Anbefaling om indberetning af leveringsomfang

Leverancenummer: 4.1

Godkender: Forum for Forsyningsdata

Leveranceejer: EL-DUG

Ansvarligt arbejdsspor: Arbejdsspor for øvrig eldatafrisættelse

Tovholder: N1

Relevante FFD-målsætninger:

Målsætning 4: Mere effektiv drift i forsyningssektorerne med data og digitalisering

Målsætning 5: Mere effektivt og fleksibelt energisystem med data og digitalisering

Afsluttes: FFD-godkendelse d. 30. september 2026

Version: 1.0

Opdraget for arbejdet (El-DUG leverancebeskrivelse 4) kan findes her

Forord (baggrund om FDP)

Forsyningsdigitaliseringsprogrammet (FDP)

FDP er vedtaget, som en del af "Aftale om en ambitiøs og ansvarlig strategi for Danmarks digitale udvikling", også kaldet Digitaliseringsstrategien, af 8. februar 2024 og blev genbekræftet af nuværende regering i september 2026.

Programmet er finansieret i perioden 2024-2027 og har til formål at fremme brugen af data i forsyningssektoren og skabe rammerne for et mere sammenhængende og effektivt økosystem for forsyningsdata. Ambitionen er at dette skal ske i et tæt samarbejde mellem dataforvaltere, dataanvendere og forbrugere i og omkring forsyningssektoren. Derfor er der etableret et offentligt-privat partnerskab med forsyningssektoren og anvendere af forsyningsdata.

Forum for Forsyningsdata (FFD) sætter retning for partnerskabet ved at beslutte partnerskabets målsætninger og arbejdsprogram. Forummet leverer oplæg til myndighederne om løsninger, der kræver ændret regulering eller politisk stillingtagen. Forummet laver også aftaler om implementering af branchestandarder og test- og udviklingsprojekter. FFDs medlemmer kan ses her.

Dataudviklingsgruppen for el (el-DUG'en)

Dataudviklingsgruppen for el (el-DUG) er en af partnerskabets sektorspecifikke arbejdsgrupper. De øvrige dækker fjernvarme og vand. Endvidere er der et Udvalg for Tværgående Arkitektur og Udvikling (TAU). El-DUG'en afsøger løsninger og leverer beslutningsoplæg til Forum for Forsyningsdata (FFD). Når FFD ønsker at realisere en målsætning eller vision på el-området, er det dataudviklingsgruppen, der belyser, hvilke indsatser det kræver, og hvordan løsningerne kan udformes. Dataudviklingsgruppen har nedsat arbejdsspor, der kan arbejde med specifikke leverancer. El-DUG'ens medlemmer kan ses her og i bilag 1.

Arbejdsspor

For at imødekomme FFDs målsætning 8 om frisættelse af elforsyningsdata har el-DUG'en bl.a. vedtaget en leverancebeskrivelse (nr. 4), som del af el-DUG'ens arbejdsprogram (kan findes her). På denne baggrund har el-DUG'en nedsat et arbejdsspor vedr. frisættelse af øvrig elforsyningsdata (ikke forbrugs- og produktionsdata), som står for udarbejdelsen af denne anbefaling jf. leverancebeskrivelsen. Arbejdssporets medlemmer kan ses i bilag 2.

Indholdsfortegnelsen

Forord (baggrund om FDP) **2**
1 Sammenfatning **4**
1.1 Resume 4
1.2 Afgrænsning 5
2 Baggrund for anbefalingen **6**
2.1 Formål 6
2.2 Målgruppe 6
2.3 Baggrund for den udvalgte datatype 6
3 Status quo **7**
3.1 Status quo fsva. adgang og videregivelse af leveringsomfanget 7
3.2 Retten til data 9
3.3 Udfordringer ved status quo 10
4 Anbefalingen **11**
4.1 Anbefalingen 11
4.2 Use cases: Hvorfor indberette oplysningen om leveringsomfang? 11
5 Juridiske, tekniske og økonomiske overvejelser **15**
6 Implementering **17**
7 Betragtninger fra udvalget for Tværgående Udvikling og Arkitektur (TAU) **17**
Bilag 1 Medlemmer af dataudviklingsgruppen for el **18**
Bilag 2 Medlemmer af ansvarligt arbejdsspor **19**

