Fælles solcelleanlæg på Ærø

Ærø Borgerenergifællesskab ønsker at etablere et fælles solcelleanlæg på Ærø, hvor private borgere og virksomheder i nærområdet til anlægget får mulighed for at blive medejere og samtidigt skal kunne aftage el til dækning af deres eget elforbrug, svarende til deres "solskinsforbrug".

Som medejere af det fælles solcelleanlæg køber man anparter svarende til den forventede andel af ens elforbrug, der kan dækkes fra anlægget, også kaldet "solskinsforbruget". For de fleste private husstande (uden elopvarmning) vil dette typisk udgøre 25-35% af ens årlige elforbrug, som kan dækkes fra solcelleanlægget. Den øvrige del af elforbruget købes herudover via Ærø Borgerenergifællesskab hos en el-leverandør, som skal være fælles for alle andelshavere.

Formålet med etablering af et fælles solcelleanlæg på Ærø er at få afprøvet og være med til at definere rammerne for deling af strøm i VE-fællesskaber, som der gennem de seneste år er blevet åbnet op for i dansk lovgivning. I stedet for at man hver især opsætter sit eget individuelle solcelleanlæg, som ofte vil være overdimensioneret i forhold til ens eget forbrug, så deltager man derimod i et fælles anlæg, hvor produktionen optimalt set kan udnyttes 100% time for time, til at dække alle medejernes solskinsforbrug. Samtidigt kan der også være boliger eller virksomheder som slet ikke har mulighed for at opsætte eget solcelleanlæg, pga. manglende plads eller forbi man slet ikke må pga. lokalplaner i eksempelvis Ærøskøbing gamle bydel. Sidst men ikke mindst så giver et fælles solcelleanlæg, hvor alle aftagerne af strømmen er lokaliseret i nærområdet af anlægget også en mulighed for at udnytte kapaciteten i det lokale elnet bedre og dermed både kunne reducere nettabet og evt. forstærkning af nettet, samt udgifterne til dette.

Rammer for etablering af fælles solcelleanlæg
Som boligejer/lejer eller virksomhed har man hidtil ikke haft de store muligheder for at etablere og indgå i et fælles solcelleanlæg med eksempelvis naboer og fælles aftage strømmen fra anlægget. Men med vedtagelsen af bekendtgørelse om VE-fællesskaber og borgerenergifællesskaber i maj 2021 blev der åbnet op for, at såkaldte VE-fællesskaber eller borgerenergifællesskaber via det kollektive elnet kan dele elektricitet, som er produceret på et elproduktionsanlæg ejet af borgerenergifællesskabet, uden at være i direkte fysisk nærhed af elproduktionsanlægget. De nærmere regler og retningslinjer for, hvordan man kan dele strøm er dog – her snart 3 år efter – desværre ikke på plads endnu. Af bekendtgørelsen fremgår det dog, at såfremt man gennem et borgerenergifællesskab deler strøm på et fælles ejet VE-anlæg så er man underlagt gældende nettariffer og afgifter. Dette vil som udgangspunkt således betyde, at man stadig skal betale for transport af strømmen til hhv. sit lokale netselskab og til Energinet, samt afregne elafgift til staten.

Dog er der i forhold til nettariffer åbnet op for, at såfremt borgerenergifællesskabets brug af nettet giver anledning til besparelser for netselskaberne, så skal dette afspejles i nettariffen for det pågældende borgerenergifællesskab. Det vil som udgangspunkt betyde, at såfremt man i et borgerenergifællesskab – indenfor et nærmere geografisk netområde - kan medvirke til at balancere nettet bedre i forhold til forbrug og produktion af el, så man eksempelvis kan reducere nettab eller behovet for udbygning af netkapacitet, så vil dette kunne afspejles i en såkaldt lokal kollektiv tariffering for borgerenergifællesskabet. Men udover en mulig reduceret nettarif så er det primært på selve køb af strøm, hvor den primære besparelse vil være.

Sammenligner disse rammebetingelser med boliger eller virksomheder, som har etableret sit eget individuelle solcelleanlæg, så er det især i forhold til elafgiften at den store forskel ligger.

Ingen elafgift på egetforbrug fra individuelle solcelleanlæg

Som boligejer eller virksomhed har man i dag mulighed for at etablere et solcelleanlæg, som er tilsluttet i egen forbrugsinstallation. Via den såkaldte nettomålerordning har man lov at forbruge den egenproduktion som ens solcelleanlæg leverer, uden at der skal afregnes nettarif og elafgift af dette. I forhold til elafgiften skal man derfor ikke afregne denne for egetforbruget fra individuelle solcelleanlæg mens man bliver afregnet for elafgift for egetforbruget fra et fælles solcelleanlæg. Selvom der således åbnet op for, at man gennem et borgerenergifællesskab kan dele strøm fra et fælles VE-anlæg, så er der ikke ens økonomiske rammevilkår med de individuelle solcelleanlæg. Dette kan i værste fald betyde, at man fravælger etablering af de fælles anlæg, da de økonomisk bliver stillet ringere end hvis man etablerer dem individuelt.

