

30. JANUAR 2024

Branchevejledning for metode for fastsættelse af forbrugstariffer ved indførelse af A-høj+-kategorien for forbrugskunder

Indhold

1. Indledning, anvendelsesområde og læsevejledning	3
2. Baggrund og formål	3
3. Anvendelsesområde	4
4. Betalingsdesign	4
5. Konsekvenser	6
6. Lovgrundlaget	7
7. Ikrafttrædelse	8

1. Indledning, anvendelsesområde og læsevejledning

Nærværende anmeldelse introducerer tarifiering af en ny kundekategori bestående af forbrugskunder tilsluttet direkte på 30-60 kV-skinne i en 132-150/30-60 kV-station. Disse har hidtil været kategoriseret som A-høj-kunder, men kategoriseres med den anmeldte 'Branchevejledning for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet' som A-høj+-kunder. Formelt set er nærværende anmeldelse en tilføjelse til 'Principnotat tarifmodel 3.0 - Januar 2022'.

A-høj+-kunder giver anledning til etableringen af mindre net og færre netomkostninger end øvrige A-høj-kunder. Det skal den løbende tarifiering afspejle, hvorfor disse kunder får egen kundekategori. Derfor indføres med denne anmeldelse et nyt niveau i vandfaldsprincippet, ved at opdele det nuværende A-høj-niveau i to, hhv. A-høj og A-høj+.

A-høj+-kunder skal i lighed med A-høj-, A-lav- og B-høj-kunder betale et abonnement, effektbetaling og tidsdifferentierede forbrugstariffer.

Nærværende anmeldelse fastsætter tarifiering af A-høj+-kunder, som Green Power Denmark vurderer, lever op til hensynene i Elforsyningsloven § 73 og Elforordningens artikel 18.

2. Baggrund og formål

Historisk har alle kunder tilsluttet på 30-60 kV-niveau indgået i kundekategorien A-høj, uanset om kunden var tilsluttet i 30-60 kV-nettet eller helt oppe under en 132-150/30-60 kV-station, hvor netvirksomheden har udveksling med Energinet.

Der er i dag kun få forbrugskunder tilsluttet ved netvirksomheder i 132-150/30-60 kV-stationer, jf. afsnit om konsekvenser nedenfor. Det er kunder, som i forhold til deres størrelse lige så godt kunne være tilsluttet på "ordinær" vis i 30-60 kV-nettet. Grunden til, at de er blevet tilsluttet direkte på 30-60 kV-skinne i en 132-150/30-60 kV-station, har fx været, at det var det nærmeste tilslutningspunkt.

Det forventes, at fremtiden byder på flere kunder, som skal tilsluttes på 30-60 kV-niveau, men netvirksomheden vil finde det nødvendigt at gøre det i 30-60 kV-skinne i en 132-150/30-60 kV-station. Det kunne fx være PtX-anlæg eller anlæg med egenproduktion.

For produktionsanlæg findes der allerede kundekategorien A-høj+ for anlæg tilsluttet i stationer med udveksling til Energinet. Det vil derfor skabe symmetri at indføre A-høj+-kategorien på forbrugssiden. Aktørerne har også efterspurgt en tilsvarende kundekategori, A-høj+, for forbrugstarifieringen.

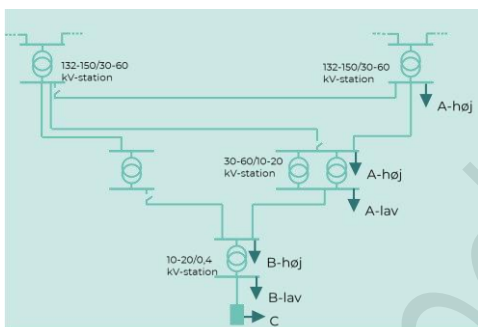
I forbindelse med 'Branchevejledning for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet' blev det analyseret og konkluderet, at kunder tilsluttet som A-høj+ giver anledning til færre nettilslutningsomkostninger end ordinære A-høj-kunder. Derfor introduceres kundekategorien A-høj+ for

tilslutningsbidrag. Nærværende introducerer en lavere løbende tarifiering af A-høj+-kunder. Det vil give et mere omkostningsægte prissignal og medvirke til at fremtidssikre tarifieringen til at understøtte kunder, der bl.a. etablerer direkte linjer.

