, manglende rådighed og levering i regulerkraftmarkeder mv.

3.4.4 Systembrugerens muligheder for deltagelse i andre markeder

Systembrugeren kan *ikke* deltage i *geografisk afgrænsede* markeder for lokal fleksibilitet/geografisk regulerkraft *internt* i budzonen, for så vidt angår *reduktion* af produktion (det vil sige nedregulering i regulerkraftmarkedet). Systembrugere tilsluttet under vilkårene Midl. BNA for produktion har allerede overdraget denne ret til at begrænse produktionen til Energinet til gengæld for at blive nettilsluttet tidligere, end de ellers ville kunne være blevet tilsluttet.

Ved tilslutning med Midl. BNA for produktion kender Energinet nettilslutningspunktet for det elproducerende anlæg i kraft af nettilslutningsaftalen, dvs. at Energinet på forhånd kender nettilslutningspunktet (geotagget) for det afbrydelige produktionsanlæg, når der er behov for at anvende afbrydeligheden. Set isoleret i forhold til aftaler med Midl. BNA for produktion ser Energinet derfor ikke umiddelbart et behov for, at systembrugeren selv oplyser geotag. Energinet forbeholder sig dog ret til at stille krav om geotag-markering af det elproducerende anlæg, såfremt det er mere hensigtsmæssigt af hensyn til implementering af IT-løsninger.

Såfremt systembrugeren derudover ønsker at lægge bud ind på øvrige dele af regulerkraftmarkedet, skal det gøres med geotag på disse bud, jf. gældende regler.

Systembrugeren må ikke pulje eller gruppere regulérkraftbud fra produktionsanlæg med Midl. BNA for produktion med bud fra andre anlæg, også kendt som porteføljebud. Det vil sige, at regulérkraftbud fra produktionsanlæg med Midl. BNA for produktion skal lægges ind som individuelle bud pr. produktionsanlæg (og med geotag, jf. gældende regler) i regulérkraftmarkedet. Formålet med dette krav er at sikre, at Energinet kan identificere regulérkraftbud fra disse produktionsanlæg, blandt andet for at undgå dobbelt aktivering af anlægget. Derudover skal det sikre, at generelle reguleringsbud ikke bliver frasortet i en driftssituation, fordi der er tale om

et puljebud, hvor en del af reguleringsbuddet ligger på den forkerte side af en intern flaskehals og samtidig er omfattet af Midl. BNA for produktion. Sidst skal det sikre, at der i budlisterne kan sorteres og frasorteres korrekt imellem bud i regulérkraftmarkedet i forhold til merit order afhængigt af, om der er tale om situationer, hvor afbrydeligheden kan anvendes eller ej, og afhængig af, om produktionsanlægget ligger rigtigt eller forkert i forhold til at kunne medvirke til at afhjælpe en intern flaskehals.

På nær dette kan systembrugeren – på egen risiko og ansvar – deltage i alle øvrige dele af regulerkraftmarkedet. Dette omfatter blandt andet:

- markedet for forøgelse af produktion (=opregulering i regulerkraftmarkedet) for hele budområdet såvel som for øvrig geografisk specialregulering (dvs. ift. lokal fleksibilitet/geografisk regulérkraft internt i budzonen).
- markedet for reduktion af produktion (=nedregulering i regulerkraftmarkedet) for hele budområdet.
- alle øvrige dele af kapacitetsmarkederne for regulerkraft i budområdet.

Den begrænsede netadgang skal implementeres, så aktivering af begrænsninger fra Kontrol-Center El (KCEL) i henhold til afbrydelighedsvilkårene foretages udenom NOIS-listen³³, og dermed ikke påvirker det nordiske regulerkraftmarked. Under vilkårene Midl. BNA for produktion er der alligevel ikke behov for at melde en individuel budpris ind, da systembrugeren, jf. afsnittet "Økonomisk ansvar og risiko" ovenfor, selv bærer det fulde økonomiske ansvar og risiko for bl.a. ubalanceomkostninger som følge af udkobling eller begrænsning af anlæggets forbrug. Begrænsning sker derfor uden særskilt kompensation.