Lokal kollektiv nettarif

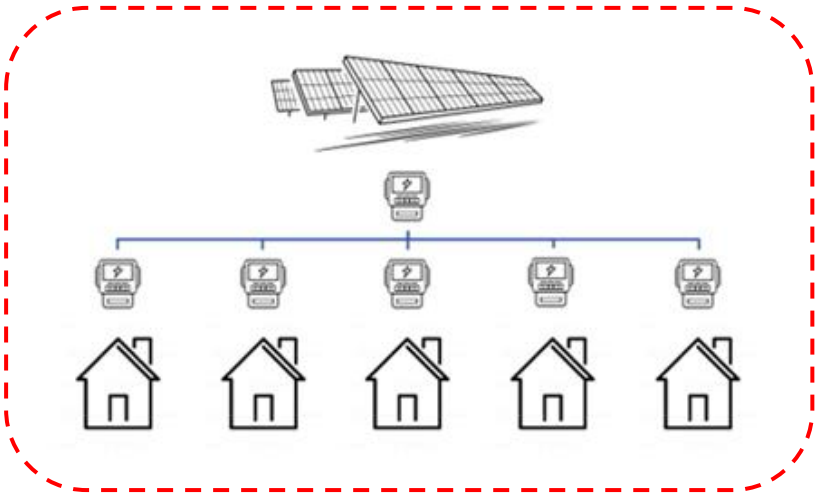
Med ændringen af elforsyningsloven d. 20. april 2023 blev der åbnet op for, at man kan have forskellige nettariffer indenfor et nærmere geografisk område. I elforsyningsloven §73 stk. 4. hedder det således i dag, at §73 stk 4. *"Prisdifferentiering på baggrund af en geografisk afgrænsning er kun tilladt over for elkunder tilsluttet elnettet på 10 kV-spændingsniveau og opefter og over for lokale sammenslutninger af netbrugere på alle spændingsniveauer"*. Det

Lokal kollektiv tarifering er således en tarifmetode, der kan tage højde for fællesskabernes samlede træk på det kollektive elnet, når de tariferes. Ifølge bemærkningerne kan tarifgrundlaget for lokal kollektiv tarifering afregnes samlet i ét nyt målepunkt oprettet til formålet, hvilket f.eks. kan være et virtuelt målepunkt.

De konkrete tarifmetoder skal udvikles af netvirksomhederne og godkendes af Forsyningstilsynet, før de kan tages i brug. I marts 2024 er den første metodebeskrivelse til tarifering af lokale sammenslutning af netkunder netop blevet anmeldt til Forsyningstilsynet af netselskaberne Cerius og Radius med henblik på at kunne indføre lokal kollektiv tarifering i begyndelsen af 2025.

