

***Brugervejledning til
“Regnearksmodel -
Tarifmodel 3.0 og
producentbetaling” –
Green Power
Denmarks
tarifberegningssmodel
Green Power Denmark***

December, 2022

Indholdsfortegnelse

INDHOLDSFORTEGNELSE	2
1 INTRODUKTION	3
1.1 BAGGRUND	3
1.2 SOFTWARE	3
1.3 FORMÅL MED BRUGERVEJLEDNINGEN	3
1.4 OPBYGNING AF BRUGERVEJLEDNINGEN	3
2 GRUNDPRINCIPPER FOR TARIFERING	4
2.1 KATEGORISERING AF KUNDER	4
2.2 BEREGNINGSPRINCIPPER I REGNEARKSMODEL - TARIFMODEL 3.0 OG PRODUCENTBETALING	4
2.3 EFFEKTBETALING	4
2.4 TIDSDIFFERENTIEREDE TARIFFER	5
3 GENEREL BRUG AF MODELLEN	6
3.1 MODELLENS OPBYGNING	6
3.2 OPBYGNING I DET ENKELTE ARK	7
3.3 MODELVEJLEDNING I DET ENKELTE ARK	8
4 VEJLEDNING TIL INDTASTNING AF SELSKABSSPECIFIKKE INPUT	9
4.1 INDTÆGTSRAMME	9
4.2 OMKOSTNINGER	10
4.3 STAMDATA	17
4.4 FORUDSÆTNINGER VEDRØRENDE: 5.2 ØVRIGE OMKOSTNINGER	19
4.5 FORBRUG	19
4.6 INDFØDNING	22
4.7 INSTALLATIONER	23
4.8 EKSISTERENDE TARIFBLAD TIL BRUG FOR VARSLINGSOUTPUT	23
5 VEJLEDNING TIL INDTASTNING AF GENERELLE INPUT	25
5.1 INPUT VEDRØRENDE EGENPRODUCENTER	25
5.2 INPUT TIL FORDELINGSNØGLER	25
5.3 OPSPLITNING PÅ TARIF, EFFEKT OG ABONNEMENT	26
5.4 BYGGEKLODSE – ABONNEMENT	27
5.5 BYGGEKLODSE – TARIF (FORBRUG OG RÅDIGHED)	29
5.6 BYGGEKLODSE – INDFØDNINGSTARIF	29
5.7 HJÆLPEFLAG TIL INDFØDNINGSTARIFERNE	30
5.8 ALLOKERINGSMÆSSIG DIFFERENTIERING	30
5.9 VANDFALD	31
5.10 TIDSDIFFERENTIEREDE TARIFFER	32
6 VEJLEDNING TIL BEREGNINGER	34
7 VEJLEDNING TIL OUTPUT	35
8 VEJLEDNING TIL FEJL- OG KONTROLCHECKS	37
8.1 FEJL- OG KONTROLOVERSIGT	37
8.2 FEJL- OG KONTROLCHECKS I DE ENKELTE ARK	37
BILAG A: ANVENDELSE AF HJÆLPEARK: BEREGNING AF EFFEKTBLOKKE TIL HØJSPÆNDINGSKUNDER I REGNEARKSMODEL - TARIFMODEL 3.0 OG PRODUCENTBETALING	38

1 Introduktion

1.1 Baggrund

Der er etableret en ny tarifmodel, ”Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling”, som inkluderer tilføjelser til den nuværende Tarifmodel 2.0.

Formålet med Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling er at understøtte elnetselskaberne i forbindelse med deres praktiske arbejde og sikre harmonisering af de anvendte tariferingsprincipper på tværs af elnetselskaberne.

Tarifberegningssmodellen omfatter følgende tre kundegrupper: Almindelige forbrugskunder, egenproducenter og producenter. I Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling beregnes der tariffer, abonnementer og effektpriser på budgetlægningsstidspunktet med udgangspunkt i budgetterede kWh, indtægtsramme, omkostninger mm. ex ante for ét helår ad gangen.

1.2 Software

Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling er en Excel-baseret model (.xlsx format), og alle funktioner anvendt i modellen er kompatible med Office 2016. Modellen indeholder ikke makroer.

1.3 Formål med brugervejledningen

Denne brugervejledning understøtter brugen af Excel-modellen ”Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling.xlsx”. Formålet med vejledningen er at hjælpe elnetselskaberne med at sikre en korrekt og hensigtsmæssig brug af Excel-modellen. Der er i selve modellen inkluderet en beskrivelse og løbende vejledning til indtastning af input, mens nærværende vejledning giver en mere detaljeret gennemgang af brugen af modellen samt en introduktion til de væsentlige elementer i modellen. Formålet med brugervejledningen er imidlertid ikke at beskrive de bagvedliggende beregningsprincipper i modellen. For en beskrivelse af disse henvises der til et særskilt principnotat fra Green Power Danmark.

1.4 Opbygning af brugervejledningen

Det efterfølgende afsnit i brugervejledningen gennemgår de grundprincipper, der anvendes for tarifiering, og dermed anvendes i denne model. Herefter er brugervejledningen opbygget med udgangspunkt i det naturlige arbejdsflow ved brug af modellen. Indholdet er struktureret således:

1. **Generel brug af modellen:** Herunder modellens opbygning, opbygning i det enkelte ark og modelvejledning i det enkelte ark.
2. **Input af data:** Herunder generelle input og selskabsspecifikke input.
3. **Beregninger**
4. **Output**
5. **Fejl- og kontrolchecks:** Herunder fejl- og kontroloversigt samt fejl- og kontrolchecks i det enkelte ark.

2 Grundprincipper for tarifiering

2.1 Kategorisering af kunder

Kunderne kategoriseres som enten en A-høj+, A-høj+maske, A-høj, A-lav, B-høj, B-lav eller C-kunde afhængigt af, hvor kunden er tilsluttet i elnettet. A0 kunder er desuden medtaget i modellen for fuldstændighedens skyld. Det eneste betalingselement, som A0 kunder opkræves, er et abonnement som følge af måleopgaven (lig abonnement for A-høj), og der er alene behov for at indtaste antallet af installationer for A0 kunder særskilt, jf. afsnit 4.7

For en nærmere omtale af kundekategoriseringen, herunder muligheder for fravigelse af hovedreglen for kategorisering af kunderne, henvises der til et særskilt principnotat fra Green Power Denmark.

2.2 Beregningsprincipper i Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling

De grundlæggende beregningsprincipper, der anvendes i Regnearksmodel – Tarifmodel 3.0 og producentbetaling, er videreført fra den tidligere Tarifmodel 2.0. Dog har introduktionen af effektpriser betydet ændringer til nogle af beregningsprincipperne. Beregningsprincipperne er oplistet nedenfor, hvor det også er pointeret hvilke af principperne der er ændret:

- Fordeling af omkostninger/tariferingsgrundlaget **på spændingsniveauer**, herunder muligheden for fordeling af de samlede omkostninger mellem forbrug og produktion ud fra **Fall-back-metoden**.
- Valg af prisstruktur, dvs. indregning af omkostningerne til forbrug i **enten tarif, tarif og effekt eller abonnement**. Til forskel med den tidligere Tarifmodel 2.0 er der altså også nogle af omkostningselementerne, der opkræves over effekt.
- **Vandfaldsprincippet**, hvor en del af omkostningerne vedrørende et spændingsniveau ikke alene skal betales af kunder på det givne spændingsniveau, men også af kunderne på de underliggende spændingsniveauer.
- Opdeling af tariferingsgrundlag til effekt og forbrugstarif i **tarifelement og effektelement**. Modsat den tidligere model opkræves en del af tariferingsgrundlaget i Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling for A-høj, A-lav og B-høj kunder over effekt.
- Opgørelse af tidsdifferentierede forbrugstariffer baseret på fordeling på **lastperioder** (lavlast, højlast, spidslast).

Modellen kan på baggrund af de grundlæggende principper beregne en række standard tarifelementer:

- Abonnementer for kundekategorierne A-høj, A-lav, A0, B-høj, B-lav og C.
- Tidsdifferentierede kWh-tariffer på baggrund af prædefinerede skaleringsfaktorer for kundekategorier A-høj, A-lav, B-høj, B-lav og C.
- Effektbetaling for kundekategorierne A-høj, A-lav og B-høj.
- Indfødningsstariffer for kundekategorierne A-høj+, A-høj+maske, A-høj, A-lav, B-høj, B-lav og C.

Disse priselementer er dækkende for de fleste almindelige forbrugskunder og producenter. Herudover kan modellen beregne en række supplerende tariffer og abonnementer, hvor der for disse gælder, at de typisk er varianter af standardtarifelementerne, hvor enkelte omkostningselementer er tillagt eller fradraget (jf. byggeklodstilgangen).

For en uddybning af byggeklodstilgangen og vandfaldsprincippet henvises til det særskilte principnotat.

2.3 Effektbetaling

Der beregnes i Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling en effektbetaling, som skal betales af A-høj, A-lav og B-høj-kunder. Denne afhænger af den effekt, de ønsker at have til rådighed. Dette vil modsvares af en tilsvarende lavere, tidsdifferentieret kWh-tarif for selv samme kunder.

Kunderne skal abonnere på et minimum af effekt, hvorefter yderligere behov for effekt vil skulle købes fortløbende i ”blokke”. De nedre grænser samt blokstørrelserne vil variere mellem kundekategorierne og er defineret som følger:

Tabel 1: Lavest abonnerede effekt og effektblokke

Kundekategori	Laveste abonnerede effekt i MW	Effektblokke i MW købes i størrelser af
A-høj	1	1
A-lav	0,5	0,5
B-høj	0,1	0,1

Der beregnes en pris for en effektblok for hver af disse kundetyper. Det medfølgende bilag ”Hjælpear: Beregning af effektblokke til højspændingskunder i Tarifmodel 3.0” kan bruges som hjælp til at opgøre antallet af effektblokke til indtastning i modellen, jf. brugervejledningens Bilag A.

Andelen af provenuet, der skal dækkes over effekt, udgør 25% af de omkostninger, der er allokeret til tarif og effekt for den pågældende kundekategori. Der henvises til det særskilte principnotat for en uddybning af effektbetalingen.

2.4 Tidsdifferentierede tariffer

I modsætning til Tarifmodel 2.0 er anvendelsen af tidsdifferentierede tariffer obligatorisk i Regnearksmodel – Tarifmodel 3.0 og producentbetaling. Tidsprofilen følger standardkurver udarbejdet af Green Power Denmark, der gengiver den gennemsnitlige belastningsfordeling for de specifikke kundekategorier. Praktisk medfører det, at der i modellen anvendes prædefinerede tarifikalibreringsfaktorer. Til brug for beregning af de tidsdifferentierede tariffer skal netselskabet indtaste egne forventede totaler for forbrugstal i timeopdeling fordelt på hverdage og weekender/helligdage for hver kunde-gruppe, eller alternativt anvende ”Hjælpear: Opdeling af forbruget efter Green Power Danmarks standard”, der er indeholdt i modellen, jf. brugervejledningens afsnit 4.5.

3 Generel brug af modellen

Kompleksiteten i grundprincipperne for tarifering sætter rammen for modellens enkelthed og overskuelighed. For at gøre modellen nemt gennemskuelig for netselskabet, er den så vidt muligt opbygget efter følgende principper:

1. Det er muligt at følge beregninger igennem modellen, og formlerne er så simple som muligt.
2. Input, beregninger og output er tydeligt adskilte i forskellige farvekodede faneblade, jf. Figur 1 nedenfor.
3. Formateringen i modellen er klar og entydig.
4. Modellens flow er fra venstre mod højre, fra top til bund (almindelige skrive- og læseretning).
5. Der er konsekvente kolonneoverskrifter i modellen.
6. Der er én unik formel pr. række, som er kopieret hen mod højre. De få steder, hvor det ikke er tilfældet, er det tydeligt markeret med stiplede linjer imellem kolonnerne, hvor der er formelskift.
7. Modellen anvender et antal fejlkontroller.
8. Der er indbyggede guidelines til indtastning af input.
9. Der er anvendt en simpel beregningsfunktionalitet, og fx programmering og cirkulære beregninger anvendes ikke i modellen.

3.1 Modellens opbygning

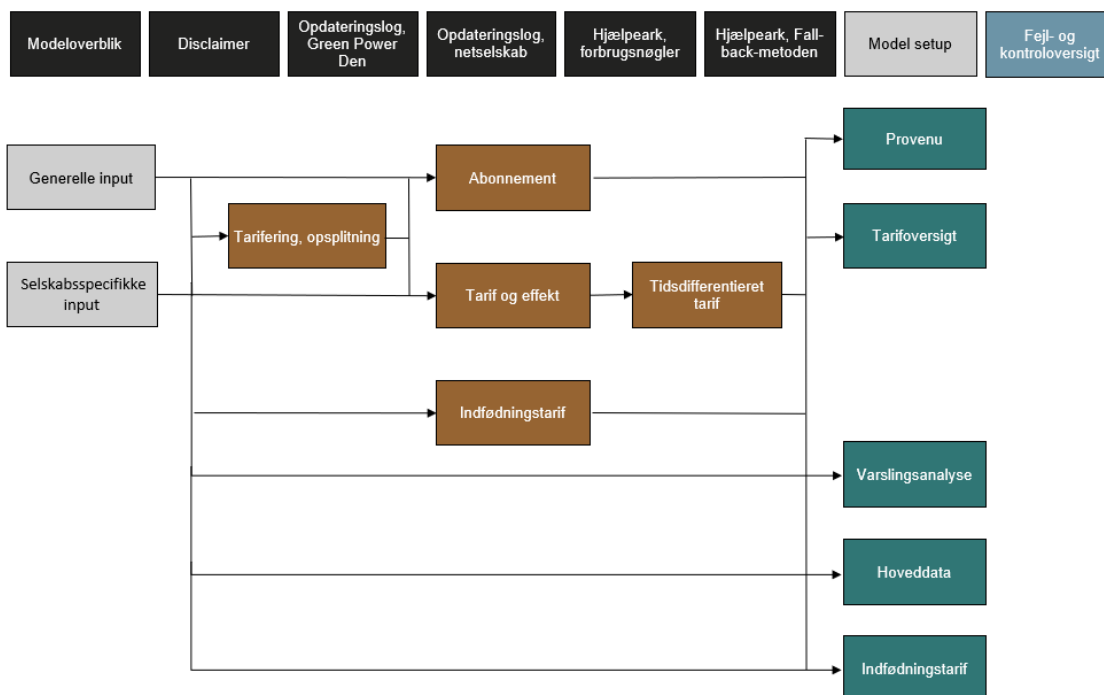
Figuren nedenfor illustrerer modellens faneblade. Under figuren beskrives de enkelte faneblade meget kort.

Figur 1: Modelstruktur og faneblade i modellen

Farvekoder for ark:



Modeloverblik:



- De seks sorte faneblade udgør de generelle ark. "Modeloverblik" indeholder en kort introduktion til modellen, modelindhold- og status, formateringsnøgler samt ovenstående figur med hyperlinks til hvert ark. "Disclaimer" indeholder Green Power Danmarks ansvarsfraskrivelse. "Hjælpeak, forbrugsnøgler" er til brug for beregning af de tidsdifferentierede tariffer. "Hjælpeak, Fall-back-

metoden” er til brug for allokering af de samlede omkostninger på forbrug og indfødning. Desuden er det muligt at indtaste noter vedrørende opdateringer til modellen for henholdsvis Green Power Denmark og det enkelte netselskab i de to opdateringslogs.