1 Sammenfatning

1.1 Resume

Den foreliggende anbefaling til klima-, energi- og forsyningsministeren redegør for behovet for at indberette oplysninger om leveringsomfang på adresseniveau. Leveringsomfang defineres som den maksimale mængde elektricitet, angivet i kilowatt eller ampere, som en kunde kan aftage fra det kollektive elnet på en given adresse.

Det anbefales 1) at netvirksomhederne forpligtes til at indberette oplysninger om leveringsomfang pr. E17 målepunkt[1] for kundekategori C til DataHub. Denne løsning vurderes at være både effektiv og enkel, idet der allerede foreligger hjemmel i Elforsyningsloven til at pålægge netvirksomhederne denne forpligtelse, ligesom Energinet allerede råder over det nødvendige tekniske setup til at modtage og håndtere oplysningerne.

El-DUG'en vurderer, at tilgængeliggørelsen af oplysning om leveringsomfang på adresseniveau er et nemt gennemførligt tiltag. Oplysningen anses som en kundes rettighed, da den har direkte betydning for elkundens muligheder for at anvende og planlægge sit elforbrug på adressen uden at overskride det fastsatte leveringsomfang, fx ved installering af ladestander eller varmepumpe.

Oplysningen om leveringsomfang vil indgå som en central information i både eksisterende og kommende elektrificeringsprojekter, herunder ved installering af energikrævende teknologier i husholdninger. Dette skyldes, at oplysningen anvendes, når det skal vurderes, om der er elektrisk kapacitet nok på adressen. Elkundens specifikke leveringsomfang skal derudover anvendes til at udvikle og tilbyde retvisende energistyringsprodukter, som fungerer inden for gældende regler og ikke overskrider det tilladte leveringsomfang.

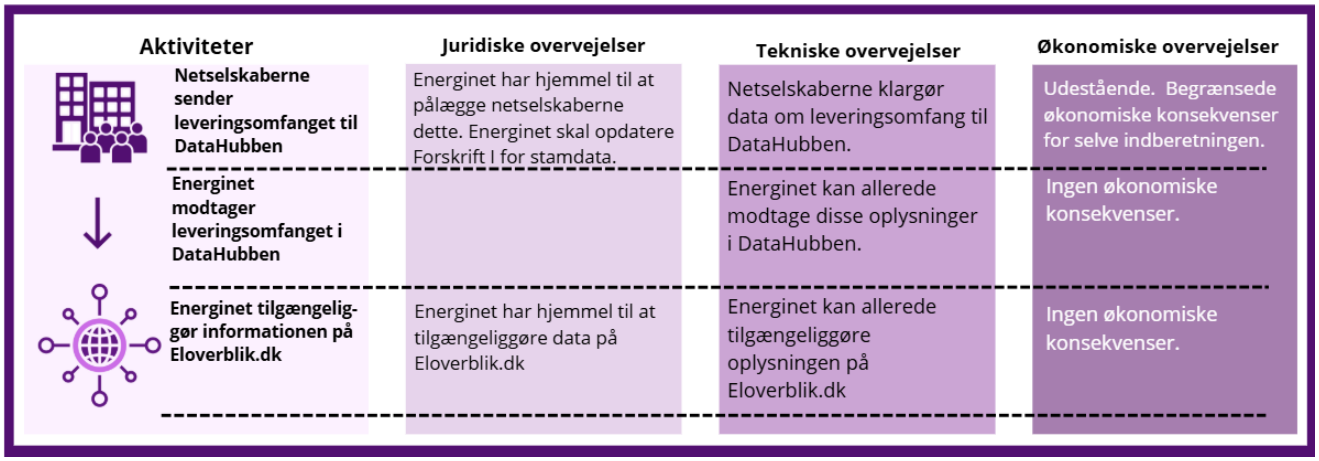
Oplysningen om leveringsomfang vil også have betydning for husholdningers mulighed for at sende elektricitet tilbage til nettet, da Green Power Denmark (GPD) fastsætter, i sin branchevejledning om ændring af producentbetalingen, at C-kunders omkostningsfrie indfødningsomfang må udgøre 45% af kundens leveringsomfang[2]. Det betyder, at leveringsomfang fremadrettet bliver en nødvendig oplysning for korrekt dimensionering af, hvor mange kilowatt kunden kan levere til det kollektive elnet, fx i et vehicle-to-grid (V2G-) scenarie.