Virtuel nettoafregning og målerpunkt

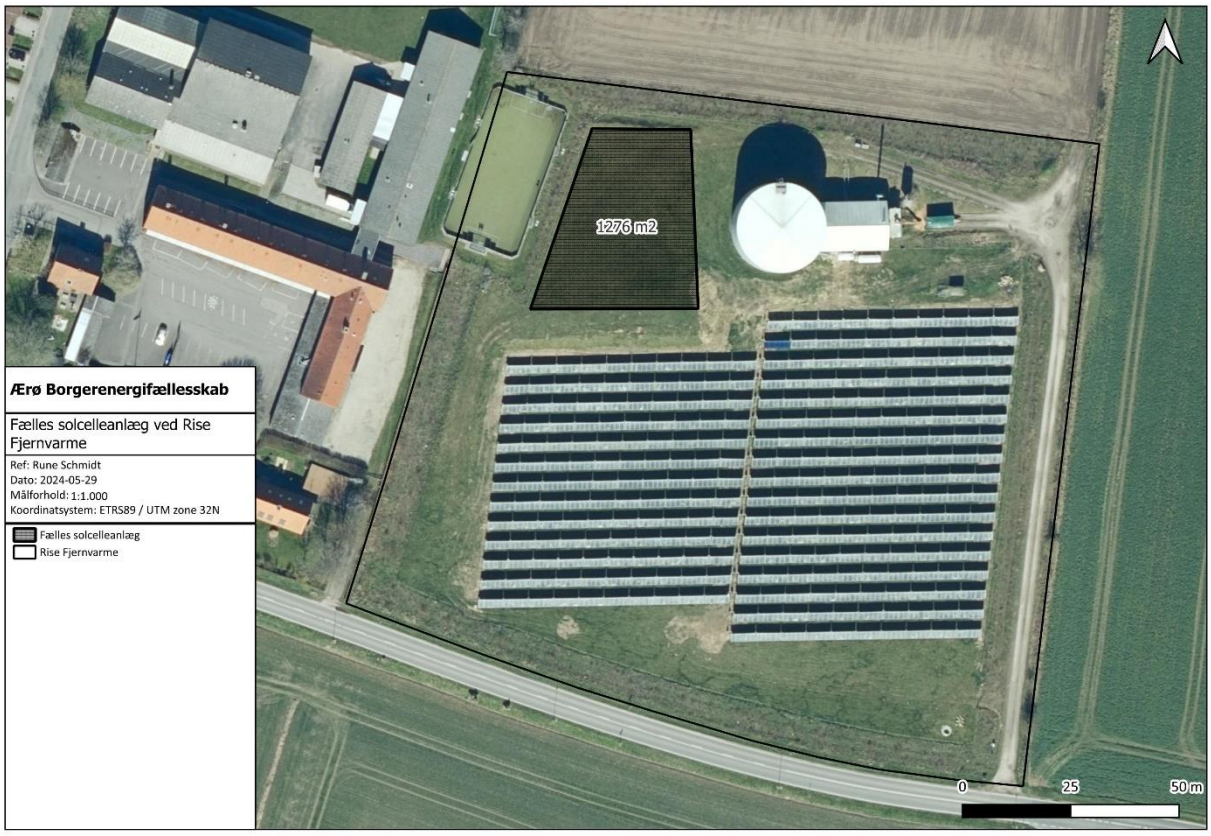
Vælger man at etablere et fælles solcelleanlæg med flere forbrugere, som deler den producerede strøm fra anlægget via det kollektive elnet, vil dette forudsætte en virtuel nettoafregning af egetforbruget, eftersom produktion og forbrug ikke er tilsluttet i samme elinstallation, tilsvarende et solcelleanlæg tilsluttet i en forbrugsinstallation, som vist på nedenstående illustration. Her vil det samlede forbrug og produktion indenfor den røde stiplede linje således udgøre et virtuelt målepunkt.



De enkelte forbrugeres egetforbrug af strøm fra anlægget vil derfor skulle beregnes som deres realtidsforbrug af el fratrukket realtidsproduktionen fra deres andel af solcelleanlæggets produktion.

Det vil i dag være muligt at opgøre forbrug og produktion på timebasis, da alt forbrugsdata er tilgængeligt på timebasis i Energinets Datahub. Skal forbrug og produktion opgøres i realtid (øjebliksværdier) vil dette forudsætte særskilte målere til dette.

Pilotprojekt med fælles solcelleanlæg på Rise Fjernvarmeanlæg
I Ærø Borgerenergifællesskab er der taget initiativ til at etablere det første fællesejede solcelleanlæg på Ærø, hvor strømmen deles mellem ejerne af anlægget. Solcelleanlægget bliver opsat på Rise Fjernvarmeanlæg, hvor der i forvejen er placeret solfangere til fjernvarmeproduktion – se nedenstående kort.



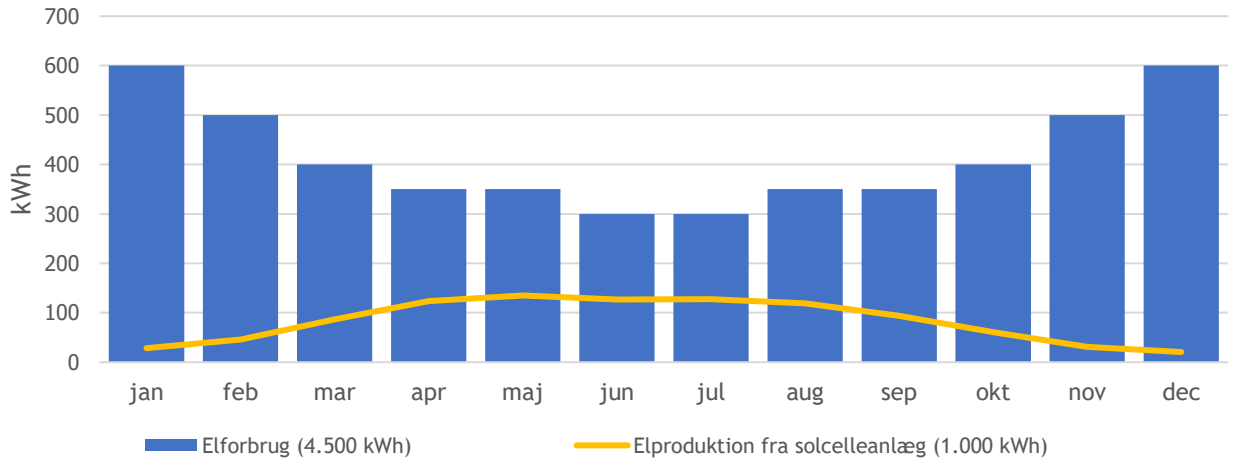
Anlægget får en samlet kapacitet på 100 kWp og vil årligt kunne producere ca. 105.000 kWh, svarende til det samlede normale elforbrug for 20-25 husstande (uden elopvarmning). Eftersom det kun er solskinsforbruget som anlægget skal dække, forventes det at kunne dække på til 80-100 husstandes elforbrug i soltimerne. Formålet er således, at størstedelen af elproduktionen fra anlægget kan aftages til egetforbrug blandt de andelshavere, som køber sig ind i anlægget.