- De grå faneblade udgør input-ark. I ”Model setup” er det muligt at justere de helt overordnede indstillinger i modellen, såsom modelnavn, modelversion og modelenheder. I arket ”Generelle input” er det af Green Power Denmark fastsatte antagelser indarbejdet, og skal således ikke justeres af det enkelte netselskab. I arket ”Selskabsspecifikke input” skal netselskabet selv indtaste en række input. Alle input-cellerne i dette ark er tomme, når man åbner en ny udgave af Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling.
- De brune faneblade er beregningsark og giver netselskabet mulighed for at følge de underliggende beregninger. Det er ikke nødvendigt, at netselskabet forholder sig til beregningerne i disse faner, ligesom beregningerne ikke skal ændres.
- De grønne faneblade er outputark og opsummerer beregningerne. I ”Provenu” nedbrydes det samlede provenu på forskellige elementer, i ”Tarifoversigt” er der en oversigt over de beregnede tariffer, i ”Varslingsanalyse” sammenholdes de nye beregnede tariffer med de eksisterende tariffer, og i ”Indfødningstarif” er der en oversigt over output alene relateret til indfødning. Desuden opsummeres hoveddata i ”Hoveddata” arket.
- I det blå ark er fejl- og kontrolchecks opsummeret.

For at gøre det tydeligt i hvilke celler, at brugeren skal indtaste, anvendes følgende formateringsnøgle:

= **Låste input:** Disse er gældende for alle netselskaberne og bør alene opdateres af Green Power Denmark.

= **Tomme celler:** Dette er celler, hvor der ikke skal indtastes noget. Visse steder er det muligt at slå skraveringen fra (se f.eks. afsnit 4.2 i denne brugervejledning), hvorefter cellen vil skifte formatering til en input-celle.

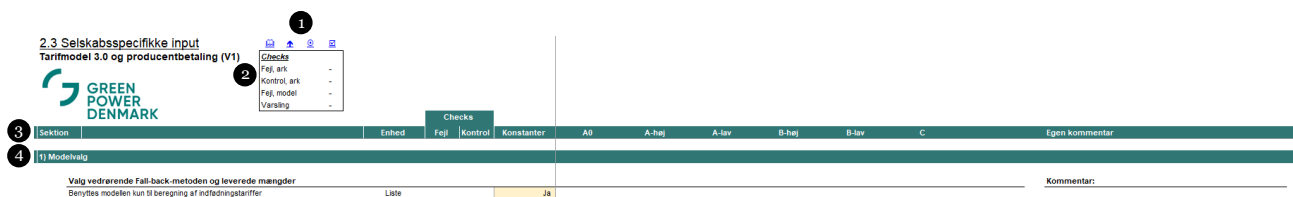
= **Selskabsspecifikke input:** Her indtastes specifikke data for det enkelte netselskab – de selskabsspecifikke input indtastes i arket ”Selskabsspecifikke input”.

= **Beregninger:** Dette er celler indeholdende beregninger og skal ikke ændres.

3.2 Opbygning i det enkelte ark

Hvert ark, på nær de generelle ark, er struktureret på samme måde. Et skærmbillede af den overordnede struktur (header) er vist i billedet nedenfor, hvorefter der følger en forklaring af hvert af elementerne.

Figur 2: Overordnet struktur i arket (header)



Nummer 1: Der er 4 hyperlinks i toppen af hvert ark, og hver af disse beskrives nedenfor fra venstre mod høj:

- 1) Ved at klikke på det første hyperlink føres brugeren hen i arket ”Modeloverblik”.
- 2) Det andet hyperlink fører brugeren op øverst i det pågældende ark (til celle B11).
- 3) Det tredje hyperlink fører brugeren ind i arket ”2.3 Selskabsspecifikke input”.
- 4) Det fjerde hyperlink fører brugeren ind i arket ”4.1 Fejl- og kontroloversigt”.

Nummer 2: I hvert ark er der en ”checks”-boks, der viser følgende:

- 1) Antal fejl-advarsler i det pågældende ark (beskrives nærmere nedenfor i afsnit 3.3).
- 2) Antal kontrol-advarsler i det pågældende ark (beskrives nærmere nedenfor i afsnit 3.3).
- 3) Samlede antal fejl-advarsler i modellen.

- 4) Advarer om antal priselementer, der kræver varsling, da de overstiger eksisterende tariffer med mere end 10%, og desuden advares der ved introduktion af nye priselementer, f.eks. effektpriser. For at se, hvilke priselementer, der er tale om, skal brugeren ind i arket "Varslingsanalyse".

Nummer 3: Viser, hvad der skal indtastes i hver af kolonnerne.

- 1) Først og fremmest er hvert ark inddelt i sektioner.
- 2) Det er angivet i "Enheds"-kolonnen, hvilken enhed, der anvendes i den pågældende række, f.eks. om der er tale om DKKt, antal (#) eller kWh.
- 3) Fejl-kolonnen bliver rød, såfremt der er indtastet noget i input-cellerne, der er i strid med cellens formål eller beregningerne giver fejl. Dette kan f.eks. skyldes, at et negativt tal er indtastet, hvor der bør indtastes et positivt tal, eller at en fordeling ikke summer til 100%. For så vidt angår arkene "2.2 Generelle input" og "2.3 Selskabsspecifikke input" er det beskrevet yderst til højre, hvad fejlen kan skyldes. For de andre ark er forklaringerne til eventuelle fejl samlet i arket "4.1 Fejl- og kontrolark".
- 4) Kontrol-kolonnen bliver gul, såfremt der er indtastet noget, man som bruger bør overveje, om er korrekt. Der er altså ikke nødvendigvis tale om en fejl, men man bør som bruger overveje, om det indtastede giver mening, eksempelvis, at man ikke har indtastet noget i den pågældende celle. For så vidt angår arkene "2.2 Generelle input" og "2.3 Selskabsspecifikke input" er det beskrevet yderst til højre, hvad kontrol-meddelelsen kan skyldes. For de andre ark er forklaringerne til eventuelle kontrol-meddelelser samlet i arket "4.1 Fejl- og kontrolark".
- 5) Kolonnen med konstanter indeholder de værdier, som er ens på tværs af kundekategorierne.
- 6) I de efterfølgende kolonner fremgår tal for hver af kundekategorierne. Bemærk, at A0 abonnementerne rent beregningsteknisk behandles som A-høj kunderne. Der er derfor ingen A0 kolonne i beregningsarkene ark – i stedet er A0 blot inkluderet i kolonnen "A-høj".
- 7) I arket "2.3 Selskabsspecifikke input" er der dedikeret en selvstændig kolonne, hvor brugeren har mulighed for at indtaste sine egne kommentarer.

Nummer 4: Sektions-"divider", som angiver, hvilket sektionsnummer brugeren befinder sig i, og hvad sektionen vedrører.

3.3 Modelvejledning i det enkelte ark

Der er for hver delsektion i arket "2.2 Generelle input" og "2.3 Selskabsspecifikke input" inkluderet en beskrivelse af, hvad der skal indtastes i de pågældende celler. Denne beskrivelse er placeret i kolonne X-AC i "2.2 Generelle input" og kolonne Z-AE for "2.3 Selskabsspecifikke input" og er i mange tilfælde den samme beskrivelse eller lidt mindre detaljeret udgave af de beskrivelser, som man vil kunne finde i tabellerne nedenfor i denne vejledning.

Figur 3: Modelvejledning i det enkelte ark

Beskrivelse: Indtastning af rådighedsbetaling for egenproducenter uden produktionsmåler for hver af kundekategorierne. De samlede rådighedsbetalinger (rådighedsbetaling x egenproducenter uden produktionsmåler) fratrækkes for hver kundekategori i tarifieringsgrundlaget til tarif/effekt.

Hvis **fejl** i kolonne L skyldes det, at en eller flere værdier i de låste inputceller i rækken er indtastet som negativ eller indeholder tekst.
Hvis **kontrol** i kolonne M skyldes det, at der enten er indtastet 0 eller intet er indtastet i en eller flere af inputcellerne i rækken.

Til højre for beskrivelsen vil der i det tilfælde, hvor cellerne indeholder fejl- og/eller kontrolchecks, være en boks, der beskriver de potentielle årsager til fejl- eller kontrolchecks. Som beskrevet ovenfor, vil årsagerne til fejl- eller kontrolchecks i de andre ark ikke være beskrevet ud for den pågældende række, men forklaringerne er i stedet samlet i arket "4.1 Fejl- og kontroloversigt".

4 Vejledning til indtastning af selskabsspecifikke input

Denne sektion vedrører arket ”2.3 Selskabsspecifikke input”. Hver delsektion nedenfor vedrører en sektion i arket. De uddybende forklaringer i denne sektion følger i høj grad de forklaringer, som der ligger ud for hver input-celle i modellen. Bemærk, at når modellen åbnes første gang, vil der være en del kontrol-advarsler. Dette skyldes, at der ikke er indtastet nogen input, og advarslerne vil forsvinde efterhånden, som der indtastes i input-cellerne.

I dette ark indgår en selvstændig kolonne til A0. Det er kun muligt at indtaste særskilt for antallet af installationer for A0 samt abonnementspriser fra det eksisterende tarifblad til brug for varslingsoutputtet. Andre relevante input for A0 skal i stedet inkluderes sammen med A-høj under A-høj-kolonnen.

Tabellerne nedenfor skal læses som følger: Første kolonne angiver hvilken eller hvilke række(r) forklaringen vedrører. Den anden kolonne angiver navnet/beskrivelsen, der anvendes for den pågældende række i modellen. Den tredje kolonne forklarer, hvordan man skal udfylde input-cellerne. Under hver tabel er der ligeledes et udklip fra modellen, der viser hvilke inputceller, tabellen vedrører.

4.1 Indtægtsramme

Tablet 2: Input vedrørende indtægtsramme til brug for tarifieringsgrundlag

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
28	”Tilslutningsbidrag”	Her indtastes årets indtægtsførte tilslutningsbidrag pr. spændingsniveau. Summen skal svare til det forventede niveau for ’årets periodiserede tilslutningsbidrag’ i selskabets årsregnskab. Tilslutningsbidraget fratrækkes herefter i tarifieringsgrundlaget fra forrentningsposterne, der vedrører tarif.
31	”Indtægtsramme”	Her indtastes den forventede endelige indtægtsramme, dvs. efter justering for effektiviseringskrav, utilstrækkelig leveringskvalitet, dækning af omkostninger til nettab, og manglende betaling fra elhandelsvirksomheder.
34	”Differencer fra tidligere år”	Her indtastes differencer fra tidligere år. Differencer i selskabets favør som ønskes indregnet i årets tariffer indtastes som negative værdier, og differencer i kundernes favør som skal fratrækkes indtægtsrammen indtastes som positive værdier.
35	”Midlertidig tarifnedsættelse”	Her indtastes midlertidige tarifnedsættelser. Bemærk, at en sådan afståelse for indtægtsramme ikke kan opkræves senere. Der kan kun indtastes positive værdier
36	”Omkostninger til overliggende net”	Her indtastes omkostninger til overliggende net. Denne post er relevant, hvis netselskabet ikke har 50 kV-net, og tarifieringsgrundlaget dermed skal forhøjes svarende til disse omkostninger. Der kan kun indtastes positive værdier
37	”Andre korrektioner”	Her indtastes andre korrektioner til indtægtsrammen. Positive værdier formindsker tarifieringsgrundlaget. Det omvendte gælder for negative tal.
41	”Særtariffer”	Her indtastes særtariffer. Der skal indtastes positive tal, eftersom disse mindsker tarifieringsgrundlaget. Bemærk, at provenuet fra rådighedsbetalingen ikke skal inkluderes i denne post.
43	”Gebyrer”	Her indtastes gebyrer. Der skal indtastes positive tal, eftersom disse mindsker tarifieringsgrundlaget.
44	”Øvrige indtægter”	Her indtastes øvrige indtægter. Der skal indtastes positive tal, eftersom disse mindsker tarifieringsgrundlaget.

Figur 4: Input-sektion vedrørende indtægtsrammen og justeringer hertil

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
2) Indtægtsramme												
Arets indregne indtægter fra tilslutningsbidrag												
Tilslutningsbidrag pr. kundekategori	DKKt	-	T									Total
Indtægtsramme												
Indtægtsramme beregnet i indtægtsrammemodel	DKKt	-	T									
Justeringer til indtægtsramme												
Differencer fra tidligere år	DKKt	-	T									
Midlertidig tarifnedsættelse	DKKt	-	T									
Omkostninger til overliggende net	DKKt	-	T									
Andre korrektioner	DKKt	-	T									
Total	DKKt	-	T									
Indtægter fra bevillingsmæssige aktiviteter												
Særtariffer	DKKt	-	T									
Arets indregne indtægter fra tilslutningsbidrag	DKKt	-	T									
Gebyrer	DKKt	-	T									
Øvrige indtægter	DKKt	-	T									
Total	DKKt	-	T									
Tarifieringsgrundlag												
Indtægtsramme beregnet i indtægtsrammemodel	DKKt	-	T									
- Justeringer til indtægtsramme	DKKt	-	T									
- Indtægter fra bevillingsmæssige aktiviteter	DKKt	-	T									
Tarifieringsgrundlag	DKKt	-	T									

4.2 Omkostninger

4.2.1 Anvendelse af Hjælpeark: Fordeling af omkostninger til forbrug og produktion i Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling

Som hjælp til brugeren af modellen, er der udarbejdet et hjælpeark, "Hjælpeark, fall-back-metoden", der findes som sidste fane i regnearksmodellen. Hjælpearket er opbygget med henblik på at assistere brugeren, så den nødvendige fordeling af omkostningerne på forbrug og produktion kan foretages for de omkostningsposter, der vedrører både forbrug og indfødnings.

Dette drejer sig om omkostningsposterne 1.1, 1.2, 4.1 og 4.2, hvorfor netselskabet skal opdele disse omkostningsposter mellem forbrug og produktion på hvert spændingsniveau.

Nedenstående tabel beskriver input sektionen i arket "Hjælpeark, fall-back-metoden".

Tabel 3: Input vedrørende de totale budgetterede omkostninger

Række nr.	Beskrivelse i model	Beskrivelse af omkostning	Modelmæssig håndtering
<p>Gælder for alle rækker i denne sektion: Det er Green Power Danmarks anbefaling, at posterne så vidt muligt fordeles direkte ud på spændingsniveauer. Såfremt det ikke ønskes eller er muligt at foretage en fuldstændig eller delvis fuldstændig direkte fordeling af den pågældende post ud på spændingsniveauer, kan der i stedet for de fleste poster anvendes en fordelingsnøgle til at fordele omkostningsposten (evt. alene den rest, der ikke er direkte fordelt) – dette sker automatisk i modellen, såfremt der fremgår en residual i kolonne W.</p> <p>De totale budgetterede omkostninger for en given post indtastes i kolonne N. I kolonne W fremgår det eventuelle residual, som vil blive fordelt med en fordelingsnøgle. Alle omkostninger skal indtastes som positive værdier.</p> <p>Nedenfor følger en forklaring til hver enkelt af omkostningsposterne, både i forhold til hvilke omkostninger, der bør konteres under hvilke omkostningskategorier samt hvordan der indtastes i modellen.</p>			
16	"1.1 Drift og vedligeholdelse af transformestationer"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til drift og vedligehold af transformestationer, husleje til tekniske anlæg.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S og U. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende transformestationer kun skal allokere til lav-niveauerne. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
17	"1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til drift og vedligehold af det fysiske net.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R, T og V. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.