Af disse grunde anbefales det, at leveringsomfang bliver tilgængeligt for elkunden via Eloverblik.dk, så kunden selv kan se leveringsomfanget og give tredjeparter adgang til oplysningen.

Arbejdssporet anbefalede udover indberetning af oplysningen om leveringsomfang til DataHub, at forpligte Energinet til at videregive oplysninger om leveringsomfang pr. E17 målepunkt fra DataHub til Bolig- og Bygningsregisteret (BBR), hvorefter oplysningen skulle offentliggøres via BBR-meddelelsen. Denne løsning blev ikke vedtaget på el-DUG'en d. 19 februar, men kan genovervejes i fremtiden.

Tabel 1

[1] Obs. Gælder ikke målepunkter med fælles leveringsomfang, altså stikledninger der forsyner flere elkunder
[2] https://elnet.dk/files/media/document/Anmeldt-Branchevejledning-for-producentbetaling-feb2024.pdf



1.2 Afgrænsning

El-DUG'en nedsatte en arbejdsgruppe, som undersøgte, hvilke øvrige eldata der kan frisættes til gavn for bl.a. forbrugeren og elsystemets fleksibilitet. Denne undersøgelse identificerede datatypen leveringsomfang og et datasæt om belastningen af netstationer på lavspændingsnettet. Datasættet vedr. netstationer behandles i en særskilt anbefaling. Arbejdet med at identificere øvrige eldata til potentiel frisættelse fortsætter i regi af arbejdssporet indtil, at der er taget stilling til en fremtidig samarbejdsmodel, der kan håndtere øvrig datafrisættelse efter Forsyningsdigitaliseringsprogrammets afslutning.

Denne anbefaling afgrænser sig til leveringsomfang tilknyttet E17 målepunkter for elkunder i kundekategorien C i lavspændingsnettet. Dette er i de fleste tilfælde fx parcelhuse, sommerhuse og kolonihaver. Anbefalingen er afgrænset til kundekategori C, fordi use casene primært er tilknyttet husholdninger, hvor der er mulighed for at tilslutte egne energikrævende teknologier eller ved køb af bolig.

Det betyder også, at anbefalingen ikke omfatter gældende aftaler omkring fælles tilslutningsret. Fælles tilslutningsret er en praksis, der kan benyttes, når der laves nettilslutningsaftaler med en elkunde, hvor der skal tilsluttes flere målere på samme tid, fx boligforeninger, rækkehuse m.m. Disse oplysninger kan på nuværende tidspunkt ikke indberettes til DataHub, og de beskrevne use cases relaterer sig ikke til dette scenarie. Fælles tilslutningsret er derfor ikke omfattet af nærværende anbefaling. Når leveringsomfang omtales i denne anbefaling, inkluderer det derfor kun individuelt leveringsomfang.

2 Baggrund for anbefalingen

I dette afsnit beskrives leverancens baggrund.

2.1 Formål

Formålet med denne anbefaling er at understøtte Forsyningsdigitaliseringsprogrammets målsætninger om at *skabe en mere effektiv forsyningssektor ved hjælp af data og digitalisering*, *skabe et mere effektivt og fleksibelt energisystem ved hjælp af data og digitalisering* og slutteligt *at frisætte elforsyningsdata jf.* Elforsyningsloven § 22 stk. 8.