<u>Anlægsbudget og andelspris</u>
De samlede omkostninger til anlægget er budgetteret til 490.000 kr., som med en beregnet produktion på 105.000 kWh/år fordelt på 105 andele á 1.000 kWh, giver en andelspris på 4.660 kr.

<u>Køb af andele</u>
Solcelleanlægget etableres som et I/S, tilsvarende de vindmøllelaug som allerede er etableret på Ærø.

Andele udbydes i første omgang til fjernvarmeforbrugere hos Rise Fjernvarme, som bliver tilbudt at købe andele á 1.000 kWh, svarende til deres solskinsforbrug som kan dækkes af solcelleanlægget. For at erhverve en andel skal man sammen med tilkendelse af køb af andele indsende udtræk af ens elforbrug på timebasis for minimum det seneste år (gerne 3). Dette kan gøres ved at downloade ens forbrugsdata enten fra enten sin el-leverandør eller fra den nationale fælles energidatabase "Datahub", som indeholder elforbrugsdata for alle elmålere i Danmark. Herefter beregnes solskinsforbruget for alle interesserede forbrugere, som ønsker at erhverve en eller flere andele i solcelleanlægget.

Har man eksempelvis et årligt elforbrug på 5.000 kWh, som vist nedenstående for en typisk husstand uden elopvarmning, elbil eller andet særligt elforbrug, så vil man her næsten fuldstændigt kunne forbruge hele elproduktionen for en andel på 1.000 kWh i det øjeblik det produceres. Selvom elforbruget i alle måneder dog er højere end elproduktionen fra anlægget, så vil fordelingen af forbrug og produktion over døgnet dog stadig medføre, at man ikke fuldt ud kan udnytte hele produktionen i april-juli måned, hvor der vil være en overskudsproduktion på 3%. Her vil man således kunne erhverve 1 andel á 1.000 kWh.



Der er i dag 122 fjernvarmekunder tilsluttet Rise Fjernvarmeanlæg, hvilket reelt betyder at der er flere potentielle andelshavere end der er andele i projektet. Andelene vil derfor blive fordelt efter optimering af de faktiske elforbrugsprofiler som alle interesserede andelshavere har. Kort og godt så ønskes der så høj egetforbrug af solcelleanlæggets samlede produktion over året som muligt.

Såfremt der i første runde ikke er interesse blandt fjernvarmeforbrugerne hos Rise Fjernvarme til at erhverve anparter, så udvides køb af anparter til øvrige husstande og virksomheder i området i en 2. runde. Her vil salg af andele ligeledes blive fordelt efter at sikre så stort egetforbrug fra solcelleanlægget som muligt.

<u>Lokale gevinster for andelshaverne</u>
Det primære mål med deltagelse i det fælles solcelleanlæg er, at man på sigt kan få mulighed for at aftage strøm fra solcelleanlægget på tilsvarende vilkår, som hvis man havde anskaffet sit eget solcelleanlæg på sin egen matrikel. Som beskrevet tidligere er der dog et stykke vej endnu før både de lovgivningsmæssige og tekniske forskrifter for dette er endeligt på plads. Der arbejdes derfor både med en plan A og B, for projektet.

Plan A er modellen, hvor man som andelshaver får mulighed for at aftage strømmen fra det fælles solcelleanlæg, som egetforbrug i ens egen installation. Herved vil man optimalt set spare at købe el fra sin

normale el-leverandør, svarende til det antal andele man har i anlægget. Herved sparer man som udgangspunkt at købe selve den strøm man får produceret og forbruger fra anlægget. Værdien af dette vil være markedsprisen på den strøm man ellers ville have købt i den pågældende time.