18	"4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformerstationer"	Omkostninger til nettab i transformerstationer.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S og U. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende transformerstationer kun skal allokeres til lav-niveauerne. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
19	"4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet"	Omkostninger til nettab i ledningsnet.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R, T og V. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.

Figur 5: Input-sektion vedrørende totale budgetterede omkostninger

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C	
(1) Totale omkostninger												
					Total							Residual
					132-150/30-60kV transformere	30-60kV kabel	30-69/10-20kV transformere	10-20kV kabel	10-20/0,4kV transformere	0,4kV kabel		
Budgetterede omkostninger												
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformerstationer	DKKt	-	0									
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	DKKt	-	0									
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformerstationer	DKKt	-	0									
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	DKKt	-	0									
Total	DKKt	-	0									

Fordelingen af omkostninger mellem forbrug og indfødnings tager udgangspunkt i den beregnede produktionsandel for omkostningskategorierne 1.1, 1.2, 4.1 og 4.2. Produktionsandelen opgøres efter en fordelingsnøgle baseret på antal kWh, der er hhv. indfødt og forbrugt. Afhængigt af hvor produktionsdomineret et område er, anvendes en skaleringsfaktor som ganges på den indfødte kWh før opgørelsen af produktionsandelen.

Bruger skal i celle N27 i "Hjælpeark, fall-back-metoden" vælge hvilken skaleringsfaktor, der skal benyttes ved fordelingen af omkostningerne på forbrug og indfødnings.

- I netområder der er produktionsdomineret (rødt område) benyttes en skaleringsfaktor på 1
- I netområder hvor belastningsbilledet er blandet mellem forbrug og produktion (gult område) benyttes en skaleringsfaktor på 0,5
- I netområder der er forbrugsdomineret (grønt område) benyttes en skaleringsfaktor på 0,1

Figur 6: Input-sektion vedrørende valg af skaleringsfaktor

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
(2) Valg af skaleringsfaktor											
Valg vedrørende Fall-back-metoden og skaleringsfaktor											
Skaleringsfaktor	Liste				Forbrugsdomineret (grøn)						
					Produktionsdomineret						
					Blandet net (gul)						
					Forbrugsdomineret net						

I modellens ark "2.3 Selskabsspecifikke input" skal bruger indtaste de samlede omkostninger pr. spændingsniveau fordelt på forbrug/indfødnings.

Som figur 7 illustrerer, fremgår de totale omkostninger fordelt på forbrug og indfødnings nederst i "Hjælpeark, fall-back-metoden". Omkostningerne allokeret til forbrug for hvert spændingsniveau findes i række 191-194, og omkostningerne allokeret til indfødnings for hvert spændingsniveau i række 198-201. Som beskrevet yderligere nedenfor har brugeren mulighed for at vælge om modellen automatisk skal hente omkostningerne allokeret til forbrug og indfødnings fra "Hjælpeark, fall-back-metoden", eller om det ønskes, at disse skal indtastes manuelt i arket "2.3 Selskabsspecifikke input" række 59-73 og række 100-114.

Figur 7: Output-sektion vedrørende totale budgetterede omkostninger fordelt på forbrug og indfødnig

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
7) Output											
Output til 2.3 Selskabsspecifikke input "Omkostninger til forbrug"				Total							Residual
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	DKKl	-	-	-							-
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	DKKl	-	-	-							-
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	DKKl	-	-	-							-
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	DKKl	-	-	-							-
Total	DKKl	-	-	-							-
Output til 2.3 Selskabsspecifikke input "Omkostninger til indfødnig"				Total							Residual
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	DKKl	-	-	-							-
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	DKKl	-	-	-							-
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	DKKl	-	-	-							-
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	DKKl	-	-	-							-
Total	DKKl	-	-	-							-

4.2.2 Indtastning af budgetterede omkostninger i "2.3 Selskabsspecifikke input"

Modellen kan benyttes til beregning af forbrugstariffer, rådighedstariffer, indfødnigstariffer, effektbetaling og abonnement. Det er dog muligt udelukkende at benytte modellen til beregning af indfødnigstariffer, hvormed der ikke er behov for at indtaste detaljeret input vedr. leverede mængder, jf. nedenfor.

I "2.3 Selskabsspecifikke input" række 15 skal der vælges, om modellen kun benyttes til beregning af indfødnigstariffer. Benyttes modellen udelukkende til beregning af indfødnigstariffer vælges "Ja", hvorefter input-cellerne fra række 190:294 skraveres, og der kun skal indtastes de samlede budgetterede leverede mængder i række 187 til brug for fall-back-metoden. Hvis modellen udelukkende benyttes til beregning af indfødnigstariffer skal der kun indtastes input i følgende sektioner: 4) Omkostninger til indfødnig, 7) Leverede mængder, 8) Indfødte mængder, 10) Eksisterende tarifblad til brug for varslingsoutput (kun for indfødnigstarif) og evt. 1) Totale omkostninger i "Hjælpeark, fall-back-metoden".

Herudover skal der tages et valg i forhold til input vedr. omkostninger til forbrug og indfødnig. Dette gøres i "2.3 Selskabsspecifikke input" række 18-21, hvor der skal vælges, om modellen automatisk skal hente omkostningerne allokeret til forbrug og indfødnig fra "Hjælpeark, fall-back-metoden", eller om det ønskes, at disse omkostninger skal indtastes manuelt i række 59-73 og række 100-114.

Disse valg er gengivet i figuren nedenfor.

Figur 8: Input-sektion vedrørende modelvalg

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
1) Modelvalg												
Valg vedrørende fall-back-metoden og leverede mængder												
Benyttes modellen kun til beregning af indfødnigstariffer		Liste				Ja						
Valg vedrørende omkostninger til forbrug og indfødnig (automatisk fra hjælpeark eller manuel indtastning)												
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	Liste					Hjælpeark						
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Liste					Hjælpeark						
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	Liste					Hjælpeark						
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Liste					Hjælpeark						

Tabel 4: Input vedrørende budgetterede omkostninger til forbrug

Række nr.	Beskrivelse i model	Beskrivelse af omkostning	Modelmæssig håndtering
<p>Gælder for alle rækker i denne sektion: Det er Green Power Danmarks anbefaling, at posterne så vidt muligt fordeles direkte ud på spændingsniveauerne. Såfremt det ikke ønskes eller er muligt at foretage en fuldstændig eller delvis fuldstændig direkte fordeling af den pågældende post ud på spændingsniveauer, kan der i stedet for de fleste poster anvendes en fordelingsnøgle til at fordele omkostningsposten (evt. alene den rest, der ikke er direkte fordelt) – dette sker automatisk i modellen, såfremt der fremgår en residual i kolonne W.</p> <p>De totale budgetterede omkostninger for en given post indtastes i kolonne N. I kolonne W fremgår det eventuelle residual, som vil blive fordelt med en fordelingsnøgle. Alle omkostninger skal indtastes som positive værdier.</p> <p>Nedenfor følger en forklaring til hver enkelt af omkostningsposterne, både i forhold til hvilke omkostninger, der bør konteres under hvilke omkostningskategorier samt hvordan der indtastes i modellen.</p>			
59	"1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til drift og vedligehold af transformatorstationer, husleje til tekniske anlæg.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S og U. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende

			transformerstationer kun skal allokeres til lav-niveauerne. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
60	"1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til drift og vedligehold af det fysiske net.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
61	"1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet"	Interne og eksterne ydelser samt materialeomkostninger, der ikke kan henføres til enten transformere eller ledningsnet, herunder omkostninger til teknisk stab såsom kontrolcenter.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R, T og V. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende denne post kun skal allokeres til høj-niveauerne. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
62	"1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer"	Netselskabernes omkostninger til drift for kunder tilsluttet på 132-150/30-60 kV-stationer.	Ikke relevant for forbrug.
63	"2.1 Drift og vedligeholdelse af målere"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til vedligeholdelse, eftersyn og udskiftning af målere.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. Da denne omkostningspost opkræves over abonnement, skal man være varsom, hvis der indtastes i en af "direkte"-kolonnerne. Derfor er disse som udgangspunkt skraveret, men vær opmærksom på, at skraveringen forsvinder, hvis et tal forskelligt fra 0 indtastes i cellen. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Måler-drift"-fordelingsnøglen.
64	"2.2 Indhentning og validering af målerdata"	Interne og eksterne ydelser, IT-licenser mv. som er nødvendige til indhentning og validering af målerdata samt videresendelse heraf til Datahubben.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. Da denne omkostningspost opkræves over abonnement, skal man være varsom, hvis der indtastes i en af "direkte"-kolonnerne. Derfor er disse som udgangspunkt skraveret, men vær opmærksom på, at skraveringen forsvinder, hvis et tal forskelligt fra 0 indtastes i cellen. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Måler-data"-fordelingsnøglen.
65	2.3 Måleradministration og kundehåndtering	Netselskabernes generelle administrationsomkostninger, herunder generelle stabsfunktioner, økonomifunktioner, gebyrbetalinger til myndigheder, generelle IT-omkostninger mv.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. Da denne omkostningspost opkræves over abonnement, skal man være varsom, hvis der indtastes i en af "direkte"-kolonnerne. Derfor er disse som udgangspunkt skraveret, men vær opmærksom på, at skraveringen forsvinder, hvis et tal forskelligt fra 0 indtastes i cellen. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal-målere"-fordelingsnøglen.

66	"3.1 Generel administration"	Netselskabernes generelle administrationsomkostninger, herunder generelle stabsfunktioner, økonomifunktioner, gebyrbetalinger til myndigheder, generelle IT-omkostninger mv.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. Da denne omkostningspost opkræves over abonnement, skal man være varsom, hvis der indtastes i en af "direkte"-kolonnerne. Derfor er disse som udgangspunkt skraveret, men vær opmærksom på, at skraveringen forsvinder, hvis et tal forskelligt fra 0 indtastes i cellen. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal-målere"-fordelingsnøglen.
67	"4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformestationer"	Omkostninger til nettab i transformestationer.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S og U. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende transformestationer kun skal allokere til lav-niveauerne. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
68	"4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet"	Omkostninger til nettab i ledningsnet.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
69	"5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug"	Betalinger til eventuelt overliggende net fra selskaber, der ikke selv har 50 kV- eller 10 kV-net.	Omkostningerne indtastes i kolonne N. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende omkostninger til overliggende net ikke kan fordeles manuelt, men udelukkende bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
70	"5.2 Øvrige omkostninger"	Omkostninger, der ikke naturligt finder indpas under andre kategorier.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal målere"- eller "Antal kWh"-fordelingsnøglen. Hvilken fordelingsnøgle, der anvendes, vælges i række 174.
71	"6.1 Afskrivninger på transformestationer"	Afskrivninger på transformere, stationskomponenter, felter mv.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S og U. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende transformestationer kun skal allokere til lav-niveauerne. Alle omkostninger for denne post skal fordeles direkte, således "Residual" i kolonne W har værdien 0 i række 71.
72	"6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformestationer"	Afskrivninger på ledningsnet og andre netaktiver, fx bygninger, IT-systemer, biler mv., som ikke er knyttet til transformestationer eller målere.	Omkostningerne indtastes i kolonne R, T og V. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende denne post kun skal allokere til høj-niveauerne. Alle omkostninger for denne post skal fordeles direkte, således "Residual" i

			kolonne W har værdien 0 i række 72.
73	"6.3 Afskrivninger på målere"	Afskrivninger på målere, herunder IT-systemer forbundet med hjemtagning af data mv.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R til V. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Målerafskrivning"-fordelingsnøglen.

Figur 9: Input-sektion vedrørende budgetterede omkostninger til forbrug

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C	
3) Omkostninger til forbrug													
					Total		132-150/30-60kV transformer	30-60kV kabel	30-60/10-20kV transformer	10-20kV kabel	10-200.4kV transformer	0.4kV kabel	Residual
Budgetterede omkostninger ved manuel indtastning													
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformestationer	DKK	-	f										-
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	DKK	-	f										-
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	DKK	-	f										-
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	DKK	-	f										-
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	DKK	-	f										-
2.2 Indtastning og validering af målerdata	DKK	-	f										-
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	DKK	-	f										-
3.1 Generel administration	DKK	-	f										-
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformestationer	DKK	-	f										-
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	DKK	-	f										-
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	DKK	-	f										-
5.2 Øvrige omkostninger	DKK	-	f										-
6.1 Afskrivninger på transformestationer	DKK	-	f										-
6.2 Afskrivninger på netstoffer ekskl. målere og transformestationer	DKK	-	f										-
6.3 Afskrivninger på målere	DKK	-	f										-
Total	DKK	-	f										

Tabel 5: Input vedrørende budgetterede omkostninger til indføding

Række nr.	Beskrivelse i model	Beskrivelse af omkostning	Modelmæssig håndtering
<p>Gælder for alle rækker i denne sektion: Det er Green Power Danmarks anbefaling, at posterne så vidt muligt fordeles direkte ud på spændingsniveauerne. Såfremt det ikke ønskes eller er muligt at foretage en fuldstændig eller delvis fuldstændig direkte fordeling af den pågældende post ud på spændingsniveauer, kan der i stedet for de fleste poster anvendes en fordelingsnøgle til at fordele omkostningsposten (evt. alene den rest, der ikke er direkte fordelt) – dette sker automatisk i modellen, såfremt der fremgår en residual i kolonne W.</p> <p>De totale budgetterede omkostninger for en given post indtastes i kolonne N. I kolonne W fremgår det eventuelle residual, som vil blive fordelt med en fordelingsnøgle. Alle omkostninger skal indtastes som positive værdier.</p> <p>Nedenfor følger en forklaring til hver enkelt af omkostningsposterne, både i forhold til hvilke omkostninger, der bør konteres under hvilke omkostningskategorier samt hvordan der indtastes i modellen.</p>			
100	"1.1 Drift og vedligeholdelse af transformestationer"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til drift og vedligehold af transformestationer, husleje til tekniske anlæg.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende transformestationer kun skal allokere til lav-niveauerne, og det ikke er muligt at indtaste omkostninger direkte på B-lav og C. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
101	"1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til drift og vedligehold af det fysiske net.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R, S og T. Det er ikke muligt at indtaste omkostninger direkte på B-lav og C. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
102	"1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet"	Interne og eksterne ydelser samt materialeomkostninger, der ikke kan henføres til enten transformere eller ledningsnet, herunder omkostninger til teknisk stab såsom kontrolcenter.	Ikke relevant for indføding.
103	"1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer"	Netselskabernes omkostninger til drift for kunder tilsluttet på 132-150/30-60 kV-stationer.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne O og P. Det er ikke

			muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostningerne vedrørende denne post kun skal allokeres til A-høj+ og A-høj+maske. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
104	"2.1 Drift og vedligeholdelse af målere"	Interne og eksterne ydelser, materialeomkostninger mv. til vedligeholdelse, eftersyn og udskiftning af målere.	Ikke relevant for indfødnig.
105	"2.2 Indhentning og validering af målerdata"	Interne og eksterne ydelser, IT-licenser mv. som er nødvendige til indhentning og validering af målerdata samt videresendelse heraf til Datahubben.	Ikke relevant for indfødnig.
106	2.3 Måleradministration og kundefødnig	Netselskabernes generelle administrationsomkostninger, herunder generelle stabsfunktioner, økonomifunktioner, gebyrbetalinger til myndigheder, generelle IT-omkostninger mv.	Ikke relevant for indfødnig.
107	"3.1 Generel administration"	Netselskabernes generelle administrationsomkostninger, herunder generelle stabsfunktioner, økonomifunktioner, gebyrbetalinger til myndigheder, generelle IT-omkostninger mv.	Ikke relevant for indfødnig.
108	"4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformestationer"	Omkostninger til nettab i transformestationer.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne S. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende transformestationer kun skal allokeres til lav-niveauerne, og det ikke er muligt at indtaste omkostninger direkte på B-lav og C. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
109	"4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet"	Omkostninger til nettab i ledningsnet.	De omkostninger, som ønskes fordelt direkte indtastes i kolonne R, S og T. Det er ikke muligt at indtaste omkostninger direkte på B-lav og C. En evt. residual efter direkte fordeling bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
110	"5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. indfødnig"	Betalinger til eventuelt overliggende net fra selskaber, der ikke selv har 50 kV- eller 10 kV-net.	Omkostningerne indtastes i kolonne N. Det er ikke muligt at indtaste i de skraverede felter, eftersom omkostninger vedrørende omkostninger til overliggende net ikke kan fordeles manuelt, men udelukkende bliver fordelt vha. "Antal kWh"-fordelingsnøglen.
111	"5.2 Øvrige omkostninger"	Omkostninger, der ikke naturligt finder indpas under andre kategorier.	Ikke relevant for indfødnig.
112	"6.1 Afskrivninger på transformestationer"	Afskrivninger på transformere, stationskomponenter, felter mv.	Ikke relevant for indfødnig.
113	"6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformestationer"	Afskrivninger på ledningsnet og andre netaktiver, fx bygninger, IT-systemer, biler mv., som ikke er knyttet til transformestationer eller målere.	Ikke relevant for indfødnig.
114	"6.3 Afskrivninger på målere"	Afskrivninger på målere, herunder IT-systemer forbundet med hjemtagning af data mv.	Ikke relevant for indfødnig.

