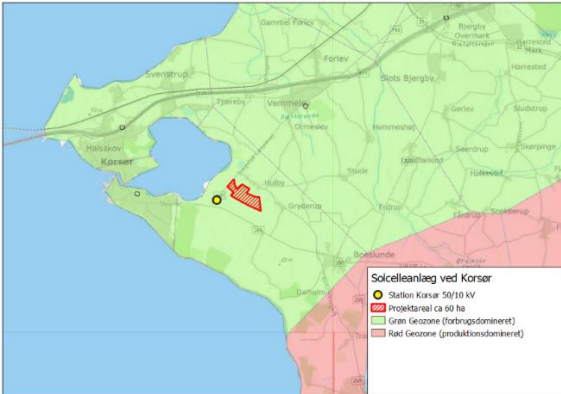


Verserende VE sager – tilbagemelding på nettilslutning

Dette notat giver en overordnet status på verserende VE projekters nettilslutning.

Projekt	Tilbagemelding vedr. nettilslutning	Tidshorsont nettilslutning
Næsbykov solcellepark (Copenhagen Green Energy) Nettilslutning: Midlertidig tilslutning direkte på luftledningen Hejninge-Nyrup. Efterfølgende sker nettilslutning til ny 132 kV transformerstation st. Næsbykov.	Anlægget ved Næsbykov skal indledningsvist tilsluttes i en midlertidig løsning for at sikre hurtig opkobling til nettet og mulighed for levering af el til forbrugerne. Der er indgået nettilslutningsaftale med Energinet og stillet garanti for etablering, og projektet er overgået til etableringsfasen, hvor Energinet bygger løsningen. I først omgang etableres en midlertidig opkobling direkte på luftledningen Hejninge-Nyrup via en indskudt overgangsmast med PASS modul, efterfølgende sker nettilslutning til nyetableret 132 kV st. Næsbykov. Energinet forventer, at nettilslutning kan finde sted i oktober 2025. Der er et generelt behov for udbygning af elnettet for at imødekomme forbrugernes behov i fremtiden, og projekter som dette er netop med til at fremskynde prioriteringen af udbygningen i det pågældende område. For Næsbykovs vedkommende imødekommer man dette behov ved indledningsvist at etablere en midlertidig tilslutning direkte på højspændingsledningen nord for projektarealet med forventet tilslutning i oktober 2025. I mellemtiden etableres en ny 132 kV station nær Næsbykov, hvor anlægget skal tilsluttes, når denne er klar, forventet i juni 2027. Denne løsning er valgt for at sikre hurtig tilslutning til trods for de kapacitetsudfordringer, der er i området.	Forventet 19 mdr. (der er indgået nettilslutnings aftale).
Hulby solcellepark (European Energy) Nettilslutning: Forventeligt til 50/10 kV station Korsør. Alternativt ved samtænkning af flere projekter (Hulby,	Projektet forventes nettilsluttet på distributionsniveau v. lokalt netselskab Cerius. Efter igangsætning af planlægning for projektet indgås aftale med Cerius for indledende udredninger af en varighed på mellem 1 og 6 måneder. Efter indledende udredninger kan egentlig nettilslutningsaftale indgås, med en modnings- og byggefase, på mellem 3 og	Forventet op til 24 mdr. fra indgåelse af nettilslutnings aftale.

Projekt	Tilbage melding vedr. nettilslutning	Tidshorisont nettilslutning
Lyngbygaard, Boeslunde, Eggeslevmagle syd) vil det give mening at bygge en ny transformerstation hvortil tilslutning kan ske.	24 måneder. Herefter kan anlægget nettilsluttes. Nettilslutning forventes at ske til 50/10 kV station Korsør – afstand til projektområdet ca. 500 m. Omkostninger til nettilslutning, tidslinje for etablering af nettilslutning, samt nettab vil derfor være begrænsede.  Tidshorisont forventeligt op til 24 mdr. fra indgåelse af nettilslutningsaftale. Nettilslutningsaftale indgås typisk når alle tilladelser til etablering af anlæg er opnået. Nettilslutningsaftale kan indgås tidligere, hvis lokalplanproces mv. forventes at forløbe uden forsinkelser. Området er forbrugsdomineret dvs. elforbrug i området er større end produktion, og overordnet er der derfor "plads i nettet". Der kan dog forventes mindre udbygninger af 50/10 kV station Korsør, med tidslinje som skitseret ovenfor.	
Lyngbygaard hybridpark (Agrinord) Nettilslutning: ved samtænkning af flere projekter (Hulby, Lyngbygaard, Boeslunde, Eggeslevmagle syd) vil det give mening at bygge en ny transformerstation	Nettilslutningen af projektet er under afklaring hos Cerius og kan desværre ikke oplyses nærmere på nuværende tidspunkt.	Forventet op til 36 mdr. fra indgåelse af nettilslutnings aftale.