Det betyder i praksis, at aktiveringsprisen for afbrydelig produktion på forhånd er aftalt til at være det samme som ubalanceprisen i de enkelte timer. Dette vil blive håndteret automatisk via den almindelige ubalanceafregning i elmarkedet, og uden at systembrugeren med midlertidigt begrænset produktion aktivt skal lægge et særligt bud ind på et lokalt marked for nedregulering. (Ubalanceprisen er først kendt på bagkant, men den ligger typisk tæt på spotprisen i de enkelte timer.)

Dette sikrer, at systembrugere med Midl. BNA for produktion fortsat kan melde almindelig nedregulering for hele budzonen ind på NOIS-listen, uden at der skal udvikles særlige markedsplatforme for afbrydelig produktion. Dette svarer i øvrigt fuldstændig til, hvad der vil ske for afbrydelig produktion i DSO-nettet og hvad der allerede sker for afbrydeligt forbrug i DSO-nettet.

Set i forhold til normal drift af elsystemet og anvendelse af markedsbaserede virkemidler i regulerkraftmarkedet i situationer med begrænsninger i transmissionssystemet er prioriteringen som følger:

1. Anlæg med Midl. BNA for produktion begrænses først (uden særskilt kompensation, jf. vilkåret for afbrydelighed) for at afhjælpe et problem i systemdriften pga. manglende nettilstrækkelighed *internt* i en budzone. Dette *svarer til*, at de har lagt et bud for nedregulering med ubalanceprisen i de aktuelle timer ind i et lokalt regulerkraftmarked og derfor bliver taget først til en pay-as-bid med ubalanceprisen.
2. Markedsbaserede virkemidler til *nedregulering* i *geografisk afgrænsede markeder* for regulerkraft ordres først derefter, altså såfremt begrænsning af produktion med begrænset netadgang ikke er tilstrækkeligt til at håndtere det lokale problem.

³³ Den fælles prisliste i det fællesnordiske driftsinformationssystem (Nordic Operational Information System – NOIS), som opstiller en fælles rangordning efter pris (merit order) af regulerkraftbud til brug for TSO'ernes indkøb af balanceringsydelser for de nationale og det fællesnordiske elsystem.

3.5 Vilkåret i nettilslutningsaftalen

Det vil fremgå af nettilslutningsaftalen, når en systembruger er omfattet af vilkåret Midl. BNA for produktion. Desuden vil der af nettilslutningsaftalen fremgå et tidsestimat for, hvornår Energinet forventer, at produktionsanlægget vil kunne overgå til fuld netadgang. Eventuelle specifikke vilkår vil derudover fremgå af nettilslutningsaftalen.

Vilkårene er som udgangspunkt uden tidsbegrænsning fra Energinets side og gælder indtil der er etableret de nødvendige netforstærkninger i transmissionssystemet til at lade produktionsanlægget overgå til fuld netadgang. Det skal fremgå af nettilslutningsaftalen, hvilke udbygninger og forstærkninger der forventes at skulle gennemføres, for at anlægget overgår til fuld netadgang. I henhold til nettilslutningsbekendtgørelsens § 8 skal ejere af VE-produktionsanlæg oplyses om en rimelig vejledende tidsplan for nettilslutningen, og herunder for eventuelle senere projekter med netforstærkninger efter selve nettilslutningen. Som beskrevet i afsnit 3.1 kan systembrugeren vælge kun at indgå nettilslutningsaftalen og så først lade sit produktionsanlæg nettilslutte, når de nødvendige netforstærkninger er etableret. En systembruger bevarer sine rettigheder til netkapaciteten, uanset om systembrugeren vælger at lade nettilslutningen afvente de nødvendige forstærkninger eller ej.

3.6 Begrænsning i netadgangen og prioriteringer imellem systembrugere

Indfødningsomfang med Midl. BNA for produktion for systembrugers produktionsanlæg specificeres til den effekt, som anlægget maksimalt kan og vil kunne føde ind på nettet med Midl. BNA for produktion.