Figur 10: Input-sektion vedrørende budgetterede omkostninger til indføding

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C							
[4] Omkostninger til indføding																			
Budgetterede omkostninger ved manuel indtastning					Total								132-150/30-60kV transformer	30-60kV kabel	30-60/10-20kV transformer	10-20kV kabel	10-200, 4kV transformer	0,4kV kabel	Residual
1.1	Drift og vedligeholdelse af transformerstationer	DKKK	-	T															
1.2	Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	DKKK	-	T															
1.3	Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af enheder	DKKK	-	T															
1.4	Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	DKKK	-	T															
2.1	Drift og vedligeholdelse af målere	DKKK	-	T															
2.2	Indretning og validering af målerdata	DKKK	-	T															
2.3	Måleradministration og kundefødsel	DKKK	-	T															
3.1	Generel administration	DKKK	-	T															
4.1	Omkostninger vedrørende nettab i transformerstationer	DKKK	-	T															
4.2	Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	DKKK	-	T															
5.1	Omkostninger til overliggende net ifm. indføding	DKKK	-	T															
5.2	Øvrige omkostninger	DKKK	-	T															
6.1	Afskrivninger på transformerstationer	DKKK	-	T															
6.2	Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformerstationer	DKKK	-	T															
6.3	Afskrivninger på målere	DKKK	-	T															
Total		DKKK	-	T															

4.3 Stamdata

Tabel 6: Input vedrørende stamdata

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
142	"Værdi af transformerstationer"	Her indtastes den totale bogførte værdi af transformerstationer samt udstyr i tilknytning hertil. Denne værdi bruges til at fordele forrentningen til posten "7.1 Transformerstationer (forrentning)". Her skal udelukkende indtastes for A-lav og B-lav, hvorfor celler for de øvrige spændingsniveauer er skraveret.
144	"Værdi af netaktiver ekskl. målere og transformerstationer"	Her indtastes den totale bogførte værdi af alle netselskabets aktiver, der ikke vedrører transformerstationer eller måleraktiver. Denne værdi skal bruges til at fordele forrentningen til posten "7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformerstationer (forrentning)".
146	"Indtastes værdi af målere som total ("Total") eller pr. kundekategori ("Kundekat.")"	Her vælges, om der indtastes for en total eller pr. spændingsniveau. Indtastes for totalen fordeles forrentningen til denne vha. "målerafskrivnings"-nøglen. Indtastes pr. spændingsniveau anvendes "Værdi af målere" som fordelingsnøgle.
147	"Værdi af målere"	Her indtastes den totale værdi af målerparken, inkl. målersystemer mv., der knytter sig til målerafregning og lignende. Hvis der er valgt "Total" ovenfor indtastes totalen i kolonne N. Alternativt indtastes for hvert spændingsniveau. Denne værdi skal bruges til at fordele forrentningen til posten "7.3 Målere (forrentning)". For højspændingskunder inkluderer "værdi af målere" også værdien af kontrolmålere samt aktiverede omkostninger forbundet hermed.
153	"Levetid for måler"	I kolonne N er det muligt at vælge at overskrive de levetider for målere, som Green Power Denmark har fastsat som udgangspunkt til brug for beregning af "Målerafskrivning"-fordelingsnøglen. De af Green Power Denmark fastsatte værdier står i rækken ovenover. Vælges "Nej", hvilket er default i modellen, så bruges de værdier, som Green Power Denmark har fastsat, og kolonne R-V vil være skraveret. Vælges i stedet "Ja" forsvinder skraveringen, og værdierne i kolonne R-V i række 153 vil i stedet blive brugt.
156	"Målerpriser (enhed)"	I kolonne N er det muligt at vælge at overskrive de målerpriser pr. enhed, som Green Power Denmark har fastsat som udgangspunkt til brug for beregning af "Målerafskrivning"-fordelingsnøglen. De af Green Power Denmark fastsatte værdier står i rækken ovenover. Vælges "Nej", hvilket er default i modellen, så bruges de værdier, som Green Power Denmark har fastsat, og kolonne R-V vil være skraveret. Vælges i stedet "Ja" forsvinder skraveringen, og værdierne i kolonne R-V i række

		156 vil i stedet blive brugt. For højspændingskunder skal målerpriserne afspejle både hovedmålere og kontrolmålere samt aktiverede omkostninger forbundet hermed.
159	"Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata"	I kolonne N er det muligt at vælge at overskrive de enhedspriser for indhentning og validering af målerdata, som Green Power Denmark har fastsat som udgangspunkt til brug for beregning af "Målerdata"-fordelingsnøglen. De af Green Power Denmark fastsatte værdier står i rækken ovenover. Vælges "Nej", hvilket er default i modellen, så bruges de værdier, som Green Power Denmark har fastsat, og kolonne R-V vil være skraveret. Vælges i stedet "Ja" forsvinder skraveringen, og værdierne i kolonne R-V i række 159 vil i stedet blive brugt.
162	"Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere"	I kolonne N er det muligt at vælge at overskrive de enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere, som Green Power Denmark har fastsat som udgangspunkt til brug for beregning af "Målerdrift"-fordelingsnøglen. De af Green Power Denmark fastsatte værdier står i rækken ovenover. Vælges "Nej", hvilket er default i modellen, så bruges de værdier, som Green Power Denmark har fastsat, og kolonne R-V vil være skraveret. Vælges i stedet "Ja" forsvinder skraveringen, og værdierne i kolonne R-V i række 162 vil i stedet blive brugt.
167	"Effektblokke for højspændingskunder"	Her indtastes antallet af effektblokke for højspændingskunder. Kun for kunder tilsluttet A-høj, A-lav eller B-høj beregnes en "effektpris". Derfor er der skraveret i B-lav og C kolonnerne, hvorfor der ikke skal indtastes i disse celler. Kunderne abonnerer på effekt i "blokke" af følgende effektstørrelser: A-høj blokkene er på 1 MW, A-lav blokkene er på 0,5 MW og B-høj blokkene er på 0,1 MW. Kunderne skal som minimum abonnere på en MW svarende til de respektive effektblokkes størrelser. Sættes værdien for en kundekategori lig 0 vil 100% af tariferingsgrundlaget til tarif/effekt blive opkrævet over tarif.

Der henvises til Bilag A for en beskrivelse af hjælpearket til opgørelse af antal effektblokke.

Figur 11: Input-sektion vedrørende stamdata, herunder input til fordelingsnøgler og effektblokke

Sektion	Enhed	Følg	Kontrol	Konstanter	A-høj*	A-høj*maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
5) Stamdata												
Input til fordelingsnøgler												
Antal installationer	#	-	f	Total								Total
Værdi af transformerstationer	DKKt	-	f									
Værdi af netaktiver ekskl. transformerstationer og målere	DKKt	-	f									
Indtastes værdi af målere som total ("Total") eller pr. kundekategori ("Kundekat")	Liste			Kundekat								
Værdi af målere	DKKt	-	f									
Budgetteret leveret mængde	kWh	-	f									
Input til fordelingsnøgler (prefilled, mulighed for selskabsspecifik justering af input)												
Leveltid for måler (default)	#			Overskriv GPD				15	15	15	15	15
Leveltid for måler	#	-		Nej								
Målerpriser (default)	DKK	-		Nej				14.896	13.435	13.435	1.500	1.500
Målerpriser (enhed)	DKK	-		Nej								
Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata (default)	DKK	-		Nej				1.168	1.168	1.168	74	74
Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata	DKK	-		Nej								
Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere (default)	DKK	-		Nej				570	570	570	26	26
Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere	DKK	-		Nej								
Effektblokke for højspændingskunder												
Minimum effekt, der skal abonnere på	kW							1.000	500	100		
Effektblokke tilkøbes i blokke af	kW/blok							1.000	500	100		
Antal effektblokke	#	-	f									

4.4 Forudsætninger vedrørende: 5.2 Øvrige omkostninger

Tabel 7: Input til brug for behandling af omkostningsposten ”5.2 Øvrige omkostninger”

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
174	”Fordelingsnøgle”	Der skal her vælges, hvilket fordelingsnøgle, der ønskes anvendt for omkostningsposten ”5.2 Øvrige omkostninger” til fordele en evt. residual. Det er muligt at vælge ”Antal målere”, som fordeler omkostningerne ud på spændingsniveauerne ud fra det enkelte spændingsniveaus andel af det samlede antal installationer (række 140). Alternativt kan man vælge ”Antal kWh”, som fordeler omkostningerne ud på spændingsniveauerne ud fra det enkelte spændingsniveaus andel af de samlede budgetterede leveret mængde (række 149).
175	”Priselement (tarif/effekt eller abonnement)”	Der vælges her, om omkostningsposten skal opkræves over tarif, tarif og effekt eller abonnement.
176	”Allokeringsmæssig differentiering”	<i>Denne post er kun relevant hvis tarif eller tarif/effekt er valgt som priselement.</i> Det vælges om omkostningsposten både vedrører høj og lav eller alene skal allokere til lav. Omkostninger, der er fælles for niveauet, allokere ikke, mens omkostninger, der alene vedrører lav, allokere til lav forud for vandfaldet (gælder alene for en evt. residual, der er fordelt ud ved brug af en fordelingsnøgle). Eksempelvis bliver omkostninger vedrørende transformerstationer kun allokere til lav.
177	”Medtages i vandfald (ja/nej)”	<i>Denne post er kun relevant hvis tarif eller tarif/effekt er valgt som priselement.</i> Det vælges om omkostningsgruppen skal medtages i vandfald, dvs. at der for hvert spændingsniveau allokere en andel af omkostningerne til det/de underliggende niveau-/er.

Figur 12: Input-sektion vedrørende forudsætninger for omkostningsposten ”5.2 Øvrige omkostninger”

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+maske	A0	A. høj	A. lav	B. høj	B. lav	C
0) Forudsætninger vedrørende: 5.2 Øvrige omkostninger												
Valg vedrørende behandling af 5.2 Øvrige omkostninger												
Fordelingsnøgle	Liste							Antal målere				
Priselement (tarif/effekt eller abonnement)	Liste							Tarif/effekt				
Allokeringsmæssig differentiering	Liste							Lav				
Medtages i vandfald (ja/nej)	Liste							Nej				

4.5 Forbrug

4.5.1 Anvendelse af Hjælpeark: Opdeling af forbruget efter Green Power Denmark's standard

Udgangspunktet i modellen er, at de budgetterede leverede mængder opgøres og indtastes for hvert spændingsniveau.

Green Power Denmark har på baggrund af det totale timemålte forbrug på landsplan konstrueret standardiserede forbrugsprofiler for alle spændingsniveauerne, og disse er inkluderet i arket ”Hjælpeark, forbrugsnøgler” i Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling. Disse kan anvendes ved indtastning af den totale budgetterede leverede mængde for hvert spændingsniveau. I arket beregnes en fordeling på timer efter standarden.

Et udsnit af ”Hjælpeark, forbrugsnøgler” er gengivet i figuren nedenfor.

Figur 13: Input af budgetterede leverede mængder og opdeling efter Green Power Denmark's forbrugsnøgler

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
1) Generelt									
Budgetteret leveret mængde									
Total budgetteret leveret mængde	kWh								Total
									-
2) Fordelt budgetteret leveret mængde									
Hverdage - vinter									
00-01	kWh				-	-	-	-	-
01-02	kWh				-	-	-	-	-
02-03	kWh				-	-	-	-	-
03-04	kWh				-	-	-	-	-
04-05	kWh				-	-	-	-	-
05-06	kWh				-	-	-	-	-
06-07	kWh				-	-	-	-	-
07-08	kWh				-	-	-	-	-
08-09	kWh				-	-	-	-	-
09-10	kWh				-	-	-	-	-
10-11	kWh				-	-	-	-	-
11-12	kWh				-	-	-	-	-
12-13	kWh				-	-	-	-	-
13-14	kWh				-	-	-	-	-
14-15	kWh				-	-	-	-	-
15-16	kWh				-	-	-	-	-
16-17	kWh				-	-	-	-	-
17-18	kWh				-	-	-	-	-
18-19	kWh				-	-	-	-	-
19-20	kWh				-	-	-	-	-
20-21	kWh				-	-	-	-	-
21-22	kWh				-	-	-	-	-
22-23	kWh				-	-	-	-	-
23-24	kWh				-	-	-	-	-
Total	kWh				-	-	-	-	-

Hjælpearket har fem farvemarkerede indtastningsfelter i cellerne R15:V15. Her indtastes de totale budgetterede leverede mængder for hvert spændingsniveau i kWh. Baseret på Green Power Denmark's forbrugsnøgler, der gengiver belastningsprofilerne baseret på summerede timemålte data i 12-månedersperioden fra juli 2018 til juni 2019, fordeler hjælpearket forbruget på døgnets 24 timer fordelt på sæson (sommer vs. vinter) og dagsklassifikation (hverdage vs. weekender og helligdage).

I arket er det altså muligt at beregne de budgetterede leverede mængder for døgnets 24 timer på følgende kombinationer af sæson og dagsklassifikation:

- Hverdage – vinter
 - o De opdeltede værdier fremkommer i cellerne R23:V46
- Hverdage – sommer
 - o De opdeltede værdier fremkommer i cellerne R50:V73
- Weekender og helligdage – vinter
 - o De opdeltede værdier fremkommer i cellerne R77:V100
- Weekender og helligdage – sommer
 - o De opdeltede værdier fremkommer i cellerne R104:V127

Denne opdeling er ækvivalent med sektion ”7. Leverede mængder” i arket ”2.3 Selskabsspecifikke input”. Ved anvendelse af hjælpearket vil værdierne kunne kopieres direkte ind som værdier i input-arket.