Slutteligt er formålet med denne anbefaling at sikre elkundens ret til direkte adgang til oplysninger om eget leveringsomfang, at understøtte installationen af energikrævende teknologier, samt understøtte udbredelsen af energistyringsprodukter og deres integration hos elkunden. Dette sker bl.a. ved at skabe nem og ensartet adgang til leveringsomfanget som en af de grundlæggende, forudsætningsskabende oplysninger — og ikke som en løsning i sig selv.

2.2 Målgruppe

Anvendelsen af oplysninger om leveringsomfang er relevant for flere aktører. For elkunder på en adresse må det anses som en grundlæggende rettighed, at de nemt og overskueligt kan tilgå oplysninger om boligens leveringsomfang, idet leveringsomfanget har direkte betydning for, hvordan boligen kan anvendes, herunder hvilke energikrævende installationer, fx elbiler og varmepumper, kunden kan installere og bruge samtidig.

Herudover vil en række elmarkedsaktører kunne have væsentlig gavn af, at elkunden kan give tredjepartsadgang til oplysningen via Eloverblik.dk, da denne oplysning blandt andre er forudsætningsskabende ifm. flere use cases. Det gælder bl.a. i forbindelse med salg, dimensionering og installation af energikrævende teknologier på en adresse, samt ved drift af løsninger til styring og optimering af energiforbrug inden for det tilgængelige leveringsomfang.

2.3 Baggrund for den udvalgte datatype

Denne anbefaling blev udarbejdet på baggrund af klima-, energi og forsyningsministerens lovbemyndigelse i Elforsyningslovens § 22, stk. 8 til, der giver ministeren mulighed for at pålægge netvirksomhederne at frisætte relevante eldata. For at afsøge eldataanvendernes efterspørgsel og sikre input til den potentielle frisættelse af yderligere eldata blev der afholdt en workshop hos Energistyrelsen d. 29. oktober 2025. På denne workshop vurderede dataanvenderne, hvilke af netvirksomhedernes data der kan have høj samfundsværdi og samtidig er relative simple at frisætte. El-DUG'en havde forinden vedtaget en fælles forståelse af "høj samfundværdi" og "simpel at frisætte". Ved *høj samfundsmæssig* forstås: med potentiale til at føre til vigtige energibesparelser, teknologisk innovation, miljømæssige forbedringer, forbedringer i markedet og forbrugeradfærd. Ved *simpel at frisætte* forstås: data af god kvalitet, data uden GDPR-udfordringer og data der kan frisættes via nuværende digitale infrastruktur.

Dataanvenderne vurderede, at leveringsomfanget kan have samfundsmæssig værdi i sammenhæng med andre oplysninger, og at oplysningen samtidig er relativt enkelt at frisætte. På den baggrund valgte el-DUG'en at arbejde videre med en anbefaling om at frisætte denne datatype og undersøge værdien.

Denne anbefaling blev derfor udarbejdet med hensigten om at frisætte oplysningen om leveringsomfang. Det har dog vist sig, at denne løsning på nuværende tidspunkt ikke er hensigtsmæssig, da det i første omgang er nødvendigt at sikre sig, at retvisende data indberettes til DataHub. Det er muligt, at el-DUG'en i fremtiden finder det relevant at overveje, om oplysningen om leveringsomfang skal frisættes via BBR.

3 Status quo

I dette afsnit beskrives, hvad leveringsomfang er og den nuværende varetagelse af denne oplysning.

3.1 Status quo fsva. adgang og videregivelse af leveringsomfanget

Leveringsomfang

Leveringsomfang er den maksimale mængde elektricitet (målt i ampere eller kilowatt), som elkunden må trække fra det kollektive elnet. Fx afgør denne mængde, hvor mange energikrævende installationer kunden kan tænde for på samme tid, og hvor energikrævende de enkelte installationer må være, når de tilsluttes adressen. Det er netvirksomhederne, som ligger inde med data om leveringsomfang for hvert målepunkt.