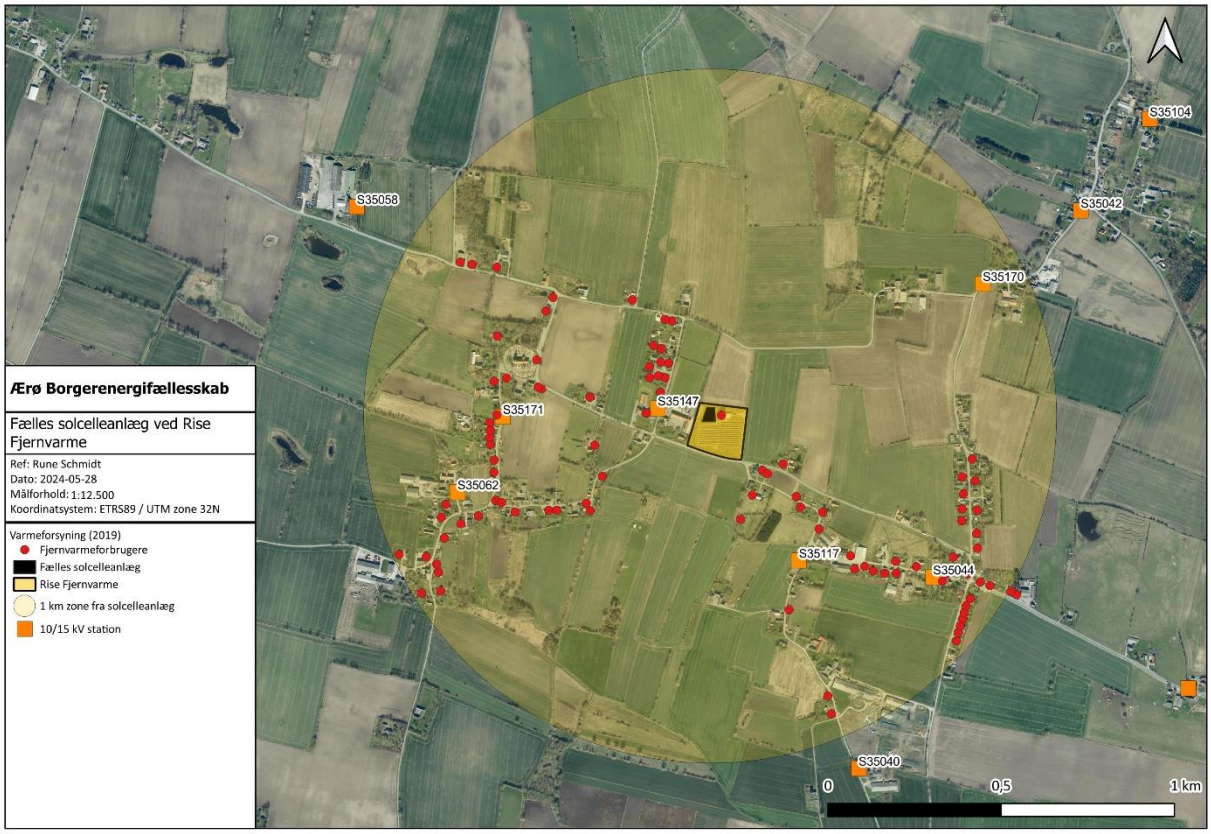
For at vurdere besparelsen af den egenproducerede strøm fra anlægget er det væsentligt at se på markedsprisen i de timer, hvor anlægget producerer strøm. I bilag 1 er vist den beregnede produktion over året og døgnet for 1 andel på 1.000 kWh. Som det fremgår, så vil den primære produktion fra solcelleanlægget ligge fra april-september og udgør næsten 75% af den samlede årsproduktion. Set over døgnet så er det naturligvis kun når der er sol at anlægget producerer el, hvor det især vil være fra kl. 8-15 man har den primære produktion.

Ser man tilsvarende på markedsprisen, her defineret som spotprisen i DK1, så var den i 2023 på 0,65 kr/kWh (eksl. moms) set som gennemsnit over hele året. Men når man alene ser på den solvægtede pris, dvs. spotprisen i de timer hvor solcelleanlægget producerer strøm, så var den i 2023 på 0,54 kr/kWh. Det betyder således, at værdien af et egetforbrug på 1.000 kWh fra et solcelleanlæg i 2023 var 540 kr. Betragter man i stedet for året 2020, hvor spotpriserne generelt har været markant lavere end i 2023, så var den solvægtede spotpris her kun 0,18 kr/kWh, svarende til en værdi på 180 kr. for et egetforbrug på 1.000 kWh. Da det er svært at spå om den fremtidige spotpris, er der i det efterfølgende regnet med en forventet gennemsnitlig solvægtet spotpris på 0,35 kr/kWh. Her vil værdien af et egetforbrug på 1.000 kWh således være 350 kr/år.