Brugeren bør være opmærksom på, at anvendelse af ”Hjælpeark, forbrugsnøgler” medfører, at tarifmodellens indbyggede funktionalitet med beregning af det selskabsspecifikke tarifresidual og den efterfølgende skalering af de tidsdifferentierede tariffer reelt sættes ud af kraft. Dermed tages der ikke længere højde for, at selskabets forbrugsprofil kan differere fra de landsgennemsnitlige døgnbelastningsprofiler, og tidsdifferentieringen af tarifferne kan dermed afstedkomme en difference.

I sektion 3 af hjælpearket fremgår de forbrugsnøgler, der implicit anvendes i modellen ud fra de budgetterede leverede mængder i ark ”2.3 Selskabsspecifikke input”. Af sektionen fremgår også en oversigt over forbrugsnøgler fordelt på lastzoner.

I sektion 4 fremgår default-fordelingerne, der bruges til at beregne de budgetterede leverede mængder i hjælpearket. Derudover fremgår en sammenligning af default-fordelingen med den implicitte anvendte fordeling i modellen (forskul i %-point) for hver time og sæsonklassifikation/dagsklassifikation samt på et mere

aggregereret niveau for de forskellige lastzoner fordelt på sæsonklassifikation/dagsklassifikation (forskellen vil naturligvis være nul såfremt de budgetterede leverede mængder i ark "2.3 Selskabsspecifikke input" er kopieret fra hjælpearkets sektion 2).

4.5.2 Indtastning af budgetteret forbrug i "2.3 Selskabsspecifikke input"

Tabel 8: Input vedrørende budgetteret forbrug

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
184	"Egetforbrug – egenproducenter"	Her indtastes egetforbruget i kWh, hvorpå egenproducenter med produktionsmåler betaler en rådighedstarif, hvilket bruges i beregningen af rådighedstariffen.
187	"Budgetteret leveret mængde (til brug for fall-back-metoden)"	Her indtastes de samlede budgetterede leverede mængder (i kWh) såfremt der er valgt "Ja" i række 15, og modellen udelukkende benyttes til beregning af indfødningsstariffer.
190-213	"Budgetteret leveret mængde (hverdage – vinter)"	Der skal her indtastes den budgetterede leverede mængde dvs. alt det forbrug (i kWh), hvorpå der skal betales en almindelig tidsdifferentieret tarif (bruttotræk fra nettet). Dette skal gøres for det samlede budgetterede forbrug for hverdage i vinter-perioden opdelt pr. time. Dette bruges i beregningen af de tidsdifferentierede tariffer. Såfremt der er valgt "Ja" i række 15 vil denne sektion være skraveret, da der kun benyttes den totale budgetteret leveret mængde i beregningen af indfødningsstarifferne.
217-240	"Budgetteret leveret mængde (hverdage - sommer)"	Der skal her indtastes den budgetterede leverede mængde dvs. alt det forbrug (i kWh), hvorpå der skal betales en almindelig tidsdifferentieret tarif (bruttotræk fra nettet). Dette skal gøres for det samlede budgetterede forbrug for hverdage i sommer-perioden opdelt pr. time. Dette bruges i beregningen af de tidsdifferentierede tariffer. Såfremt der er valgt "Ja" i række 15 vil denne sektion være skraveret, da der kun benyttes den totale budgetteret leveret mængde i beregningen af indfødningsstarifferne.
244-267	"Budgetteret leveret mængde (weekender og helligdage - vinter)"	Der skal her indtastes den budgetterede leverede mængde dvs. alt det forbrug (i kWh), hvorpå der skal betales en almindelig tidsdifferentieret tarif (bruttotræk fra nettet). Dette skal gøres for det samlede budgetterede forbrug for weekender og helligdage i vinter-perioden opdelt pr. time. Dette bruges i beregningen af de tidsdifferentierede tariffer. Såfremt der er valgt "Ja" i række 15 vil denne sektion være skraveret, da der kun benyttes den totale budgetteret leveret mængde i beregningen af indfødningsstarifferne.
271-294	"Budgetteret leveret mængde (weekender og helligdage - sommer)"	Der skal her indtastes den budgetterede leverede mængde dvs. alt det forbrug (i kWh), hvorpå der skal betales en almindelig tidsdifferentieret tarif (bruttotræk fra nettet). Dette skal gøres for det samlede budgetterede forbrug for weekender og helligdage i sommer-perioden opdelt pr. time. Dette bruges i beregningen af de tidsdifferentierede tariffer. Såfremt der er valgt "Ja" i række 15 vil denne sektion være skraveret, da der kun benyttes den totale budgetteret leveret mængde i beregningen af indfødningsstarifferne.

Figur 14: Input-sektion vedrørende forventet forbrug (kWh)

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
7) Leverede mængder												
Egetforbrug - egenproducenter												
Forbrug af egenproduktion, egenproducenter m. produktionsmåler	kWh	-	r									Total
												-
Budgetteret leveret mængde (til brug for fall-back-metoden)												
I alt	kWh		r									Total
												-
Budgetteret leveret mængde (hverdage - vinter)												
00-01	kWh	-	-									
01-02	kWh	-	-									
02-03	kWh	-	-									
03-04	kWh	-	-									
04-05	kWh	-	-									
05-06	kWh	-	-									
06-07	kWh	-	-									
07-08	kWh	-	-									
08-09	kWh	-	-									
09-10	kWh	-	-									
10-11	kWh	-	-									
11-12	kWh	-	-									
12-13	kWh	-	-									
13-14	kWh	-	-									
14-15	kWh	-	-									
15-16	kWh	-	-									
16-17	kWh	-	-									
17-18	kWh	-	-									
18-19	kWh	-	-									
19-20	kWh	-	-									
20-21	kWh	-	-									
21-22	kWh	-	-									
22-23	kWh	-	-									
23-24	kWh	-	-									
Total	kWh											

Budgetteret leveret mængde (hverdage - sommer)			
00-01	kWh	-	-
01-02	kWh	-	-
02-03	kWh	-	-
03-04	kWh	-	-
04-05	kWh	-	-
05-06	kWh	-	-
06-07	kWh	-	-
07-08	kWh	-	-
08-09	kWh	-	-
09-10	kWh	-	-
10-11	kWh	-	-
11-12	kWh	-	-
12-13	kWh	-	-
13-14	kWh	-	-
14-15	kWh	-	-
15-16	kWh	-	-
16-17	kWh	-	-
17-18	kWh	-	-
18-19	kWh	-	-
19-20	kWh	-	-
20-21	kWh	-	-
21-22	kWh	-	-
22-23	kWh	-	-
23-24	kWh	-	-
Total	kWh	-	-

Budgetteret leveret mængde (weekender og helligdage - vinter)			
00-01	kWh	-	-
01-02	kWh	-	-
02-03	kWh	-	-
03-04	kWh	-	-
04-05	kWh	-	-
05-06	kWh	-	-
06-07	kWh	-	-
07-08	kWh	-	-
08-09	kWh	-	-
09-10	kWh	-	-
10-11	kWh	-	-
11-12	kWh	-	-
12-13	kWh	-	-
13-14	kWh	-	-
14-15	kWh	-	-
15-16	kWh	-	-
16-17	kWh	-	-
17-18	kWh	-	-
18-19	kWh	-	-
19-20	kWh	-	-
20-21	kWh	-	-
21-22	kWh	-	-
22-23	kWh	-	-
23-24	kWh	-	-
Total	kWh	-	-

Budgetteret leveret mængde (weekender og helligdage - sommer)			
00-01	kWh	-	-
01-02	kWh	-	-
02-03	kWh	-	-
03-04	kWh	-	-
04-05	kWh	-	-
05-06	kWh	-	-
06-07	kWh	-	-
07-08	kWh	-	-
08-09	kWh	-	-
09-10	kWh	-	-
10-11	kWh	-	-
11-12	kWh	-	-
12-13	kWh	-	-
13-14	kWh	-	-
14-15	kWh	-	-
15-16	kWh	-	-
16-17	kWh	-	-
17-18	kWh	-	-
18-19	kWh	-	-
19-20	kWh	-	-
20-21	kWh	-	-
21-22	kWh	-	-
22-23	kWh	-	-
23-24	kWh	-	-
Total	kWh	-	-

Budgetteret leveret mængde			
I alt	kWh	-	-
			Total

4.6 Indfødning

Udgangspunktet i modellen er, at de budgetterede indfødte mængder opgøres og indtastes for hvert spændingsniveau.

4.6.1 Indtastning af budgetteret indfødning i "2.3 Selskabsspecifikke input"

Table 9: Input vedrørende budgetteret indfødning

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
305	"Indfødte mængder (inkl. kWh fritaget fra indfødningstariffer)"	Her indtastes den indfødte mængde i kWh, hvori der indgår den del af kWh der er fritaget fra indfødningstariffer, hvilket bruges i beregningen af den del af de indfødte mængder der er fritaget fra indfødningstariffer.
306	"Indfødte mængder (eksl. kWh fritaget fra indfødningstariffer)"	Her indtastes den indfødte mængde i kWh, hvori der ikke indgår den del af kWh der er fritaget fra indfødningstariffer, hvilket bruges i beregningen af indfødningstarifferne, samt fordelingen af omkostningerne på forbrug og indfødning.

Figur 15: Input-sektion vedrørende forventet indfødnings (kWh)

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
9) Indfødte mængder												
Indfødte mængder												
Indfødte mængder (inkl. kWh frataget fra indfødningsstariffer)	kWh	-	T									Total
Indfødte mængder (eksl. kWh frataget fra indfødningsstariffer)	kWh	-	T									-
Indfødte mængder (kWh frataget fra indfødningsstariffer)	kWh	-										-
Samlede indfødte mængder, til brug for vandfald												
Indfødte mængder (eksl. kWh frataget fra indfødningsstariffer)	kWh	-										-

4.7 Installationer

Tabel 10: Input vedrørende antal installationer

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
317	"Egenproducenter u. produktionsmåler"	Her indtastes antallet af installationer (målere) for egenproducenter uden produktionsmåler. Bemærk, at der her også skal indtastes for evt. A0 kunder.
318	"Egenproducenter m. produktionsmåler"	Her indtastes antallet af installationer (målere) for egenproducenter med produktionsmåler. Bemærk, at der her også skal indtastes for evt. A0 kunder.
322	"Forbrugsabonnementer"	Her indtastes antallet af installationer, hvorpå der betales et forbrugsabonnement. Bemærk, at der her også skal indtastes for evt. A0 kunder.
323	"Producentabonnementer"	Her indtastes antallet af installationer, hvorpå der betales et producentabonnement. Bemærk, at der her også skal indtastes for evt. A0 kunder, mens A-høj+ og A-høj+,maske kunder skal indeholdes i A-høj.
324	"Producentabonnementer uden bidrag til måler"	Her indtastes antallet af installationer, hvorpå der betales et producentabonnement uden bidrag til måler. Bemærk, at der her også skal indtastes for evt. A0 kunder.

Figur 16: Input-sektion vedrørende antal installationer for hvert spændingsniveau

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
9) Installationer												
Antal installationer - egenproducenter												
Egenproducenter u. produktionsmåler	#	-	T									Total
Egenproducenter m. produktionsmåler	#	-	T									-
Total	#											-
Antal installationer												
Forbrugsabonnementer	#	-	T									Total
Producentabonnementer	#	-	T									-
Producentabonnement uden bidrag til måler	#	-	T									-
Egenproducentabonnementer	#	-	T									-
Total	#											-

4.8 Eksisterende tarifblad til brug for varslingsoutput

Tabel 11: Input til brug for varslingsanalyse

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
Gælder for alle rækker i denne sektion: Opsætningen af input-cellerne i denne sektion følger opsætningen i arket "1.2 Tarifoversigt". Derfor vil man som bruger blot kunne kopiere værdierne direkte fra "1.2 Tarifoversigt" over i disse celler. Hvis forskellen mellem det indtastede gamle priselement, dvs. det der indtastes i denne sektion og det nye beregnede priselement, er større end 10%, vil der komme en varslings-advarsel. Dette fremgår også af headeren i hvert ark. Hvis et priselement ikke var til stede i seneste periode, vil der angives N/A. Da effektpriser først er indført i Tarifmodel 3.0, vil man ved første anvendelse af modellen ikke have effektpriser for sidste periode. Derfor vil modellen som udgangspunkt angive N/A på effektbetalingen.		
334-336	"Forbrugstarif – vinter"	Her indtastes sidste periodes forbrugstariffer i vinterperioden. Bemærk, at alle værdier i denne sektion skal indtastes eksklusive moms. Hvis, de nye tariffer stiger med mere end 10 pct. fremgår dette af arket "1.3 Varslingsanalyse".
339-341	"Forbrugstarif-sommer"	Her indtastes sidste periodes forbrugstariffer i sommerperioden. For A og B spændingsniveauerne vil disse være de samme, som dem om vinteren. Det samme gælder for C spændingsniveauet for lavlast perioden.
344	"Indfødningsstarif"	Her indtastes sidste periodes indfødningsstarif.

347	"Rådighedstarif"	Her indtastes sidste periodes rådighedstarif.
350	"Effektbetaling"	Her indtastes sidste periodes effektpriser (pris. pr. effektblok) for spændingsniveauerne A-høj, A-lav og B-høj.
353-356	"Abonnement"	Her indtastes sidste periodes priser for de forskellige abonnemeter. Der indtastes særskilt for A0 og A-høj, mens A-høj+ og A-høj+,maske kunder skal indeholdes i A-høj.

Figur 17: Input-sektion vedrørende eksisterende tarifblad, som bruges i varslingsanalysen

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
10) Eksisterende tarifblad til brug for varslingsoutput												
Forbrugstarif - vinter												
Lavlast	Øre/kWh	-	T									
Højlast	Øre/kWh	-	T									
Spidslast	Øre/kWh	-	T									
Forbrugstarif - sommer												
Lavlast	Øre/kWh	-	T									
Højlast	Øre/kWh	-	T									
Spidslast	Øre/kWh	-	T									
Indfødningsstarif												
Indfødningsstarif	Øre/kWh	-	T									
Rådighedstarif												
Rådighedstarif - egenproducent m. måler	Øre/kWh	-	T									
Effektbetaling												
Pris. pr. effektblok	DKK	-	T									
Abonnement												
Forbrugsabonnement	DKK/Installation	-	T									
Producentabonnement	DKK/Installation	-	T									
Producentabonnement uden bidrag til måler	DKK/Installation	-	T									
Egenproducentabonnement	DKK/Installation	-	T									

5 Vejledning til indtastning af generelle input

Denne sektion vedrører arket "2.2 Generelle input". Hver delsektion nedenfor vedrører en sektion i arket. De uddybende forklaringer i denne sektion følger i høj grad de forklaringer, der ligger ud for hver input-celle i modellen. *Bemærk, at de generelle input er låst og som udgangspunkt kun skal ændres af Green Power Denmark. Netselskaber kan derfor med fordel springe over dette afsnit. Det er dog muligt at oplåse hvert ark i modellen ved at højreklikke på det specifikke ark og vælge "Unprotect sheet..." (ej låst med kode – bemærk, at "kommandoen" kan variere afhængigt af sproget, der anvendes i Excel).*

Tabellerne nedenfor skal læses som følger: Første kolonne angiver hvilken eller hvilke række(r) forklaringen vedrører. Den anden kolonne angiver navnet/beskrivelsen, der anvendes for den pågældende række i modellen. Den tredje kolonne forklarer, hvordan man skal udfylde input-cellerne. Under hver tabel er der ligeledes et udklip fra modellen, der viser hvilke inputceller, tabellen vedrører.