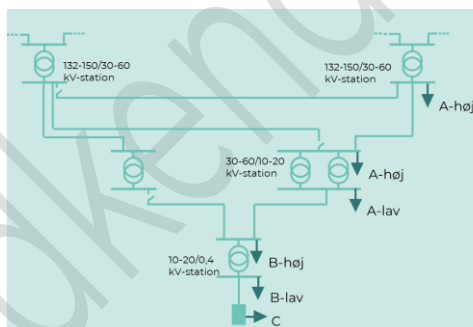
3. Anvendelsesområde

Metoden finder anvendelse for forbrugskunder tilsluttet direkte på 30-60 kV-skinnen i en 132-150/30-60 kV-station. Disse kunder har hidtil været kategoriseret som A-høj-kunder, men vil fremover blive kategoriseret som A-høj+-kunder, jf. 'Branchevejledning for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet' afsnit 4.3. Ændringen er illustreret i figur 1a og 1b.

Figur 1a – Kunder i dag



Figur 1b – Kunder fremover



Både nye og eksisterende kunder er omfattet af anmeldelsen, dog forventes kun et relativt lille antal eksisterende kunder at blive klassificeret som Ahøj+kunder, jf. afsnit om konsekvenser. Principperne for tarifiering af forbrug for en A-høj+-kunde er ens uanset om kunden er tilsluttet i et formasket net eller ej. Øvrige kunder vil ikke blive direkte påvirket af indførelsen af A-høj+-kategorien, men kan blive påvirket indirekte, jf. afsnit om konsekvenser.

Betalingsdesignet er teknologineutralt og er derfor uafhængigt af den teknologi, der muliggør, at kunden kan trække energi fra eldistributionsnettet. Således vil betalingsmodellen omfatte bl.a. – men ikke afgrænset til – forbrugsanlæg, egenproducenter, elektriske energilagre, underliggende net mv.

Denne metode påvirker ikke betaling af indfødningsstarif, hvor kundekategorien A-høj+ (og A-høj+-maske) allerede findes.

4. Betalingsdesign

Betalingsdesignet i nærværende branchevejledning tager udgangspunkt i vandfaldsprincippet, som anvendes i 'Principnotat tarifmodel 3.0 - Januar 2022'.

Med introduktionen af A-høj+-kunderkategorien indføres endnu et niveau i "vandfaldet", som bruges til at fastsætte tariffer for alle forbrugskunder. Da netvirksomhederne fastsætter tariffer ud fra vandfaldsprincippet, opgør de omkostninger til hvert niveau i vandfaldet, herunder de omkostninger, der knytter sig til 30-60kV-nettet. De omkostninger, som forbrugskunderne skal bidrage til, er dem, der i 'Principnotat tarifmodel 3.0 - Januar 2022' er kategoriseret som 1.2, 1.3, 4.2, 6.2 og 7.2 vedrørende 30-60 kV-nettet efter at den del af omkostningerne i hver af kategorierne, der også skal betales indfødningsstarif af, er fratrukket. Omkostningerne er uddybet i tabel 1.

Tabel 2 - Omkostningskategorier

Med indførelsen af A-høj+-kundegruppen er der behov for at fordele omkostningerne til 30-60 kV-nettet i to. En pulje, som alle distributionstilsluttede kunder skal bidrage til (inkl. A-høj+-kunderne), og en pulje, som alle distributionstilsluttede kunder med undtagelse af A-høj+-kunderne skal bidrage til.

Allokering af omkostninger til A-høj+-kundegruppen

Der allokeres færre omkostninger til A-høj+-kunder end A-høj-kunder, da der etableres mindre net til at forsyne A-høj+-kunder.