Der er på nuværende tidspunkt fastsat et bestemt minimumsleveringsomfang for forskellige kundekategorier, fx har C-kunder 25 ampere, dette gælder for fx parcelhuse og sommerhuse, og 16 ampere for kolonihaver i byzoner[3]. Kunden kan som udgangspunkt købe sig til et større leveringsomfang hos sin netvirksomhed, men det kræver også, at stiksikring, stikledning og kundens installationen i øvrigt kan klare et højere Leveringsomfang.

Registrering af leveringsomfang i DataHub

På nuværende tidspunkt kan netvirksomhederne indberette data om leveringsomfang til Energinets DataHub som målepunktsstamdata, hvorefter oplysningen bliver tilgængelig på Eloverblik.dk. Det er dog ikke et krav, at netvirksomhederne indberetter leveringsomfang til DataHub, og det er derfor ikke alle netvirksomheder, som gør det. Leveringsomfang kan i dag indberettes som ampere eller kilowatt (kW), men hvis Green Power Denmarks anmeldte metode for beregning af tilslutningsbidrag godkendes af Forsyningstilsynet, så vil leveringsomfang skulle opgøres i kW for alle kunder[4].

Netvirksomhederne indberetter i dag leveringsomfang som vist i tabellen herunder:

Tabel 2[5]

Navn	Beskrivelse/krav	Eksempel	Ansvarlig
Effektgrænse[6] ampere	Kan angives. Angiver den aktuelle effektgrænse for maksimalt ampere-træk. Effekten skal angives som positiv værdi.	25	Netvirksomheden
Effektgrænse kW	Kan angives. Angiver den aktuelle effektgrænse for maksimalt kW-træk. Effekten skal angives som positiv værdi.	15,6	Netvirksomheden

Adgang til og videregivelse af leveringsomfanget

Hvis en netvirksomhed har indberettet leveringsomfang i DataHub, kan elkunden selv logge ind og se oplysningen på Eloverblik.dk. Af repræsenterede netvirksomheder i arbejdsgruppen indberetter TREFOR El-net, Konstant og Elnetselskabet N1 denne oplysning til DataHubben som en service for sine elkunder.

[3] Green Power Denmark, 2024, Netselskabets bestemmelser for tilslutning til og brug af distributionsnettet

[4] https://elnet.dk/files/media/document/Anmeldt%20%27Branchevejledning%20for%20ny%20metode%20for%20standardtilslutningsbidrag%20for%20leveringsomfang%20til%20eldistribution%27.pdf

[5] Tabellen er indsendt af Energinet.

[6] I Energinets DataHub kaldes leveringsomfang for effektgrænse. I denne anbefaling anvendes leveringsomfang, da begrebet anvendes af netvirksomhederne og i netvirksomhedernes tilslutningsbestemmelser.

Derudover kan elkunden give en tredjepart adgang til at se sine stamdata via Eloverblik.dk, hvilket inkluderer leveringsomfanget. En tredjepart kan fx være en installatør, der skal kende leveringsomfanget for at kunne installere en varmepumpe på elkundens adresse. Hvis netvirksomheden har indberettet leveringsomfang, kan man som elkunde finde sit leveringsomfang og give tredjepartsadgang således:

Tabel 3

1) Identifikation - Iinstallatøren og/eller elkunden bliver opmærksomme på, at de ikke kender leveringsomfanget på adressen, men har behov for denne oplysning, da elkunden ønsker at tilslutte en ladestander, som typisk kræver mellem 11 kW og 22 kW.
For at sikre, at der er tilstrækkelig kapacitet i eltilslutningen på adressen til yderligere kW, skal leveringsomfanget oplyses. Elkunden kan undersøge dette ved at logge ind på Eloverblikdk og aflæse det selv eller ved at give tredjepartsadgang til installatøren (Dette kræver at installatøren er registreret som tredjepart på Eloverblik.dk allerede).

2) Log on – Kunden logger ind på Eloverblik.dk med MitID. Leveringsomfanget vil stå på forsiden, hvis det er oplyst. Hvis ikke leveringsomfanget er oplyst, står der således.