5.1 Input vedrørende egenproducenter

Tabel 12: Input til brug for rådighedsbetaling for egenproducenter uden produktionsmåler

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
15	"Egenproducent u. produktionsmåler"	Her indtastes rådighedsbetalingen for egenproducenter uden produktionsmåler for hvert af spændingsniveauerne. De samlede rådighedsbetalinger for hver kundekategori (rådighedsbetaling × egenproducenter uden produktionsmåler) fratrækkes for hvert spændingsniveau i tariferingsgrundlaget til tarif/effekt.

Figur 18: Input-sektion vedrørende rådighedsbetalingen for egenproducenter uden produktionsmåler

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
1) Input vedrørende egenproducenter											
Rådighedsbetaling											
Egenproducent u. produktionsmåler	DKK	-	-				65,00	65,00	65,00	65,00	65,00

5.2 Input til fordelingsnøgler

Tabel 13: Input til brug for beregning af fordelingsnøgler

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
22-39	"Valg af fordelingsnøgle"	Her vælges for hver omkostnings- og forrentningsgruppe den fordelingsnøgle, der bruges til at fordele et evt. residual af omkostninger, som ikke kan fordeles via direkte fordeling. Det bemærkes, at der for tre af posterne ikke skal vælges en evt. fordelingsnøgle (skraveret). Hvilken fordelingsnøgle, der anvendes for posten "5.2 Øvrige omkostninger", fastsættes i arket "2.3 Selskabsspecifikke input" af netselskabet. Desuden skal alle omkostninger forbundet med posterne "6.1 Afskrivninger på transformerstationer" og "6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformerstationer" fordeles direkte, hvorfor det ikke er muligt at vælge fordelingsnøgle for disse.
45	"Levetid for måler"	Der indtastes her de værdier, der skal bruges til at lave "Målerafskrivning"-fordelingsnøglen. De indtastede værdier har netselskabet mulighed for at overskrive i arket "2.3 Selskabsspecifikke input".
46	"Målerpriser (enhed)"	Der indtastes her de værdier, der skal bruges til at lave "Målerafskrivning"-fordelingsnøglen. De indtastede værdier har netselskabet mulighed for at overskrive i arket "2.3 Selskabsspecifikke input".

47	"Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata"	Der indtastes her de værdier, der skal bruges til at lave "Måler-data"-fordelingsnøglen. De indtastede værdier har netselskabet mulighed for at overskrive i arket "2.3 Selskabsspecifikke input".
48	"Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere"	Der indtastes her de værdier, der skal bruges til at lave "Måler-drift"-fordelingsnøglen. De indtastede værdier har netselskabet mulighed for at overskrive i arket "2.3 Selskabsspecifikke input".

Figur 19: Input-sektion vedrørende fordelingsnøgler

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj*	A-høj*_maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
2) Input til fordelingsnøgler											
Valg af fordelingsnøgle											
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformestationer	Tekst				Antal kWh						
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Tekst				Antal kWh						
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	Tekst				Antal kWh						
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 KV-stationer	Tekst				Antal kWh						
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	Tekst				Måler-drift						
2.2 Indhentning og validering af målerdata	Tekst				Måler-data						
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	Tekst				Antal målere						
3.1 Generel administration	Tekst				Antal målere						
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformestationer	Tekst				Antal kWh						
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Tekst				Antal kWh						
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	Tekst				Antal kWh						
5.2 Øvrige omkostninger											
6.1 Afskrivninger på transformestationer											
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformestationer											
6.3 Afskrivninger på målere	Tekst				Målerafskrivning						
7.1 Transformestationer (forrentning)	Tekst			Værdi af transformestationer							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformestationer (forrentning)	Tekst			Værdi af ledningsnet							
7.3 Målere (forrentning)	Tekst			Værdi af målere							
A-høj*_maskes andel af A-højs bidrag til omkostningspost 1.2 og 4.2											
Andel	%				45,0%						
Input til fordelingsnøgler (prefilled, mulighed for selskabsspecifik justering af input)											
Levelid for måler	År	-	-				15	15	15	15	15
Målerpriser (enhed)	DKK	-	-				14.896	13.435	13.435	1.500	1.500
Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata	DKK	-	-				1.168	1.168	1.168	74	74
Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere	DKK	-	-				570	570	570	26	26

5.3 Opsplitning på tarif, effekt og abonnement

Tabel 14: Input til brug for opsplitning på tarif, effekt og abonnement

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
55-72	"Priselement (tarif/effekt eller abonnement)"	Der vælges her om omkostnings-/forrentningselementet fordeles til abonnement, tarif og effekt eller blot tarif. Posten "5.2 Øvrige omkostninger" er skraveret, eftersom netselskabet i arket "2.3 Selskabsspecifikke input" selv vælger, om omkostningsposten skal opkræves over tarif, tarif/effekt eller abonnement.
75-92	Andel af omkostnings-/forrentningsgruppe, der skal hentes som effekt provenu	Der fastsættes her, hvor stor en andel af tariferingsgrundlaget til tarif og effekt, der skal opkræves som effekt. Det vil kun være relevant at indtaste evt. værdier, hvis der for posten er valgt "Tarif/effekt" ovenfor. For B-lav og C er cellerne skraveret, eftersom der for disse spændingsniveauer ikke skal opkræves effektbetaling.

Figur 20: Input-sektion vedrørende opsplitting af tarifieringsgrundlag på tarif, effekt og abonnement

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj-maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
3) Opsplitting på tarif (forbrug og rådighed), effekt og abonnement											
Priselement (tariffeffekt eller abonnement)											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	Liste				Tariffeffekt						
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Liste				Tariffeffekt						
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	Liste				Tariffeffekt						
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	Liste										
21 Drift og vedligeholdelse af målere	Liste				Abonnement						
22 Indhentning og validering af målerdata	Liste				Abonnement						
23 Måleradministration og kundefølgelse	Liste				Abonnement						
31 Generel administration	Liste				Abonnement						
41 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	Liste				Tarif						
42 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Liste				Tarif						
51 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	Liste				Tariffeffekt						
52 Øvrige omkostninger	Liste										
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	Liste				Tariffeffekt						
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	Liste				Tariffeffekt						
6.3 Afskrivninger på målere	Liste				Abonnement						
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	Liste				Tariffeffekt						
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	Liste				Tariffeffekt						
7.3 Målere (forrentning)	Liste				Abonnement						
Andel af omkostningsforrentningsgruppe, der skal hentes som effekt provenu											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	%	-	-	-							
21 Drift og vedligeholdelse af målere	%	-	-	-							
22 Indhentning og validering af målerdata	%	-	-	-							
23 Måleradministration og kundefølgelse	%	-	-	-							
31 Generel administration	%	-	-	-							
41 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	%	-	-	-							
42 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	%	-	-	-							
51 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
52 Øvrige omkostninger	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
6.3 Afskrivninger på målere	%	-	-	-							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	%	-	-	-			25,0%	25,0%	25,0%		
7.3 Målere (forrentning)	%	-	-	-							

5.4 Byggeklodser – abonnement

Tabel 15: Input til brug for byggeklodser for abonnemeter

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
99-116	"Antal byggeklodser – forbrugsabonnementer"	Her vælges de relevante omkostningselementer og forrentningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne prisen på et forbrugsabonnement. For forbrugsabonnementer indgår hver omkostnings- og forrentningsgruppe en enkelt gang på nær posten 1.4, som der ikke bidrages til.
119-136	"Antal byggeklodser – producentabonnementer"	Her vælges de relevante omkostningselementer og forrentningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne prisen på et producentabonnement. For producentabonnementer indgår hver omkostnings- og forrentningsgruppe en enkelt gang på nær posten 1.4, som der ikke bidrages til.
139-156	"Antal byggeklodser – producentabonnement uden bidrag til måler"	Her vælges de relevante omkostningselementer og forrentningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne prisen på et producentabonnement uden bidrag til måler. For producentabonnementer uden bidrag til måler indgår hver omkostnings- og forrentningsgruppe en enkelt gang på nær omkostnings-/forrentningsgrupper vedrørende målere (specifikt posterne 1.4, 2.1, 6.3 og 7.3), som der ikke bidrages til.
159-176	"Antal byggeklodser – egenproducentabonnementer"	Her vælges de relevante omkostningselementer og forrentningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne prisen på et egenproducentabonnement. For egenproducentabonnementer indgår hver omkostnings- og forrentningsgruppe en enkelt gang på nær for omkostningspost 2.2, som der betales dobbelt til, og posten 1.4 som der ikke bidrages til.

Figur 21: Input-sektion vedrørende antal byggekloster i beregning af abonnemeter

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
4) Byggekloster - abonnement											
Antal byggekloster - forbrugsabonnementer											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	1							
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	#	-	-	-							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	1							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	1							
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	#	-	-	1							
3.1 Generel administration	#	-	-	1							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	1							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	1							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	1							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	1							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	1							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	1							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.3 Målere (forrentning)	#	-	-	1							
Antal byggekloster - producentabonnementer											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	1							
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	#	-	-	-							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	1							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	1							
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	#	-	-	1							
3.1 Generel administration	#	-	-	1							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	1							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	1							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	1							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	1							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	1							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	1							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.3 Målere (forrentning)	#	-	-	1							
Antal byggekloster - producentabonnement uden bidrag til måler											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	1							
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	#	-	-	-							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	1							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	1							
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	#	-	-	1							
3.1 Generel administration	#	-	-	1							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	1							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	1							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	1							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	1							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	1							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	1							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.3 Målere (forrentning)	#	-	-	1							
Antal byggekloster - egenproducentabonnementer											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	1							
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	#	-	-	-							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	1							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	2							
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	#	-	-	1							
3.1 Generel administration	#	-	-	1							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	1							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	1							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	1							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	1							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	1							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	1							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.3 Målere (forrentning)	#	-	-	1							

5.5 Byggeklodser – tarif (forbrug og rådighed)

Tabel 16: Input til brug for byggeklodser for forbrugstariffer og rådighedstariffer

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
183-200	"Antal byggeklodser – forbrugstariffer"	Her vælges de relevante omkostningselementer og forrentningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne forbrugstarifferne, dvs. alt det forbrug, hvorpå der betales en almindelig tidsdifferentieret tarif. For forbrugstariffer indgår hver omkostnings- og forrentningsgruppe en enkelt gang på nær omkostningerne vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer, som der ikke bidrages til.
203-220	"Antal byggeklodser – rådighedstariffer"	Her vælges de relevante omkostningselementer og forrentningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne rådighedstariffen, som betales af egenproducenter med produktionsmåler på deres egetforbrug. For rådighedstariffer indgår hver omkostnings- og forrentningsgruppe en enkelt gang på nær omkostningerne vedrørende nettab og 132-150/30-60 kV-stationer, som der ikke bidrages til.

Figur 22: Input-sektion vedrørende antal byggeklodser i beregning af tariffer

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj-	A-høj-,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
5) Byggeklodser - tarif (forbrug og rådighed)											
Antal byggeklodser - forbrugstariffer											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	1							
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	#	-	-	-							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	1							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	1							
2.3 Måleradministration og kundefølgning	#	-	-	1							
3.1 Generel administration	#	-	-	1							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	1							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	1							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	1							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	1							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	1							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	1							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.3 Målere (forrentning)	#	-	-	1							
Antal byggeklodser - rådighedstariffer											
11 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
12 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
13 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	1							
14 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	#	-	-	-							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	1							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	1							
2.3 Måleradministration og kundefølgning	#	-	-	1							
3.1 Generel administration	#	-	-	1							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	-							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	-							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	1							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	1							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	1							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	1							
7.1 Transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer (forrentning)	#	-	-	1							
7.3 Målere (forrentning)	#	-	-	1							

5.6 Byggeklodser – Indfødningsstarif

Tabel 17: Input til brug for byggeklodser for indfødningsstariffer

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
226-241	"Antal byggeklodser – indfødningsstariffer"	Her vælges de relevante omkostningselementer (byggeklodser), der bruges til at beregne indfødningsstarifferne, dvs. alt den indfødnings, hvorpå der betales en almindelig tarif. For indfødningsstariffer indgår hver omkostningsgruppe en enkelt gang. Dette gælder dog kun for omkostningsgrupperne 1.1, 1.2, 1.4, 4.1, 4.2 og 5.1.

Figur 23: Input-sektion vedrørende antal byggeklodser i beregning af indfødningsstariffer

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj+maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
6) Byggeklodser - indfødningsstariff											
Antal byggeklodser - indfødningsstariff											
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	#	-	-	1							
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	#	-	-	1							
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	#	-	-	-							
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 KV-stationer	#	-	-	1							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	#	-	-	-							
2.2 Indhentning og validering af målerdata	#	-	-	-							
2.3 Måleradministration og kundefødsel	#	-	-	-							
3.1 Generel administration	#	-	-	-							
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	#	-	-	1							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	#	-	-	1							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. indfødn	#	-	-	1							
5.2 Øvrige omkostninger	#	-	-	-							
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	#	-	-	-							
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	#	-	-	-							
6.3 Afskrivninger på målere	#	-	-	-							

5.7 Hjælpeflag til indfødningsstarifferne

Tabel 18: Input til brug for anvendelse af omkostningsposter til indfødningsstariffer

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
248-262	"Omkostningspost anvendt - hjælpeflag"	Her fastsættes for hver omkostningspost, fordelt på spændingsniveauer, om omkostningsposterne indgår i beregningen af indfødningsstarifferne. For omkostningsposterne relateret til B-lav og C vedrører disse input udelukkende om omkostningsposterne indgår i beregningen af vandfald.

Figur 24: Input-sektion vedrørende anvendelse af omkostningsposter til indfødningsstariffer

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj+maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
7) Omkostningspost anvendt i indfødningsstariff, hjælpeflag											
Omkostningspost anvendt - hjælpeflag											
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	Liste				-	-	1	1	1	1	1
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Liste				-	-	1	1	1	1	1
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	Liste				-	-	-	-	-	-	-
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 KV-stationer	Liste				1	1	-	-	-	-	-
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	Liste				-	-	-	-	-	-	-
2.2 Indhentning og validering af målerdata	Liste				-	-	-	-	-	-	-
2.3 Måleradministration og kundefødsel	Liste				-	-	-	-	-	-	-
3.1 Generel administration	Liste				-	-	-	-	-	-	-
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	Liste				-	-	1	1	1	1	1
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Liste				-	-	1	1	1	1	1
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. indfødn	Liste				1	1	1	1	1	1	1
5.2 Øvrige omkostninger	Liste				-	-	-	-	-	-	-
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	Liste				-	-	-	-	-	-	-
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	Liste				-	-	-	-	-	-	-
6.3 Afskrivninger på målere	Liste				-	-	-	-	-	-	-

5.8 Allokeringmæssig differentiering

Tabel 19: Input til brug for allokeringmæssig differentiering

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
269-284	"Allokeringmæssig differentiering"	I denne sektion vælges om en omkostningsgruppe både vedrører høj og lav eller alene skal allokere til lav. Omkostninger, der er fælles for niveauet, allokere ikke, mens omkostninger, der alene vedrører lav, allokere til lav forud for vandfaldet (alene relevant, hvis omkostningsgruppen er fordelt helt eller delvist vha. fordelingsnøgle). For omkostningsgrupper, der opkræves over abonnement, er allokeringmæssig differentiering ikke relevant, og derfor er der valgt "Ej relevant". Posten "5.2 Øvrige omkostninger" er skraveret, eftersom netselskabet i arket "2.3 Selskabsspecifikke input" selv vælger, om der skal foretages allokeringmæssig differentiering for omkostningsposten.