En forudsætning for at kunne afregne sit elforbrug fra det fælles solcelleanlæg er, at man samtidigt også overgår til en fælles el-leverandør, som vælges af Ærø Borgerenergifællesskab i samarbejde med selskabet Enyday, som vil stå for selve elafregningen for alle andelshavere.

Udover en besparelse på selve markedsprisen på el vil der yderligere også være mulighed for at få en reduceret nettarif fra netselskabet (N1) forudsat at der dels bliver lavet en lokal kollektiv nettarifmodel for dette og at det samtidigt også kan påvises, at man ved at få stor lokal samtidighed mellem produktion og forbrug i et nærmere defineret lokalområde, kan medvirke til at reducere de omkostninger som dækkes af den normale nettarif. Det kan eksempelvis være, hvis man kan medvirke til at reducere spidsbelastningen af nettet og man dermed kan undgå eller udskyde investeringer i udbygning af ny netkapacitet. Ligeledes vil en større samtidighed mellem forbrug og produktion inden for et nærmere lokalt område alt andet også medføre et mindre nettab, som man ligeledes betaler til over nettariffen.

Som illustreret på nedenstående kort så vil man med dette projekt kunne udnytte strømmen fra solcelleanlægget indenfor en radius af ca. 1 km, som er afstanden til de yderste fjernvarmekunder hos Rise Fjernvarme. I forhold til elnettet og udnyttelsen af denne, så vil der være det lokale 0,4 og 10 kV net, som man får mulighed for at balancere forbrug og produktion for. Som tidligere beskrevet, er der dog ikke noget her og nu som tyder på, at der kommer en endelig godkendt metodebeskrivelse fra netselskaberne før tidligst i 2025 for at dette kan lade sig gøre.



Såfremt plan A ikke kan lade sig gøre vil man få mulighed for at erhverve sig andele, på samme vilkår som i vindmøllelaugene på Ærø, som er plan B. Her vil hele produktion fra anlægget blive solgt til nettet og man vil som andelshaver dermed få et direkte økonomisk afkast fra dette, mens man herudover betaler sin elregning som hidtil.

Vil du være med?

Kunne du tænke dig at blive anpartshaver i det nye solcelleanlæg så skriv en mail til Rune Schmidt på rs@aeroe-emk.dk, med kontaktoplysninger (navn, adresse, telefon og e-mail), samt oplysninger om elforbrug på årsbasis (kWh/år).

Der afholdes et informationsmøde om projektet i Rise Minihal d. xx/xx kl. 19.00, hvor I kan høre mere om projektet og hvordan man deltager.

Bilag 1

Gennemsnitlig fordeling af 1.000 kWh produktion fra solcelleanlæg (syd 45 grader på Ærø). Enhed: kWh

Kl.	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	aug	sep	okt	nov	dec	I alt	
00 - 01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
01 - 02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
02 - 03	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
03 - 04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
04 - 05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**1,0**	**0%**
05 - 06	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,3	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	**4,5**	**0%**
06 - 07	0,0	0,0	0,7	3,0	4,1	4,1	3,7	3,0	1,9	0,4	0,0	0,0	**20,8**	**2%**
07 - 08	0,0	0,8	3,9	7,0	8,2	7,8	7,5	6,9	5,5	3,1	0,4	0,0	**51,0**	**5%**
08 - 09	1,3	3,9	7,3	11,0	12,3	11,2	10,8	10,7	9,0	6,1	3,0	0,7	**87,1**	**9%**
09 - 10	3,8	5,7	9,8	13,7	15,1	13,8	13,5	13,3	11,4	7,9	4,5	2,9	**115,4**	**12%**
10 - 11	4,6	6,8	11,7	15,8	16,2	14,9	14,7	14,4	12,8	9,3	5,6	4,2	**131,0**	**13%**
11 - 12	5,7	7,6	12,4	16,8	17,1	15,2	15,9	15,5	13,0	9,7	5,8	4,6	**139,3**	**14%**
12 - 13	5,3	7,1	12,0	16,7	17,0	15,6	15,6	15,2	12,5	8,9	5,3	4,0	**135,1**	**14%**
13 - 14	4,7	6,5	11,3	14,5	15,2	14,2	14,3	13,9	11,0	7,5	4,2	3,2	**120,6**	**12%**
14 - 15	2,9	5,0	9,3	11,7	12,5	11,6	12,1	11,4	8,5	5,1	2,5	1,0	**93,7**	**9%**
15 - 16	0,0	2,6	6,1	8,1	9,1	8,8	9,2	8,4	5,8	2,5	0,0	0,0	**60,8**	**6%**
16 - 17	0,0	0,1	2,5	4,2	5,0	5,2	5,7	4,7	2,3	0,1	0,0	0,0	**29,7**	**3%**
17 - 18	0,0	0,0	0,1	0,8	1,5	1,8	2,0	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	**7,6**	**1%**
18 - 19	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	**2,2**	**0%**
19 - 20	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,2**	**0%**
20 - 21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
21 - 22	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
22 - 23	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
23 - 00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	**0,0**	**0%**
I alt	**28,4**	**46,0**	**87,0**	**123,7**	**135,0**	**126,8**	**127,3**	**119,3**	**93,9**	**60,7**	**31,3**	**20,6**	**1.000,0**	**100%**
	3%	**5%**	**9%**	**12%**	**13%**	**13%**	**13%**	**12%**	**9%**	**6%**	**3%**	**2%**	**100%**	