Da netvirksomhederne bestræber sig på at etablere tosidig forsyning til forbrugsanlæg på de højere spændingsniveauer, er det nødvendigt at bygge 30-60 kV-net for at sikre forsyning af en A-høj+-kunde, selvom kunden er tilsluttet direkte på 30-60 kV-skinnen i en 132-150/30-60 kV-station. Eldistributionsnettet skal sikre forsyning af kunden, hvis 132-150/30-60 kV-transformeren, hvor kunden er tilsluttet, fx er ude til revision.

Hvis tosidig forsyning skulle tilbydes A-høj+-kunder med den kortest mulige kabelafstand, skulle der etableres et 30-60 kV-kabel direkte mellem den 132-150/30-60 kV-stationer, hvor A-høj+-kunden er tilsluttet, og 132-150/30-60 kV-stationen nærmest tilslutningsstationen.

Den gennemsnitlige fugleflugtsafstand mellem to 132-150/30-60 kV-stationer nærmest hinanden er 15,2 km, jf. 'Branchevejledning for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet' afsnit 4.5.3. En sådan kabelforbindelse vil muliggøre, at der kan tilsluttes en A-høj+-kunde med tosidig forsyning i begge 132-150/30-60 kV-stationer. En A-høj+-kunde skal derfor kun betale til halvdelen af kablet. Med en tracéfaktor på 1,2 bliver kabellængden 18,2 km, og en typisk A-høj+-kunde skal derfor bidrage til 9,1 km 30-60 kV-kabel, jf. 'Branchevejledning for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet' bilag 3.

For at forsyne en A-høj-kunde skal der typisk bruges to 30-60 kV-kabler på i gennemsnit 13,3 km, jf. den anmeldte 'Branchevejledning for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang til eldistributionsnettet' bilag 3. En typisk A-høj-kunde skal derfor bidrage til 26,6 km 30-60 kV-kabel.

De 9,1 km 30-60 kV-kabel, som en typisk A-høj+-kunde skal bidrage til, udgør 34 % af det 30-60 kV-kabel, som en typisk A-høj-kunde skal bidrage til. Derfor skal A-høj+-kunden bidrage til 34 % af omkostningerne forbundet med at drive 30-60 kV-nettet og ikke 100 % af omkostningerne, som det gør sig gældende i dag.

Netvirksomhederne kender omkostningerne, som skal allokeres til 30-60 kV-nettet. Ved indførelse af den nye kundekategori A-høj+ fordeles omkostningerne, så 34 % allokeres til "A-høj+-niveauet", dvs. den omkostningspulje, som alle kunder inkl. A-høj+-kunderne skal bidrage til. Herefter fordeles omkostningerne på de forskellige kundekategorier forholdsmæssigt efter forbrug (vandfaldsprincippet). Der anvendes A-høj+-tarif for både A-høj+-kunder og A-høj+maske-kunder, jf. afsnit om anvendelsesområde.

Priselementer for A-høj+-kunder

Når en samlet omkostning er blevet allokeret til A-høj+-kunderne, skal den fordeles ud på betalingselementer. Betalingselementerne for A-høj+-kunderne er de samme som for A-høj-, A-lav- og B-høj-kunder, jf. 'Principnotat tarifmodel 3.0 - Januar 2022': Effektbetaling, tidsdifferentieret forbrugstarif og abonnement. Abonnementet for en A-høj+-kunde er det samme som for en A-høj-kunde. Fastsættelsen af effektbetaling og tidsdifferentierede forbrugstariffer sker efter samme metode som for A-høj-, A-lav- og B-høj-kunder, hvilket er beskrevet i 'Principnotat tarifmodel 3.0 - Januar 2022' afsnit 6. Dvs., at effektbetalingen udgør 25 % af omkostningerne ekskl. nettab. Den tidsdifferentierede forbrugstarif udgør 100 % af nettabet og 75 % af de øvrige omkostninger. Der anvendes samme skaleringsfaktor for den tidsdifferentierede tarif som for A-høj-, A-lav- og B-høj-kunder.

Hvis A-høj+-kunderne lever op til kravene i anmeldelsen 'Metodebeskrivelse - Tarifiering af direkte linjer, industrielle egenproducenter og samplacerede anlæg' af 18. oktober 2023, får de effektbetaling og tidstarif efter principperne i denne.