Hvis der er ledig kapacitet i nettet til at give et nyt produktionsanlæg fuld netadgang til en del af det ønskede indfødningsomfang, får dette produktionsanlæg først fuld netadgang til den ledige kapacitet og derefter midlertidigt begrænset netadgang til resten af det ønskede indfødningsomfang.

”Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet” betyder:

- at Energinet forud for driftsdøgnet vederlagsfrit kan udmelde begrænsninger for produktionen, når Energinet vurderer, at det er nødvendigt for systemdriften af elforsyningsnettet pga. manglende nettilstrækkelighed internt i budzonen. Sådanne vurderinger er baseret på prognoser for driftstilstanden det følgende døgn.
- at Energinet i løbet af driftsdøgnet vederlagsfrit kan udmelde begrænsninger på baggrund af modtagne køreplaner (i henhold til Energinets forskrift C3).
- at Energinet uden varsel kan kræve effektindfødnings reduceret vederlagsfrit, når Energinet finder det nødvendigt for systemdriften af elforsyningsnettet i henhold til afsnit 3.4.1. Udmeldte begrænsninger skal effektueres indenfor 12,5 minut⁴.
- at Energinet kan kræve, at tilslutningen indgår i en automatisk løsning (systemværn), hvor de nedreguleres indenfor et kort tidsinterval (ned til mindre end 1 minut) i henhold til de tidskrav, gradienter (p.u./s) og foruddefinerede trin, som er fastsat af Energinet for hver enkelt automatisk løsning, for at kunne håndtere kompleksiteten ved at have mange anlæg placeret i samme zone, og at der efter nedreguleringen kan og formentlig vil være påtrykt en begrænsning, så der ikke kan returneres til driftstilstanden inden nedreguleringen.

⁴ Effektueringsstiden er sat til 12,5 minut, da det er det kommende krav til Full Activation Time (FAT) i Nordic Balancing Market (NBM) og i MARI, og da det samtidig sikrer Kontrolcenter EL (KCEL) 2,5 minut til at afgøre, om afbrydelighed skal anvendes efter en driftsforstyrrelse inden for de i alt 15 minutter, som KCEL har til at genskabe en ny sikker driftstilstand.

Energinet kan ikke holdes ansvarlig for eventuelle prognosefejl eller fejlskøn i behovet for nedregulering i akutte situationer, som leder til udmelding af begrænsninger eller nedreguleringer, som efterfølgende eventuelt viser sig at have været unødvendige.

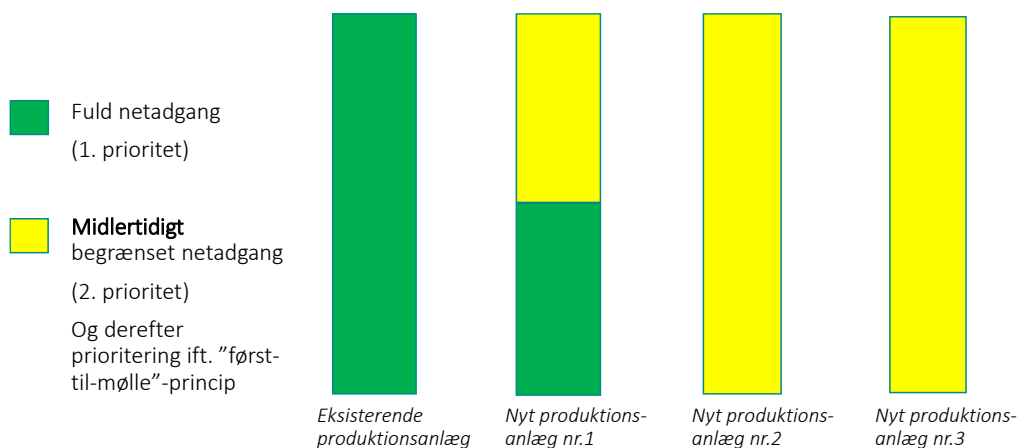
Begrænsning af produktion fra *transmissionstilsluttede* anlæg aktiveres i driftssituationen direkte fra Energinets KontrolCenter El til systembrugerens elproducerende anlæg eller systembrugerens kontrolcenter for dennes elproducerende anlæg.