Bilag 2

Gennemsnitlig spotpris i DK 1 i 2023. Enhed: kr/kWh (eksl. moms)

Kl.	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	aug	sep	okt	nov	dec	gns.
00 - 01	0,64	0,78	0,67	0,76	0,62	0,74	0,61	0,64	0,57	0,40	0,52	0,42	0,61
01 - 02	0,59	0,76	0,64	0,71	0,58	0,69	0,54	0,60	0,55	0,36	0,48	0,40	0,58
02 - 03	0,58	0,75	0,64	0,70	0,57	0,67	0,50	0,58	0,54	0,32	0,46	0,39	0,56
03 - 04	0,54	0,74	0,62	0,68	0,56	0,65	0,47	0,56	0,53	0,31	0,44	0,37	0,54
04 - 05	0,55	0,75	0,62	0,68	0,57	0,66	0,45	0,56	0,53	0,32	0,45	0,36	0,54
05 - 06	0,61	0,80	0,67	0,72	0,61	0,69	0,48	0,60	0,56	0,33	0,50	0,38	0,58
06 - 07	0,78	0,91	0,79	0,82	0,70	0,83	0,54	0,71	0,67	0,42	0,61	0,44	0,68
07 - 08	0,92	1,03	0,91	0,92	0,72	0,86	0,59	0,78	0,84	0,52	0,72	0,53	0,78
08 - 09	1,02	1,09	0,93	0,92	0,68	0,80	0,59	0,76	0,72	0,56	0,77	0,61	0,79
09 - 10	1,02	1,01	0,82	0,79	0,58	0,68	0,48	0,66	0,60	0,49	0,74	0,61	0,71
10 - 11	0,98	0,91	0,73	0,67	0,47	0,58	0,38	0,57	0,50	0,43	0,70	0,60	0,63
11 - 12	0,95	0,84	0,67	0,58	0,38	0,51	0,30	0,51	0,42	0,38	0,68	0,58	0,57
12 - 13	0,91	0,79	0,62	0,51	0,30	0,45	0,24	0,45	0,37	0,36	0,66	0,56	0,52
13 - 14	0,89	0,75	0,58	0,45	0,22	0,40	0,17	0,39	0,32	0,32	0,67	0,54	0,48
14 - 15	0,90	0,77	0,59	0,43	0,19	0,38	0,12	0,37	0,32	0,32	0,71	0,56	0,47
15 - 16	0,93	0,83	0,62	0,44	0,23	0,43	0,15	0,42	0,37	0,39	0,75	0,58	0,51
16 - 17	0,98	0,91	0,69	0,51	0,36	0,50	0,27	0,49	0,50	0,48	0,82	0,63	0,59
17 - 18	1,06	1,03	0,83	0,66	0,52	0,64	0,40	0,64	0,73	0,62	0,91	0,68	0,73
18 - 19	1,05	1,09	0,94	0,83	0,65	0,78	0,54	0,80	0,99	0,72	0,89	0,65	0,83
19 - 20	0,97	1,04	0,95	0,95	0,75	0,93	0,68	0,94	1,36	0,73	0,79	0,60	0,89
20 - 21	0,90	0,95	0,87	0,96	0,82	1,02	0,83	0,99	1,09	0,58	0,70	0,55	0,86
21 - 22	0,83	0,90	0,81	0,90	0,79	0,97	0,82	0,89	0,79	0,50	0,65	0,50	0,78
22 - 23	0,79	0,86	0,77	0,85	0,71	0,88	0,75	0,79	0,67	0,47	0,62	0,49	0,72
23 - 00	0,70	0,80	0,72	0,78	0,64	0,79	0,68	0,68	0,60	0,42	0,55	0,43	0,65
gns.	**0,84**	**0,88**	**0,74**	**0,72**	**0,55**	**0,69**	**0,48**	**0,64**	**0,63**	**0,45**	**0,66**	**0,52**	**0,65**