Figur 25: Input-sektion vedrørende allokeringmæssig differentiering

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
8) Allokeringmæssig differentiering (både forbrug, rådighed og indfødnings)											
Allokeringmæssig differentiering											
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformerstationer	Liste	-	Lav								
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Liste	-	Høj								
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	Liste	-	Høj								
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	Liste	-	Ej relevant								
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	Liste	-	Ej relevant								
2.2 Indhentning og validering af målerdata	Liste	-	Ej relevant								
2.3 Måleradministration og kundefødsel	Liste	-	Ej relevant								
3.1 Generel administration	Liste	-	Ej relevant								
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformerstationer	Liste	-	Lav								
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Liste	-	Høj								
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	Liste	-	Høj								
5.2 Omkostninger til overliggende net ifm. indfødnings	Liste	-	Høj								
5.2 Øvrige omkostninger	Liste	-	Høj								
6.1 Afskrivinger på transformerstationer	Liste	-	Lav								
6.2 Afskrivinger på netaktiver ekskl. målere og transformerstationer	Liste	-	Høj								
6.3 Afskrivinger på målere	Liste	-	Ej relevant								

5.9 Vandfald

Tabel 20: Input til brug for vandfald for forbrug

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
291-308	"Omkostnings-/forrentningsgruppe medtages i vandfald (ja/nej)"	Det vælges her om en omkostnings-/forrentningsgruppe medtages i vandfald. Dette er kun relevant for omkostnings-/forrentningsgrupper, der dækkes over tarif/effekt. Posten "5.2 Øvrige omkostninger" er skraveret, eftersom netselskabet i arket "2.3 Selskabsspecifikke input" selv vælger, om omkostningsposten skal medtages i vandfald. Posten "1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer" er skraveret, da posten ikke indgår i vandfald for forbrug.

Figur 26: Input-sektion vedrørende om omkostnings- og forrentningsposter medtages i vandfald

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+,maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
9) Vandfald for forbrug											
Omkostnings-/forrentningsgruppe medtages i vandfald (ja/nej)											
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformerstationer	Liste	-	Ja								
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Liste	-	Ja								
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	Liste	-	Ja								
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	Liste	-									
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	Liste	-	Nej								
2.2 Indhentning og validering af målerdata	Liste	-	Nej								
2.3 Måleradministration og kundefødsel	Liste	-	Nej								
3.1 Generel administration	Liste	-	Nej								
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformerstationer	Liste	-	Ja								
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Liste	-	Ja								
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. forbrug	Liste	-	Ja								
5.2 Øvrige omkostninger	Liste	-									
6.1 Afskrivinger på transformerstationer	Liste	-	Ja								
6.2 Afskrivinger på netaktiver ekskl. målere og transformerstationer	Liste	-	Ja								
6.3 Afskrivinger på målere	Liste	-	Nej								
7.1 Transformerstationer (forrentning)	Liste	-	Ja								
7.2 Netaktiver ekskl. målere og transformerstationer (forrentning)	Liste	-	Ja								
7.3 Målere (forrentning)	Liste	-	Nej								

Tabel 21: Input til brug for vandfald for indfødnings

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
320-335	"Omkostningsgruppe medtages i vandfald (ja/nej)"	Det vælges her om en omkostningsgruppe medtages i vandfald. Dette er kun relevant for omkostningsgrupper, der indgår i vandfald for indfødningsstarifferne. Det drejer sig derfor kun om posterne 1.1, 1.2, 1.4, 4.1, 4.2 og 5.1.

Figur 27: Input-sektion vedrørende omkostnings- og forrentningsposter medtages i vandfald

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj+maske	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
10) Vandfald for indfødnings											
Omkostningsgruppe medtages i vandfald (ja/nej)											
1.1 Drift og vedligeholdelse af transformatorstationer	Liste			Ja							
1.2 Drift og vedligeholdelse af ledningsnet	Liste			Ja							
1.3 Øvrige omkostninger til drift, styring og kontrol af elnettet	Liste										
1.4 Omkostninger vedrørende 132-150/30-60 kV-stationer	Liste			Nej							
2.1 Drift og vedligeholdelse af målere	Liste										
2.2 Indhentning og validering af målerdata	Liste										
2.3 Måleradministration og kundefølgelse	Liste										
3.1 Generel administration	Liste										
4.1 Omkostninger vedrørende nettab i transformatorstationer	Liste			Ja							
4.2 Omkostninger vedrørende nettab i ledningsnettet	Liste			Ja							
5.1 Omkostninger til overliggende net ifm. indfødnings	Liste			Ja							
5.2 Øvrige omkostninger	Liste										
6.1 Afskrivninger på transformatorstationer	Liste										
6.2 Afskrivninger på netaktiver ekskl. målere og transformatorstationer	Liste										
6.3 Afskrivninger på målere	Liste										

5.10 Tidsdifferentierede tariffer

Tablet 22: Input til brug for tidsdifferentiering af forbrugstariffer

Række nr.	Beskrivelse i model	Uddybende forklaring
350-352	"Skaleringsfaktorer – vinter"	Her indtastes skaleringsfaktorerne for vinterperioden, der bruges til at skalere basistarifferne, hvilket resulterer i de tidsdifferentierede tariffer. Der skal indtastes for både lavlast, højlast og spidslast.
355-357	"Skaleringsfaktorer – sommer"	Her indtastes skaleringsfaktorerne for sommerperioden, der bruges til at skalere basistarifferne, hvilket resulterer i de tidsdifferentierede tariffer. Bemærk, at de fleste celler er skraverede, eftersom disse blot er sat til at være lig med værdien for vinterhalvåret for tilsvarende lastniveau samt spændingsniveau. Indtastes der i de skraverede celler, og er de forskellige fra de tilsvarende for vinterperioden, forsvinder skraveringen.
360-383	"Lastzoner (hverdage – vinter)"	Her fastsættes vha. lister for hvert spændingsniveau samt time, om der er tale om et tidspunkt med lavlast, højlast eller spidslast. Dette gøres her for hverdage i vinterperioden. Lavlast har en grøn farve, højlast en gul farve og spidslast en rød farve. Denne farve ændres automatisk, hvis lasttypen ændres.
386-409	"Lastzoner (hverdage – sommer)"	Her fastsættes vha. lister for hvert spændingsniveau samt time, om der er tale om et tidspunkt med lavlast, højlast eller spidslast. Dette gøres her for hverdage i sommerperioden. Lavlast har en grøn farve, højlast en gul farve og spidslast en rød farve. Denne farve ændres automatisk, hvis lasttypen ændres.
412-435	"Lastzoner (weekender og helligdage – vinter)"	Her fastsættes vha. lister for hvert spændingsniveau samt time, om der er tale om et tidspunkt med lavlast, højlast eller spidslast. Dette gøres her for weekender og helligdage i vinterperioden. Cellen er skraveret for C-kunden, når værdien i cellen er den samme, som den tilsvarende celle for hverdage i vinterperioden.
438-461	"Lastzoner (weekender og helligdage – sommer)"	Her fastsættes vha. lister for hvert spændingsniveau samt time, om der er tale om et tidspunkt med lavlast, højlast eller spidslast. Dette gøres her for weekender og helligdage i sommerperioden. Cellen er skraveret for C-kunden, når værdien i cellen er den samme, som den tilsvarende celle for hverdage i sommerperioden.

6 Vejledning til beregninger

Brugeren skal intet indtaste i beregningsarkene, som består af 5 ark, der i denne sektion meget kort redegøres for. Desuden guides der til, hvor i arket, man kan finde de væsentligste beregninger.

I arket "3.1 Opsplitning af forbrug" deles tariferingsgrundlaget op i den del, der opkræves over abonnement og i den del, der opkræves over tarif og effekt. Tariferingsgrundlaget, der skal opkræves over abonnement, fremgår af rækker 549-563 fordelt på omkostnings- og forrentningsposter. Tariferingsgrundlaget, der skal opkræves over tarif og effekt, fremgår af rækkerne 573-587 og 629-646 fordelt på omkostnings- og forrentningsposter.

I arket "3.2 Abonnement" beregnes priserne på de forskellige abonnementstyper vha. byggeklodstilgangen. Byggeklodserne kan ses i række 127-144 og abonnementspriserne for de fire typer af abonnemeter kan ses i række 151-154.

I arket "3.3 Forbrugstariffer og effekt" foretages der allokeringmæssig differentiering og vandfald, hvorefter de allokerede omkostninger og forrentning opsplittes i et effekt- og tarifelement for højspændingskunder. Basistarifferne beregnes herefter på baggrund af byggeklodstilgangen. De beregnede effektpriser pr. omkostnings- og forrentningspost fremgår af rækker 777-794. I rækkerne 854 til 951 fremgår de beregnede byggeklodser for hvert niveau. De samlede byggeklodser fremgår af rækker 954-971. De beregnede basistariffer og rådighedstariffer fremgår af rækker 978-979.

I arket "3.4 Tidsdifferentieret tarif" gøres basistarifferne tidsdifferentierede. Af række 325 og 328 fremgår henholdsvis det selskabsspecifikke tarifresidual og skaleringsfaktorerne. I rækkerne 331-338 beregnes de tidsdifferentierede tariffer, der sikrer et selskabsspecifikt tarifresidual på 0.

I det sidste beregningsark "3.5 Indfødningsstarif" foretages der allokeringmæssig differentiering og vandfald, hvorefter indfødningsstarifferne beregnes på baggrund af byggeklodstilgangen. De beregnede byggeklodser for hvert niveau fremgår i rækkerne 690-772. De beregnede indfødningsstariffer fremgår af række 796.

7 Vejledning til output

Brugeren skal intet indtaste i outputarkene, som består af 5 ark, der i denne sektion meget kort redegøres for.

Arket ”1.1 Provenu” består af 6 sektioner, som hver er beskrevet nedenfor:

1. Det samlede provenu er brudt ned på kundekategorier.
 - a. I første delsektion brydes det samlede provenu ned på ”Tariffer”, ”Effekt” og ”Abonnement”
 - b. I anden delsektion brydes det samlede provenu fra tariffer ned på de forskellige tarifelementer
 - c. Tredje delsektion viser provenuet fra effekt, og er det samme, som man kan se i første delsektion
 - d. I fjerde delsektion nedbrydes provenuet fra abonnementer ned på de fire forskellige typer
 - e. Nedenfor delsektionerne vises 9 illustrationer. Øverst fra venstre vises provenuet fordelt på de tre overordnede priselementer for hver af kundekategorierne. De 8 andre illustrationer viser provenuet for hver kundekategori fordelt på alle priselementerne
2. Det samlede provenu er nedbrudt på omkostnings- og forrentningsposter
3. Det samlede provenu opkrævet over abonnement er nedbrudt på omkostnings- og forrentningsposter
4. Det samlede provenu opkrævet over tarif er nedbrudt på omkostnings- og forrentningsposter
 - a. Første delsektion viser en oversigt over provenuet, som kommer fra eget niveau
 - b. Anden delsektion viser en oversigt over provenuet, som kommer fra overliggende niveauer dvs. det, der er kommet ned igennem fra ”vandfald”
5. Det samlede provenu opkrævet over effekt er nedbrudt i omkostnings- og forrentningsposter
 - a. Første delsektion viser en oversigt over provenuet, som kommer fra eget niveau
 - b. Anden delsektion viser en oversigt over provenuet, som kommer fra overliggende niveauer, dvs. det, der er kommet ned igennem fra ”vandfald”
6. Det samlede provenu opkrævet over indfødningsstariffer er nedbrudt på omkostningsposter
 - a. Første delsektion viser en oversigt over provenuet, som kommer fra eget niveau
 - b. Anden delsektion viser en oversigt over provenuet, som kommer fra overliggende (og underliggende) niveauer, dvs. det, der er kommet ned igennem fra ”vandfald”, samt op fra A-høj til A-høj+maske.

Arket ”1.2 Tarifoversigt” viser tariffer, effektpriser og abonnementspriser. Bemærk, at cellerne med forbrugstariffer for sommeren skraveres, når den tidsdifferentierede tarif for en given kundekategori og lastniveau er den samme, som den om vinteren. Et udklip fra dette ark ses nedenfor:

Figur 29: Arket ”1.2 Tarifoversigt”

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj+	A-høj+maske	A0	A-høj	A-lav	B-høj	B-lav	C
(1) Oversigt over tariffer, effektpriser, abonnementspriser og indfødningsstariffer												
Forbrugstarif - vinter												
Lavlast	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Højlast	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Spidslast	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Forbrugstarif - sommer												
Lavlast	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Højlast	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Spidslast	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Indfødningsstarif												
Indfødningsstarif	Øre/kWh				-	-	-	-	-	-	-	-
Rådighedstarif-betaling												
Rådighedstarif, egenproducent m. måler	Øre/kWh							65,00	65,00	65,00	65,00	65,00
Rådighedsbetaling, egenproducent u. måler	DKK											
Effektbetaling												
Pris. pr. effektblok	DKK							-	-	-	-	-
Basis- og vægdet gennemsnitlig tarif												
Basistarif	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Den (vægtede) gennemsnitlige tarif	Øre/kWh							-	-	-	-	-
Abonnement												
Forbrugsabonnement	DKK/Installation							-	-	-	-	-
Producentabonnement	DKK/Installation							-	-	-	-	-
Producentabonnement uden bidrag til måler	DKK/Installation							-	-	-	-	-
Egenproducentabonnement	DKK/Installation							-	-	-	-	-

I arket "1.3 Varslingsanalyse" vises en oversigt over priselementerne. Kolonnerne O-V viser den procentvise udvikling fra de gamle priselementer til de nye priselementer. Hvis denne er større end 10% bliver formateringen i den pågældende celle rød, hvilket indikerer, at der skal varsles. I kolonnerne O-V vil der såfremt priselementet ikke tidligere har været relevant ikke varsles, men blot fremgå N/A. Priselementerne i kolonne X-AE er de priselementer, som er beregnet i modellen, og svarer til dem, som man finder i arket "1.2 Tarifoversigt". Priselementerne i kolonne AG-AN er de priselementer, der er indtastet i arket "2.3 Selskabsspecifikke input" i række 334-356. Figureerne nedenfor sammenholder de nye og gamle tariffer fordelt på tariffer, abonnementer, effektpriser og indfødningsstariffer, hvilket gøres for hver kundekategori.

I arket "1.4 Hoveddata" vises en oversigt over det samlede forbrug nedbrudt på den budgetterede leverede mængde, den samlede indfødte mængde, og forbruget af egenproduktionen for egenproducenter med produktionsmåler. Desuden vises antallet af installationer samt provenuet nedbrudt på de tre priselementer: 1) Tariffer, 2) effekt og 3) abonnement.

I arket "1.5 Indfødningsstarif" vises et sammendrag af output relateret til indfødningsstariffer. Disse output findes ligeledes i de ovenstående output ark 1.1 til 1.4, og har til formål at opsummere output i det tilfælde, at modellen udelukkende benyttes til beregning af indfødningsstariffer. I arket vises en oversigt over den totale indfødte mængde. Desuden vises provenuet fra indfødningsstarifferne. I anden sektion fremgår en varslingsanalyse hvor kolonnerne O-V viser den procentvise udvikling fra de gamle priselementer til de nye priselementer. Hvis denne er større end 10% bliver formateringen i den pågældende celle rød, hvilket indikerer, at der skal varsles. Såfremt priselementet ikke tidligere har været relevant, vil der ikke varsles, men blot fremgår N/A. Nedenfor sektionerne vises én illustration af indfødningsstariffer for hver kundekategori.

Bemærk, at outputarkene er sat op således, at de nemt kan printes.