3) Tredjeparts adgang - Ønsker elkunden i stedet at give tredjepartsadgang til installatøren, så denne kan aflæse leveringsomfanget, skal installatøren logge ind på Eloverblik.dk som tredjepartsvirksomhed. Herinde kan installatøren generere et link til kunden, som giver tredjeparten en fuldmagt til kundens data. En godkendt tredjepartsvirksomhed kan få adgang til alle forbrugsdata samt de fleste stamdata fra en given elmåler hos elkunden. Data kan eksporteres og omsættes til ønsket visning i eget system.

Derudover kan der opnås kendskab til leveringsomfang for en adresse, ved at elkunden eller installatøren retter skriftlig eller telefonisk henvendelse til netvirksomheden for den pågældende adresse. Dette er særligt relevant for kunder hos de netvirksomheder, som ikke indberetter oplysningen i DataHub. Et typisk forløb ser sådan her ud:

Tabel 4

1) Identifikation - installatøren og/eller elkunden bliver opmærksomme på, at de ikke kender leveringsomfanget på adressen, men har behov for denne oplysning, da kunden ønsker at tilslutte en ladestander, som typisk kræver mellem 11 kW og 22kW.
For at sikre, at der er tilstrækkelig kapacitet i eltilslutningen på adressen til yderligere kW, skal leveringsomfanget derfor oplyses. Først skal elinstallatøren og kunden finde ud af, hvilket netvirksomheden der leverer elektricitet på adressen. Dette kan fx gøres via Elnet.dk eller Eloverblik.dk.

2) Anmodning - installatøren eller elkunden kontakter netvirksomheden (via mail eller telefon) for at få oplyst leveringsomfanget på en given adresse.

3) Svar – Hvis netvirksomheden bliver kontaktet via telefon, kan de som oftest give et svar med det samme. Men hvis korrespondancen foregår over mail, vil processen naturligt tage længere tid.

4) Videreformidling – hvis det er elkunden selv, som har fundet frem til leveringsomfanget på vegne af en installatør, skal oplysningen videreformidles og omvendt.

Netvirksomhederne modtager i dag flere henvendelser dagligt fra elkunder og installatører, som ønsker leveringsomfang oplyst på en given adresse.

3.2 Retten til data

Kunderelaterede data

Det vurderes, at elkunder har ret til oplysningen om leveringsomfang på den adresse, hvor de er elkunde. Dette skyldes, at oplysningen knytter sig til en elkundes mulighed for anvendelse af energi på adressen, derudover om der er kapacitet til at installere energikrævende installationer.

Elkundens ret til oplysningen om leveringsomfang understøttes af, at kunden allerede har mulighed for at se leveringsomfang på sin adresse på sin egen profil på Eloverblik.dk, hvis netvirksomheden har indsendt oplysningen til DataHub.

Arbejdsbetinget videregivelse

Herudover oplyser de fleste netvirksomheder i dag leveringsomfang for en given adresse i deres netområde uden krav om legitimation, når man kontakter dem telefonisk eller skriftligt. Dette skyldes blandt andet, at det i praksis er svært for netvirksomheder at kontrollere, om leveringsomfanget udleveres til den relevante elkunde, da netvirksomheder ikke har en direkte kunderelation. Dog sker henvendelsen primært ud fra et arbejdsbetinget behov hos kunden eller installatøren, hvorfor netvirksomhederne bistår med denne information umiddelbart ved forespørgsel. Netvirksomhederne yder i denne sammenhæng rådgivning om elsikkerhedsmæssige forhold ved at oplyse leveringsomfanget, da denne oplysning kan anvendes til at undgå en eventuel overbelastning eller kortslutning af nettilslutningen.

3.3 Udfordringer ved status quo

På nuværende tidspunkt er det som elkunde eller installatør ikke altid muligt at få direkte adgang til oplysninger om leveringsomfang på en given adresse, hvis ikke oplysningen er indberettet til DataHub. Flere netvirksomheder modtager allerede i dag et betydeligt antal henvendelser vedrørende leveringsomfang, og det forventes at disse henvendelser vil stige i fremtiden. Herunder er opsat et skema om antal af henvendelser hos netvirksomhederne, som sidder i arbejdssporet.