Produktionsanlæg med vilkårene Midl. BNA for produktion har lavere prioritet end produktionsanlæg med fuld netadgang. Prioriteringsrækkefølgen er som følger:

- Produktionsanlæg med fuld netadgang har 1. prioritet.
- Produktionsanlæg med Midl. BNA for produktion har 2. prioritet.

I de konkrete driftssituationer, hvor der bliver behov for at begrænse produktionsanlæg i et område, vil systembrugere med Midl. BNA for produktion under driftsmæssige hensyn i forhold til deres indvirkning på flaskehalsen få deres produktion begrænset, inden der – om nødvendigt – derefter anvendes yderligere markedsbaserede nedreguleringer.

Figur 2 nedenfor viser grafisk prioriteringen mellem de to forskellige typer af netadgang.



Figur 2 Kapacitetsrettigheder og prioritering af produktion afhængig af tilslutningsvilkår for de tilsluttede produktionsanlæg.

Tilslutningen med Midl. BNA for produktion har 2. prioritet i forhold til øvrig produktion i området med almindelig fuld netadgang. Der er dermed fastlagt en klar prioritering imellem de to kategorier af systembrugere.

Af hensyn til transparens i vilkårene såvel som af hensyn til klare operationelle regler skal der også være fastlagt en klar prioritering imellem de enkelte systembrugere internt i de to kategorier af systembrugere.

Prioritering imellem systembrugere internt i kategorien af systembrugere med "Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet"

Såfremt der er flere systembrugere med Midl. BNA for produktion med 2. prioritet til ledig netkapacitet, som i en driftssituation begrænses af *samme* flaskehals i nettet, så fordeles den resterende ledige kapacitet til området imellem de af disse anlæg, der, jf. deres køreplaner, er i drift.

Kapaciteten fordeles af KontrolCenter El ud fra "først i tid, bedst i ret"-princippet, så den ledige kapacitet under driftsmæssige hensyn i forhold til deres indvirkning på flaskehalsen så vidt muligt fordeles ud til produktions-systembrugerne med Midl. BNA for produktion i forhold til, hvornår de enkelte screeningsprojekter under disse vilkår er opstartet. Der er dog anført en eventuel mulighed for hensyntagen til driftsmæssige hensyn. Her er specielt tænkt på, hvorvidt reduktion af den afbrydelige produktion vil medvirke i væsentlig grad til at afhjælpe det aktuelle problem set i forhold til de konkrete driftsforhold.

"Først i tid, bedst i ret"-princippet sikrer, at en systembruger tilsluttet under vilkårene Midl. BNA for produktion ikke får forringet sine vilkår pga. en senere nettilslutning af en anden systembruger med Midl. BNA for produktion. Muligheden for af driftsmæssige hensyn eventuelt at fravige "først-i-tid, bedst-i-ret"-princippet er et brud på dette princip. Muligheden er indsat for at give et lille handlerum, såfremt der opstår konkrete situationer, hvor en meget rigid følge af "først-i-tid, bedst-i-ret"-princippet vil give anledning til åbenlyst ikke-proportionale begrænsninger med meget lille nytteværdi – f.eks. hvor 100 MW begrænsning fra ét anlæg pga. skæv fordeling af belastningen i nettet kun frigiver 5 MW (eller 1 MW) ekstra kapacitet på en overbelastet forbindelse, samtidig med at 100 MW begrænsning på et andet anlæg (med lavere prioritet) frigiver 95 MW (eller 99 MW) på den overbelastede forbindelse. Der vil i givet fald være tale om en skønsmæssig afgørelse, og der skal være tale om vægtige grunde til at fravige "først-i-tid, bedst-i-ret"-princippet.