8 Vejledning til fejl- og kontrolchecks

8.1 Fejl- og kontroloversigt

Arket indeholder 8 sektioner, hvor hver sektion opsummerer fejl- og kontrolchecks i et af arkene (kun de ark, som indeholder checks er inkluderet i ”4.1 Fejl- og kontroloversigt”). For arkene ”2.2 Generelle input” og ”2.3 Selskabsspecifikke input” indikeres udelukkende, hvor advarslen er opstået. For en forklaring om hvorfor, henvises brugeren til boksene yderst til højre i de pågældende ark, hvor der som nævnt beskrives potentielle årsager til advarslerne. For de andre ark er det i ”4.1 Fejl- og kontroloversigt” kort beskrevet, hvad advarslen skyldes.

8.2 Fejl- og kontrolchecks i de enkelte ark

Som nævnt fremgår det af kolonne L og M i de enkelte ark, om der er henholdsvis fejl- og/eller kontroladvarsler. For en nærmere beskrivelse henvises til afsnit 3.2 og 3.3 i denne brugervejledning.

Bilag A: Anvendelse af Hjælpeark: Beregning af effektblokke til højspændingskunder i Regnearksmodel - Tarifmodel 3.0 og producentbetaling

Tarifmodellen er sat op til at beregne effektpriser, dvs. priser i DKK pr. effektblok.

I modellens ark 2.3 Selskabsspecifikke input skal bruger indtaste det samlede antal effektblokke, som højspændingskunderne abonnerer på. Disse skal indtastes i række 167 som det fremgår af følgende:

Figur A1: Input af antal effektblokke for højspændingskunder

Sektion	Enhed	Fejl	Kontrol	Konstanter	A-høj	A-høj_maske	A0	A-lav	B-høj	B-lav	C	
b) Stamdata												
Input til fordelingsnøgler					Total							Total
Antal installationer	#	-	T									
Værdi af transformerstationer	DKK	-	T									
Værdi af netaktiver ekskl. transformerstationer og målere	DKK	-	T									
Indtastes værdi af målere som total ("Total") eller pr. kundefkategori ("Kundekat.")	Liste			Kundekat.								
Værdi af målere	DKK	-	T									
Budgetteret leveret mængde	KWh	-	T									
Input til fordelingsnøgler (prefilled, mulighed for selskabsspecifik justering af input)					Overskriv GFD							
Leveltid for måler (default)	#							15	15	15	15	
Leveltid for måler	#	-		Nej								
Målerpriser (default)	DKK							14.896	13.435	13.435	1.500	
Målerpriser (enhed)	DKK	-		Nej							1.500	
Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata (default)	DKK							1.168	1.168	1.168	74	
Enhedspriser for indhentning og validering af målerdata	DKK	-		Nej							74	
Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere (default)	DKK							570	570	570	26	
Enhedspriser for drift og vedligeholdelse af målere	DKK	-		Nej							26	
Effektblokke for højspændingskunder												
Minimum effekt, der skal abonneres på	kW							1.000	500	100		
Effektblokke tilgænges i blokke af												
Antal effektblokke	#	-	T									

Som hjælp til brugeren af modellen, har Green Power Denmark udarbejdet et hjælpeark, "Hjælpeark: Beregning af effektblokke", der findes som bilag til selve regnearksmodellen. Green Power Denmark stiller dette hjælpeark til rådighed, men anvendelsen heraf er på brugers egen risiko. Nærværende beskrivelse er ment som vejledning til anvendelse af dette hjælpeark.

Hjælpearket er opbygget med henblik på at assistere brugeren, så de nødvendige input let kan dannes på en korrekt måde. Som figur A2 illustrerer, fremgår antallet af effektblokke for hvert spændingsniveau i **række 17**. Det er disse tal, der skal anvendes i tarifmodellens inputark for antal effektblokke (ark 2.3, række 167 som gengivet for oven).

Figur A2: Resultat af beregninger i hjælpearket

Abonneret effekt opgjort ud fra timeforbruget	Enhed	A-høj	A-lav	B-høj
Mindste abonnement	kW	1.000	500	100
Inkrementaler, blokke	kW	1.000	500	100
Mindste antal blokke	Antal	1	1	1
Antal effektblokke	Antal	-	-	-

Arket er opbygget, så bruger kan beregne antal effektblokke i ét og samme ark. Den er forberedt til anvendelse i skudår (8784 timer), og bruger kan vælge enten at anvende sortererede data, hvor de 15 højeste timeværdier for hver kunde indsættes, eller indsætte et helt års timeværdier.

I det omfang, der af nærværende vejledning fremgår data, er de udelukkende af fiktiv karakter med illustrative formål for øje.

8.2.1 Valg af dataanvendelse

Beregningsfunktionen tager for alle spændingsniveauer udgangspunkt i gennemsnitsbelastningen af de 15 højest belastede timer for hver kunde, hvoraf de højeste 5 timers værdier sorteres fra.

Bruger skal i celle E33 vælge om sorterede data eller et helt års timeværdier ønskes benyttet. Dette er illustreret med rød markering i figur A3. Med sorterede data menes, at bruger på forhånd har udtrukket de 15 timer for hver kunde med højest belastning, og disse skal være sorteret fra højest til lavest. Med et helt års timeværdier kan bruger udtrække et helt års timeværdier og indsætte disse i "rå" form, altså uden at tage højde for at sortere disse.

Figur A3: Valg af dataanvendelse

Data til anvendelse for beregning af antal effektblokke

Hvilken data anvendes?

Sorterede data
Sorterede data
Et års data

Sektion 1: Navigation i hjælpearket

Sektion 2: Sorterede data
For at anvende sorterede data for A-høj
For at anvende sorterede data for A-lav
For at anvende sorterede data for B-høj

Indtastning af data
[Gå til indtastning for A-høj med sorterede data](#)
[Gå til indtastning for A-lav med sorterede data](#)
[Gå til indtastning for B-høj med sorterede data](#)

Sektion 3: Et års timeafleste data
For at anvende et års timeafleste data for A-høj
For at anvende et års timeafleste data for A-lav
For at anvende et års timeafleste data for B-høj

Indtastning af data
[Gå til indtastning for A-høj med et års timeværdier](#)
[Gå til indtastning for A-lav med et års timeværdier](#)
[Gå til indtastning for B-høj med et års timeværdier](#)

Kontrol af beregninger
[Beregning af effektblokke for A-høj](#)
[Beregning af effektblokke for A-lav](#)
[Beregning af effektblokke for B-høj](#)

Sektion 2: Sorterede data

A-høj for sorterede data og beregning af effektblokke

Time	Enhed	Kunde 1	Kunde 2	Kunde 3	Kunde 4	Kunde 5
1	kWh	1.500	800	10.999	10.999	21.000
2	kWh	1.500	800	10.999	10.999	21.000
3	kWh	1.500	800	10.999	10.997	21.000
4	kWh	1.500	800	10.999	10.995	21.000
5	kWh	1.500	800	10.999	10.994	21.000
6	kWh	1.500	800	10.999	10.992	21.000
7	kWh	1.500	800	10.999	10.991	21.000
8	kWh	1.500	800	10.999	8.491	21.000
9	kWh	1.500	800	10.999	5.991	21.000
10	kWh	1.500	800	10.999	3.491	18.000
11	kWh	1.500	800	10.999	991	17.000
12	kWh	1.500	800	10.999	800	15.000
13	kWh	1.500	800	10.999	800	14.000
14	kWh	1.500	800	10.999	800	14.000
15	kWh	1.500	800	10.999	800	5.000
Middelværdi_6-15	kW	1.500	800	10.999	4.415	16.700
Antal effektblokke	#	2	1	11	5	17
Total	#	36				

Uanset hvilken type data bruger vælger at anvende, vil det gælde for alle spændingsniveauerne samt alle kunder indenfor disse. Der er således ikke indbygget mulighed for at kombinere anvendelsesmulighederne.

8.2.2 Sorterede data

Hvis bruger vælger "Sorterede data", vil opgørelsen af antal effektblokke (række 17) referere til beregningerne i Sektion 2, der tager udgangspunkt i sorterede data. Indtastningsfelterne er markeret med blå ring. Det forudsættes her, at bruger forud for anvendelsen af hjælpearket har trukket forbrugsdata, identificeret de 15 timer med det højeste forbrug og sorteret disse fra højest til lavest belastede time. Da beregningsfunktionen er sat op med en simpel middelværdi-funktion (række 73) er det altså vigtigt, at bruger har sorteret data før de indsættes. Der skal sorteres som i eksemplet med kunde 4 og kunde 5 i figur A3 ovenfor.

Der er mulighed for indtastning af data for A-høj, A-lav og B-høj separat. Figuren illustrer indtastningsfelterne for sorterede data for A-høj, men A-lav og B-høj kommer i umiddelbar forlængelse heraf ("nedad" i rækkerne).

For at modellen er brugbar for alle selskaber, kan hjælpearket håndtere op til 50 A-høj kunder, 300 A-lav kunder og 600 B-høj kunder. Det er imidlertid *ikke* nødvendigt at udfylde alle indtastningsfelterne, ligesom det heller ikke er nødvendigt at indtaste data for alle spændingsniveauer.

Indtastningsområderne er med anvendelse af sorterede data:

- A-høj: række 57-71
- A-lav: række 82-96
- B-høj: række 107-121

8.2.3 Et års data

Hvis bruger i rullelisten i celle E33 vælger ”Et års data” vil opgørelsen af antal effektblokke (række 17) referere til beregningerne i Sektion 3, der netop tager udgangspunkt i et helt års data. Her vil bruger for hver kunde kunne trække op til 8784 timeværdier (et års data + et ekstra døgn i skudår) og indsætte direkte i modellen.

Der er ved denne anvendelse ikke behov for forudgående sortering af data. Som ved anvendelse af sorterede data fremstår de enkelte kunder i søjler med timerne ”nedad”. Der er mulighed for at indtaste for alle spændingsniveauer, og nedenstående illustrer indtastningsfelterne med udgangspunkt i A-høj, men A-lav og B-høj kommer i umiddelbar forlængelse heraf (”nedad” i rækkerne).

Figur A4: Indtastning af et års timeværdier

Time	Enhed	Kunde 1	Kunde 2	Kunde 3	Kunde 4	Kunde 5
1	kWh					
2	kWh					
3	kWh					
4	kWh					
5	kWh					
6	kWh					
7	kWh					
8	kWh					
9	kWh					
10	kWh					
11	kWh					
12	kWh					
13	kWh					
14	kWh					
15	kWh					
16	kWh					
17	kWh					
18	kWh					
19	kWh					
20	kWh					
21	kWh					
22	kWh					
23	kWh					
24	kWh					

Anvender bruger denne funktion, vil modellen selv trække de 15 højeste timeværdier i korrekt sorteret rækkefølge og beregne den gennemsnitlige belastning i de 6.-15. højest belastede timer, og foretager efterfølgende de samme beregninger, som hvis bruger vælger at anvende funktionen med anvendelse af sorterede data.

Der gælder ved anvendelsen af timeværdier fremfor sorterede værdier det samme, hvad modellens forberedelse og håndteringskapacitet angår. Det er ved anvendelsen af timeværdier således ikke nødvendigt at indtaste data for alle spændingsniveauer, ligesom det heller ikke er nødvendigt at udfylde data for alle mulige kunder indenfor det pågældende spændingsniveau (fx 300 mulige kunder for A-lav).

Der er ikke behov for flere input eller valg, og beregningen kører automatisk.

Indtastningsområderne er ved anvendelse af hele års timeværdier:

- A-høj: række 137 og ned
- A-lav: række 8953 og ned
- B-høj: række 17769 og ned

Figur A5 illustrerer modellens identificering af de 15 højest belastede timer samt muligheden for navigation til toppen af arket med blå ring.

Figur A5: Udskilning og sortering af de 15 højeste timeværdier

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	
8906		8770		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8907		8771		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8908		8772		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8909		8773		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8910		8774		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8911		8775		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8912		8776		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8913		8777		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8914		8778		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8915		8779		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8916		8780		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8917		8781		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8918		8782		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8919		8783		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8920		8784		kWh		9,272	159	4,799	9,820	5,904	
8921											
8922											
8923	Abonneret effekt opgjort ud fra timeforbruget for A-høj										
8924											
8925		Time/kunde		Enhed		Kunde 1	Kunde 2	Kunde 3	Kunde 4	Kunde 5	
8926		1		kWh	F\$8920:\$B8926)	10,999	10,997	10,999	10,999	10,999	
8927		2		kWh		10,999	10,996	10,997	10,999	10,999	
8928		3		kWh		10,999	10,996	10,996	10,997	10,999	
8929		4		kWh		10,999	10,992	10,994	10,995	10,998	
8930		5		kWh		10,997	10,991	10,991	10,994	10,997	
8931		6		kWh		10,996	10,990	10,991	10,992	10,996	
8932		7		kWh		10,996	10,987	10,990	10,991	10,995	
8933		8		kWh		10,996	10,986	10,989	10,990	10,993	
8934		9		kWh		10,994	10,986	10,988	10,990	10,993	
8935		10		kWh		10,994	10,984	10,987	10,988	10,992	
8936		11		kWh		10,992	10,983	10,987	10,988	10,992	
8937		12		kWh		10,992	10,983	10,988	10,988	10,990	
8938		13		kWh		10,992	10,981	10,988	10,987	10,987	
8939		14		kWh		10,992	10,981	10,986	10,985	10,987	
8940		15		kWh		10,990	10,977	10,985	10,985	10,987	
8941											
8942		Middelværdi_6-15		kW		10,993	10,984	10,987	10,988	10,991	
8943		Antal effektblokke		#		11	11	11	11	11	
8944											
8945		Total		#		55					

8.2.4 Navigation i arket

Da hjælpearket håndterer timeværdier for de tre spændingsniveauer A-høj, A-lav og B-høj medfører det, at funktionerne i arket strækker sig over 26.000 rækker. For at gøre navigationen lettere, er der i toppen af arket tilføjet en sektion med navigationslinks. Der er herudover indført et link i celle C3, der ved klik tager bruger til toppen af arket.

Link der tager bruger til toppen af arket, ser ud som følger, hvor der klikkes på teksten i den sorte celle:

Figur A6: Navigation til toppen af arket



Figur A7 illustrerer de andre navigationsmuligheder:

Figur A7: Navigation i hjælpearke

Sektion 1: Navigation i hjælpearke

Sektion 2: Sorterede data
 For at anvende sorterede data for A-høj
 For at anvende sorterede data for A-lav
 For at anvende sorterede data for B-høj

Sektion 3: Et års timeaflyste data
 For at anvende et års timedata for A-høj
 For at anvende et års timedata for A-lav
 For at anvende et års timedata for B-høj

Indtastning af data

[Gå til indtastning for A-høj med sorterede data](#)
[Gå til indtastning for A-lav med sorterede data](#)
[Gå til indtastning for B-høj med sorterede data](#)

Indtastning af data

[Gå til indtastning for A-høj med et års timeværdier](#)
[Gå til indtastning for A-lav med et års timeværdier](#)
[Gå til indtastning for B-høj med et års timeværdier](#)

Kontrol af beregninger

[Beregning af effektblokke for A-høj](#)
[Beregning af effektblokke for A-lav](#)
[Beregning af effektblokke for B-høj](#)

Bruger kan anvende disse links til at "hoppe" ned til de relevante inputsteder. Der er foretaget en opdeling ift. Sektion 2 og Sektion 3. For Sektion 3 (anvendelsen af timeaflyste data) er der af hensyn til inputområdernes omgang tilføjet links til såvel indtastningsområdet som de efterfølgende beregninger for hvert spændingsniveau.