Projekt	Tilbage melding vedr. nettilslutning	Tidshorisont nettilslutning
hvortil tilslutning kan ske.		
Ottestrup solcellepark, Sorøvej (Copenhagen Green Energy)	Tilslutningen af Ottestrup-projektet er under afklaring hos Cerius, og kan desværre ikke komme det nærmere på nuværende tidspunkt.	Forventet op til 36 mdr. fra indgåelse af nettilslutnings aftale.
Eggeslevmagle Syd solcellepark (Copenhagen Infrastructure Partners) Nettilslutning: Forventes nettilsluttet til nærmeste transformerstation i Skælskør. Alternativt ved samtænkning af flere projekter (Hulby, Lyngbygaard, Boeslunde, Eggeslevmagle syd) vil det give mening at bygge en ny transformerstation hvortil tilslutning kan ske.	I tilfælde af at der ikke er nogen kapacitet (som der ikke er i nogen dele af Slagelse), er det et estimat at der går omkring 3 år fra underskrift på en NTA (nettilslutningsaftale) indtil den endelige tilslutning er parat. Anlægget forventes at tilsluttes den nærmeste station i Skælskør, som er 4.5 km fra anlægget. Det er dog muligt at der laves en ny tilslutningsstation. Løsningen hvor anlægget bygges for sig selv, vil der laves en dyrere DSO løsning, som har en tidshorisont på omkring 36 måneder. Hvis flere projekter i området bliver (relativt sikkert) godkendt, vil Cerius gå videre med at forsøge en løsning hvor der laves en ny tilslutningsstation som rent elnetsmæssigt er meget mere optimalt, men det vil have en meget længere tidshorisont. Slagelse rådes til en dialog med Cerius angående hvordan sådan en løsning kunne formes. Der er nutidig ingen kapacitet i nettet i Slagelse via kapacitetskortet ved: Kapacitetskort for elnettet (arccgis.com). Elnettet eller eventuelle udbygninger vil dog prioriteres efter indgåelsen af en NTA med Cerius.	Forventet op til 36 mdr. fra indgåelse af nettilslutnings aftale.
Valbygaard hybridpark Nettilslutning: Forventeligt vil nettilslutning ske til 132 kV station St. Hejninge.	Nettilslutningen af projektet er under afklaring hos Cerius. På nuværende tidspunkt er det forventningen, at nettilslutning vil ske til transmissionsnettet (Energinet niveau) med en nettilslutning på St. Hejninge på adressen Strandvejen 114B, 4200 Slagelse.	Forventet op til 36 mdr. fra indgåelse af nettilslutnings aftale.
Boeslunde solcellepark Nettilslutning: ved samtænkning af	Kan ikke oplyse om tidshorisonten for nettilslutning. Det vil bl.a. afhænge af projektets endelige omfang med hensyn til	-

Projekt	Tilbage melding vedr. nettilslutning	Tidshorisont nettilslutning
flere projekter (Hulby, Lyngbygaard, Boeslunde, Eggeslevmagle syd) vil det give mening at bygge en ny transformerstation hvortil tilslutning kan ske.	antal MwP og dermed produktionskapacitet.	
Rosted Solcellepark (European Energy) Nettilslutning: Forventeligt vil nettilslutning ske til 132 kV station St. Hejninge.	European Energy samarbejder løbende med Cerius omkring nettilslutninger i deres område, og når projektet har opnået tilstrækkeligt med myndighedsafgørelser (herunder et upåklaget plangrundlag) vil netselskabet planlægge for et tilslutningspunkt og et spændingsniveau (50 eller 132 kV). Nettilslutningspunktet afgøres i samarbejde med Cerius, hvor de efterfølgende i samarbejde med Energinet finder ud af, hvilket spændingsniveau, der skal tilsluttes på. Det er forventningen, at med denne størrelse anlæg vil tilslutning ske til TSO (Energinet niveau) og nettilslutning bliver på St. Hejninge på adressen Strandvejen 114B, 4200 Slagelse. Hvis projektet tilsluttes på 50 kV (Cerius), er den nærmeste 50 kV station St. Slagelse Skælskørvej på adressen Skælskørvej 38, 4200 Slagelse. Det er forventningen, at der typisk går ca. 24 mdr. fra indgåelse af Nettilslutningsaftale til projektet er nettilsluttet. Ifølge Energistyrelsen kapacitetskort Kapacitetskort for elnettet (arccgis.com) er der ikke plads. Forventet tidshorisont for tilslutning er mellem 24 og 36 måneder.	Forventet op til 36 mdr. fra indgåelse af nettilslutnings aftale.
Rosted Biogas/pyrolyse anlæg (AgriEnergy) Tilslutningspunkt på distributionsnettet (MR-station) afklares nærmere mellem Evida og Energinet og afhænger af hvor store gasmængder	Biogasprojektet vil opnå tilslutning til gasnettet hurtigere end det kan nås at have indhentet alle de nødvendige tilladelser til opførelsen. Netejeren (Evida eller Energinet) er forpligtet til at anlægge et tilslutningsanlæg fra biogasopgraderingsanlæg til gasnettet. Netejerne skal sammen finde det bedste tilslutningspunkt. Dette sker ved at se på hvor der i forvejen findes MR-stationer på distributionsnettet, og hvor store gasmængder der kan tilføres nettet i dette	

Projekt	Tilbage melding vedr. nettilslutning	Tidshorsont nettilslutning
MR-stationen kan modtage. Alternativt kobles på transmissionsnettet (80 bar)	punkt. Det er derfor ikke nødvendigvis den nærmeste MR-station tilslutningen til distributionsnettet kan ske, det afhænger af hvor stort gasforbrug der er i dette "lokale" net. Alternativet til at tilslutte biogasanlægget til distributionsnettet, kan det tilsluttet direkte til transmissionsnettet (80 bar). Sidstnævnte er væsentligt mere omkostningstungt både i etablering og drift, men til gengæld kan der aftages store gasmængder, der ikke nødvendigvis skal anvendes lokalt. Hvilken løsning der bliver den aktuelle for et biogasanlæg ved Rosted, afhænger altså af hvilken af de to ovenstående tilslutninger der er den bedste og billigste, og det er Evida og Energinet der i fællesskab skal pege på den, overfor anlægsejer.	
Idagaard solcellepark	Ingen tilbage melding	-