Anlæg med en godkendt testplan ift. Kommissionens forordning (EU) 2016/631 af 14. april 2016 om fastsættelse af netregler om krav til nettilslutning for produktionsanlæg (RfG), Teknisk forskrift 3.3.1 for elektriske energilageranlæg mv., er dog undtaget fra prioriteringsrækkefølge og har derfor højere prioritet end andre anlæg med Midl. BNA for produktion under gennemførelse af testplanen.

3.7 Krav til installationer med Vilkår – Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet

Midl. BNA for produktion er et vilkår til nettilslutningsaftalen, som er tilknyttet konkrete produktionsanlæg efter systembrugerens eget tilvalg.

Såfremt systembrugerens produktionsanlæg – f.eks. ved sektionering af produktionsanlægget pga. den samlede anlægsstørrelse – er tilsluttet i tilslutningspunktet via flere separate felter, gælder begrænsningerne i medfør af disse standardvilkår den samlede indføddning fra produktionsanlægget, uanset hvordan det er fordelt imellem felterne i konkrete driftssituationer.

Der skal etableres kommunikation til systembrugerens elproducerende anlæg eller til systembrugerens kontrolcenter for dennes elproducerende anlæg til effektivering af begrænsning eller nedregulering af produktionen. Kommunikationen skal foregå via sikker kommunikation (produktionstelegraf eller tilsvarende, efter Energinets anvisning) til KontrolCenter El. Jf. afsnit 4.1 nedenfor betaler systembrugeren for etablering af al ekstra kommunikation og signalveje, som er nødvendige af hensyn til den driftsmæssige håndtering af den midlertidigt begrænsede netadgang.

Begrænsning af produktion aktiveres direkte fra Energinets KontrolCenter EI til systembrugerens produktionsanlæg eller til systembrugerens kontrolcenter for dennes elproducerende anlæg, så systembrugeren selv forestår effektivering af produktionsbegrænsningen.

Det skal samtidig sikres i den konkrete implementering, at systembrugerens balanceansvarlige (BA) modtager information om, at der er grebet ind i køreplanen for systembrugerens produktionsanlæg. Systembrugeren er ansvarlig for at sikre, at systembrugerens BA bliver informeret. BA'en skal snarest efter aktiveringens fremsende en opdateret køreplan.

Når der ikke længere er behov for at begrænse den afbrydelige produktion, skal Energinet frigive ledig kapacitet uden ugrundet ophold. Procedurer og signalveje for dette skal aftales og skal som udgangspunkt ske via sikker kommunikation (produktionstelegraf eller tilsvarende, efter Energinets anvisning) til KontrolCenter EI.

Det vil tage tid for Energinet at udvikle de værktøjer og IT-platforme, som er nødvendige for at understøtte den driftsmæssige håndtering af vilkårene. Energinet vil snarest muligt udvikle og implementere de nødvendige tekniske løsninger. Systembrugere, som er omfattet af disse vilkår, vil blive kontaktet af Energinet, når Energinet er klar til at implementere de driftsmæssige løsninger.

Der er behov for en overgangsordning til at sikre en driftsmæssig mulighed for at beordre en reduktion af produktionen fra produktionsanlæg med midlertidigt begrænset netadgang, indtil Energinet har udviklet og implementeret de nødvendige værktøjer og IT-platforme. Indtil Energinet har udviklet og implementeret de særskilte tekniske løsninger til driftsmæssig håndtering af disse vilkår for midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg i transmissionsnettet, kan Energinet, jf. § 9, stk. 6, kræve begrænsninger af produktion via de kommunikationsveje, som er gældende for anlægget.

3.8 Kontrol og konsekvenser ved manglende overholdelse af afbrydelighed

Vilkår om kontrol og afprøvning

For produktionsanlæg tilsluttet under vilkårene Midl. BNA for produktion har Energinet ret til at afprøve afbrydeligheden for så vidt angår kommunikation samt til at kræve dokumentation for, at systembrugerens anlæg kan effektuere en ordret begrænsning.