Gns. spotpris i soltimer. Enhed: kr/kWh (eksl. moms)

Gns.	0,60
Min	0,12
Maks	1,09

Bilag 3

Gennemsnitlig spotpris i DK 1 i 2020. Enhed: kr/kWh (eksl. moms)

Kl.	jan	feb	mar	apr	maj	jun	jul	aug	sep	okt	nov	dec	gns.
00 - 01	0,17	0,08	0,11	0,10	0,11	0,18	0,17	0,24	0,21	0,11	0,11	0,17	0,15
01 - 02	0,15	0,07	0,10	0,09	0,10	0,15	0,14	0,21	0,20	0,10	0,11	0,15	0,13
02 - 03	0,14	0,07	0,10	0,08	0,09	0,14	0,13	0,20	0,20	0,09	0,10	0,14	0,12
03 - 04	0,14	0,07	0,09	0,08	0,09	0,13	0,12	0,19	0,19	0,10	0,09	0,13	0,12
04 - 05	0,14	0,07	0,09	0,09	0,09	0,14	0,12	0,19	0,20	0,11	0,10	0,14	0,12
05 - 06	0,16	0,08	0,11	0,10	0,10	0,15	0,14	0,21	0,22	0,13	0,12	0,16	0,14
06 - 07	0,18	0,12	0,15	0,13	0,13	0,18	0,18	0,25	0,28	0,19	0,15	0,19	0,18
07 - 08	0,20	0,17	0,18	0,16	0,17	0,24	0,22	0,28	0,36	0,25	0,20	0,27	0,22
08 - 09	0,21	0,20	0,18	0,17	0,17	0,27	0,23	0,30	0,40	0,29	0,22	0,31	0,24
09 - 10	0,21	0,18	0,16	0,13	0,14	0,24	0,21	0,29	0,36	0,28	0,21	0,31	0,23
10 - 11	0,21	0,17	0,14	0,10	0,13	0,21	0,20	0,26	0,31	0,25	0,20	0,31	0,21
11 - 12	0,20	0,16	0,13	0,09	0,11	0,20	0,18	0,25	0,28	0,24	0,19	0,32	0,20
12 - 13	0,20	0,15	0,12	0,08	0,10	0,19	0,16	0,23	0,24	0,22	0,18	0,31	0,18
13 - 14	0,19	0,14	0,11	0,06	0,09	0,17	0,14	0,22	0,22	0,21	0,18	0,31	0,17
14 - 15	0,19	0,14	0,10	0,04	0,08	0,16	0,13	0,21	0,22	0,20	0,18	0,31	0,16
15 - 16	0,19	0,14	0,11	0,04	0,07	0,16	0,13	0,22	0,24	0,20	0,21	0,34	0,17
16 - 17	0,20	0,15	0,13	0,06	0,08	0,16	0,14	0,23	0,27	0,21	0,24	0,35	0,19
17 - 18	0,23	0,18	0,18	0,10	0,10	0,20	0,18	0,28	0,33	0,25	0,31	0,40	0,23
18 - 19	0,22	0,20	0,22	0,14	0,14	0,23	0,24	0,32	0,39	0,28	0,27	0,36	0,25
19 - 20	0,20	0,17	0,22	0,18	0,17	0,26	0,27	0,36	0,51	0,27	0,23	0,32	0,26
20 - 21	0,19	0,13	0,16	0,18	0,18	0,26	0,26	0,35	0,42	0,21	0,18	0,27	0,23
21 - 22	0,19	0,12	0,14	0,15	0,16	0,24	0,25	0,33	0,33	0,17	0,17	0,24	0,21
22 - 23	0,18	0,12	0,13	0,13	0,15	0,24	0,25	0,30	0,28	0,15	0,16	0,20	0,19
23 - 00	0,17	0,10	0,12	0,11	0,13	0,20	0,21	0,26	0,23	0,11	0,13	0,17	0,16
gns.	**0,19**	**0,13**	**0,14**	**0,11**	**0,12**	**0,20**	**0,18**	**0,26**	**0,29**	**0,19**	**0,18**	**0,26**	**0,19**

Gns. spotpris i soltimer. Enhed: kr/kWh (eksl. moms)

Gns.	0,19
Min	0,04
Maks	0,40