5. Konsekvenser

Relativt få eksisterende A-høj-kunder vil blive kategoriseret som A-høj+-kunder, hvilket gør det svært at lave gennemsnitsbetragtninger i forhold til konsekvenserne. På trods af det forventes effekten på eksisterende kunder at blive lille.

Indførelsen af A-høj+-kundegruppen har i første omgang ikke nogen konsekvenser i de netvirksomheder, der ikke får omklassificeret en eksisterende kunde til A-høj+-kunde, eller er underliggende netvirksomhed til en netvirksomhed, hvor der sker en sådan omklassificering.

Eksisterende A-høj-kunder, der fremover kategoriseres som A-høj+-kunder, vil få en reduceret tarif og effektbetaling og alle øvrige kunder vil samlet få en tilsvarende forøget betaling.

En dataindsamling blandt Cerius, Radius og N1 viser, at otte kunder vil blive kategoriseret som A-høj+ i de tre selskaber. Kunderne er meget forskellige i forhold til kapacitet, energiforbrug og fuldlasttimer. På baggrund af dataindsamlingen forventes en samlet besparelse for de otte kunder, der kategoriseres som A-høj+ i de tre selskaber, i størrelsesordenen 1-3 mio. kr. årligt. De penge opkræves blandt alle øvrige kunder efter principperne i tarifmodel 3.0. Det svarer til en gennemsnitlig årlig ekstraudgift på under 1 kr. ekskl. moms pr. kunde.

6. Lovgrundlaget

Den nye tarifmetode skal opfylde § 73 i elforsyningsloven. Bestemmelsen fastsætter, at prisfastsættelsen af netvirksomhedernes ydelser skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier. Det fremgår også, at prisfastsættelsen skal ske efter, hvilke omkostninger de enkelte køberkategorier giver anledning til, hvilket indebærer et krav om omkostningsægthed i tariferingen.

Reglerne om tarifiering i elforsyningsloven skal vurderes i lyset af artikel 18 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2019/943 af 5. juni 2019 om det indre marked for elektricitet (herefter "elmarkedsforordningen"), som sætter rammerne for tarifiering. Elmarkedsforordningens artikel 18 finder direkte anvendelse.

Elmarkedsforordningens artikel 18 vedrører afgifter - tariffer i dansk terminologi - for netadgang samt brug og forstærkning af net. I medfør af elmarkedsforordningens artikel 18 skal tariffer, der opkræves for adgang til net, herunder for tilslutning til net, for brugen af net og i givet fald i tilknytning til styrkelse af net, afspejle omkostningerne, være gennemsigtige og tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibilitet.

Nærværende tarifiering er udarbejdet under hensyn til kravene i elforsyningslovens § 73 og elforordningens artikel 18. Det er Green Power Danmarks vurdering, at kravene om rimelighed, gennemsigtighed, ikke-diskrimination og kravet om omkostningsægthed i henholdsvis elforsyningslovens § 73 og elmarkedsforordningens artikel 18 skal fortolkes ens og stiller samme krav til tarifieringen. Den anmeldte tarifiering er udarbejdet inden for disse fire kriterier.

Konkret opnås en lavere tarifbetaling for A-høj+-kunder sammenlignet med A-høj-kunder. Green Power Denmark vurderer, at kriteriet for at være hhv. A-høj- og A-høj+-kunde er i overensstemmelse med kravet om objektivitet og ikke-diskrimination i elforsyningslovens § 73, bl.a. fordi betalingsdesignet er teknologineutralt. Yderligere vurderer Green Power Denmark, at den anmeldte metode er i overensstemmelse med kravet om rimelighed og omkostningsægthed i elmarkedsforordningens artikel 18 og elforsyningslovens § 73. Det skyldes, at netvirksomhederne i gennemsnit har lavere omkostninger ved at forsyne kunderne, når de er tilsluttet højere i eldistributionsnettet.

7. Ikrafttrædelse

Metoden træder i kraft ved tilsynets godkendelse, dog tidligst d. 1. januar 2025. Metoden har virkning frem til udløbet af tarifmodel 3.0's godkendelse, hvilket senest sker d. 31. december 2027.

Ikke godkendt