Konsekvens ved manglende afbrydelighed

Der vil ikke være tarifmæssige konsekvenser, hvis en systembruger med Midl. BNA for produktion ikke begrænser sin produktion, når det kræves af Energinet.

Bemærk, at såfremt der er tale om en faktisk kritisk driftssituation, har Energinet – jf. afsnit 3.4 – forbeholdt sig retten til uden yderligere forudgående varsel at udkoble hele systembrugerens installation, såfremt en systembruger med Midl. BNA for produktion ikke begrænser sin produktion, når det kræves af Energinet. Dette sikrer, at Energinet får den afbrydelighed, der er aftalt i vilkårene Midl. BNA for produktion.

Manglende opfyldelse af afbrydeligheden kan derfor have direkte driftsmæssige konsekvenser for systembrugeren i form af en udkobling af hele systembrugerens installation uden yderligere varsel ud over den første begrænsningsordre. Da systembrugeren i øvrigt har indgået aftale om at få fuld netadgang hurtigst muligt, vurderes det, at der ikke er behov for tarifmæssige konsekvenser.

Såfremt systembrugeren groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser efter disse vilkår, kan Energinet melde påbud om overholdelse af vilkårene. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om at pålægge tvangsbøder, eller at systembrugeren helt eller delvist udelukkes fra at gøre brug af Energinets ydelser.

4. Tarifmæssige vilkår for begrænset netadgang for produktion

Energinets standardvilkår for Midl. BNA for produktion indebærer, at produktionsanlæg kan blive beordret begrænset eller nedreguleret helt eller delvist, hvis der – uanset årsagen – ikke er tilstrækkelig netkapacitet, spændingsreguleringsevne, systemstyrke eller stabilitet *internt* i Energinets net i budzonen til at tage imod hele produktionen. Krav om begrænsninger og krav om nedreguleringer kan udmeldes i en konkret driftssituation såvel som forud for driftssituationen, som anført ovenfor i afsnit 3.6.

Systembrugeren bærer den fulde risiko ved dette til gengæld for værditilbuddet (i form af mulighed for hurtigere nettilslutning og dermed tidligere start af elproduktion), som systembrugeren har valgt i forbindelse med indgåelse af nettilslutningsaftale for sit produktionsanlæg.

Udover disse begrænsninger, som følger af nettilslutningsaftalen, har systembrugeren – på eget ansvar og risiko i forhold til eventuelle netbegrænsninger – mulighed for at lade sit produktionsanlæg deltage i alle spot- og regulerkraftmarkeder.

4.1 Betaling og økonomi

Systembrugeren er underlagt de almindelige vilkår for producentbetaling, jf. Energinets til hver en tid gældende metode for producentbetaling, som godkendt af Forsyningstilsynet.

Derudover betaler systembrugeren for etablering af de ekstra online-målinger og overvågninger samt kommunikation og signalveje, der – jf. afsnit 3.7 – er nødvendige af hensyn til den driftsmæssige håndtering af midlertidigt begrænset netadgang.

Systembrugeren får, jf. afsnit 3.4, desuden ikke nogen kompensation for på forhånd udmeldte begrænsninger eller ved beordrede reduktioner af produktionen (=nedreguleringer), som udmeldes eller beordres i henhold til disse standardvilkår.

4.2 Alternative overvejelser

Det har været overvejet, hvorvidt en systembruger med Midl. BNA for produktion skulle have en helt eller delvist udskudt tilslutningsbetaling eller en reduceret indfødningsstarif, så længe produktionsanlægget endnu ikke har fået fuld netadgang.

Dette er fravalgt, idet producenten i sig selv har en nytte af at blive nettilsluttet tidligere end det ellers ville være muligt, og denne nytte vurderes at overstige ulempen ved at være underlagt afbrydelighedsvilkårene. (Hvis det ikke var tilfældet, ville de ikke have valgt at lade sig nettilslutte med disse vilkår.) Hvis der skulle tilknyttes økonomiske vilkår til midlertidigt begrænset netadgang, ville det gøre vilkårene til et tarifprodukt, og som det fremgår af kapitel 5, så ville dette skulle anmeldes til Forsyningstilsynets godkendelse.

4.3 Eventuel fremtidig systemtarif for produktionsanlæg med "Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet"

Ved Midl. BNA for produktion (og også ved en eventuel fremtidig metode for "Begrænset netadgang for produktion" som varigt vilkår) kan der være en risiko for, at det kan øge behovet for kapacitetsreserver til at modregulere for nedregulering af produktion med afbrydelighed.

Energinet vil tilstræbe, at dette ikke bliver tilfældet, ved så vidt muligt at udmelde begrænsninger *forud for*, at der meldes bud ind i spotmarkedet, frem for at der skal findes og reserveres reserver – så de er til rådighed for en eventuel aktivering i driftssituationen – *efter* at day-ahead-markedet er lukket.

Hvis det viser sig, at der kommer reelt stigende omkostninger til indkøb af kapacitetsreserver, hvor behovet kan henføres til produktionsanlæg med afbrydelighed, så er det muligt, at Energinet vil udvikle en tarifmetode, så disse ekstra omkostninger kan opkræves direkte fra den kategori af netbrugere, som giver anledning til dem, dvs. fra produktionsanlæg med afbrydelighedsaftaler. Energinet vil dog i første omgang se, om ovennævnte procedure med at udmelde begrænsninger *forud for*, at der meldes bud ind i spotmarkedet, vil være tilstrækkeligt til at håndtere dette.

5. Retsgrundlag

"Nettilslutning med midlertidigt begrænset netadgang for produktionsanlæg mv. i transmissionssystemet" er et sæt af vilkår til en nettilslutningsaftale. Det er ikke et tarifprodukt og skal derfor ikke anmeldes til Forsyningstilsynets godkendelse.

Energinet har i medfør af § 26, stk. 1 i lov om elforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 984 af 12. maj 2021 mulighed for at fastsætte vilkår i nettilslutningsaftaler. § 26, stk. 1 har følgende ordlyd:

"For at kunne blive tilsluttet det kollektive elforsyningsnet skal anlæg og installationer opfylde fastsatte tekniske krav og standarder"

Midl. BNA for produktion falder desuden ind under elmarkedsforordningens artikel 13, stk. 3, litra d, som lyder som følger:

"3. Ikkemarkedsbaseret belastningsomfordeling af produktion, energilagring og fleksibelt elforbrug må kun anvendes, hvis:

[...]

d) den aktuelle situation på nettet medfører kapacitetsbegrænsninger på en så regelmæssig og forudsigelig måde, at markedsbaseret belastningsomfordeling vil føre til regelmæssige strategiske bud, som vil øge graden af intern kapacitetsbegrænsning, og den berørte medlemsstat enten har vedtaget en handlingsplan, som skal afhjælpe disse kapacitetsbegrænsninger, eller sikrer, at den mindste tilgængelige kapacitet for budområdeoverskridende handel er i overensstemmelse med artikel 16, stk. 8". [...]

Det følger direkte af elmarkedsforordningens artikel 13, stk. 7, 1. afsnit, at Energinet kan indgå nettilslutningsaftaler, hvor der ikke er nogen garanti for fast levering af energi. Bestemmelsen lyder som følger:

"7. Anvendes ikkemarkedsbaseret belastningsomfordeling, yder den systemoperatør, der

anmoder om belastningsfordelingen, finansiel kompensation til operatøren af det belastningsfordelte produktionsanlæg, energilagringsanlæg eller anlæg baseret på fleksibelt elforbrug, undtagen i tilfælde af producenter, **der har accepteret en tilslutningsaftale, i henhold til hvilken der ikke er nogen garanti for fast levering af energi.** Sådan finansiel kompensation skal mindst svare til det højeste af følgende elementer eller en kombination heraf, hvis anvendelsen alene af det højeste element ville føre til en uberettiget lav eller en uberettiget høj kompensation”.

[...]