Tabel 5

Netvirksomhed	Ca. antal c-kunder i netområdet	Ca. Antal c-kunder i netområdet med individuelt leveringsomfang	Indberettet leveringsomfang	Ca. antal henvendelser årligt ang. leveringsomfang
Trefor-Elnet	174.000	174.000	Ja	600
Konstant	254.000	239.000	Ja	1.000
N1	828.000	-	Ja	8.300
Cerius-Radius	1.500.000	825.000	Nej	7.000

Ovenstående viser, at der allerede i dag er et betydeligt antal henvendelser rettet mod netvirksomhederne vedrørende leveringsomfang — både hos netvirksomheder, der indberetter oplysningen til DataHub, og hos netvirksomheder, der ikke gør.

Netvirksomheden Konstant indberetter leveringsomfang til DataHub og har derudover etableret en selvstændig løsning på sin hjemmeside, hvor oplysningen kan tilgås. På trods heraf oplever Konstant en stigende tendens til, at private elkunder kontakter netvirksomheden telefonisk med spørgsmål om leveringsomfang. Elnetselskabet N1 oplever også, at mængden af opkald er stigende, selvom de har indberettet oplysningen. I 2024 brugte de ca. 617 timer på henvendelser angående leveringsomfang, og i 2025 brugte de omkring 690 timer. Dette er en stigning på 11,83%.

Konstant oplever endvidere, at installatører og virksomheder direkte henviser elkunder til netvirksomheden, før en ny installation kan påbegyndes. Dette skal ses i sammenhæng med, at kunder i princippet selv har mulighed for at slå deres leveringsomfang op via Eloverblik.dk. Det fortsatte høje antal af henvendelser indikerer imidlertid, at både private elkunder og installatører i praksis ikke er tilstrækkeligt opmærksomme på denne mulighed. Dette skyldes formentlig, at der i dag ikke er indberetningspligt til DataHub, og at det derfor ikke er entydigt, om netvirksomheden har indberettet leveringsomfang, og om oplysningen er tilgængelig via Eloverblik.dk.

Som følge heraf fremstår det for både installatører og private kunder som den letteste løsning at kontakte netvirksomheden direkte frem for at logge ind på Eloverblik.dk og eventuelt skulle oprette tredjepartsadgang forgæves. Dette understreger behovet for en obligatorisk og let tilgængelig løsning for adgang til oplysninger om leveringsomfang. Herunder behovet for at gøre elinstallatører og kunder opmærksomme på denne mulighed.

4 Anbefalingen

I dette afsnit beskrives anbefalingen og dertilhørende use cases.

4.1 Anbefalingen

Anbefalingen stiller krav til, at netvirksomheder indrapporterer leveringsomfang på målepunktsniveau til DataHub. Da leveringsomfanget allerede kan indberettes til DataHub og vises på Eloverblik.dk er det alene netvirksomhederne, som pålægges en opgave med at indsamle og indberette data til DataHub. I dag er der ikke indberettet individuelt leveringsomfang på omkring 1,3 millioner E17 målepunkter[7].

Det anbefales helt specifikt, at:

1. *Netvirksomhederne forpligtes, via Energinets Forskrift I Stamdata § 9 ang. målepunktsstamdata, til at indberette leveringsomfang for alle E17 målepunkter for kundekategori C til DataHubben, med undtagelse af kunder under fælles tilslutningsret*
2. *Det anbefales at indberetningspligten følger tidsfristerne for målepunktsstamdata i Vejledning til Forskrift I Stamdata, som lyder "Målepunktsstamdata kan opdateres med BRS-006 samme dag eller 1. arbejdsdag efter ændringen træder i kraft hos aktøren, medmindre andet eksplicit er angivet i forbindelse med markedsprocesser i øvrige forskrifter".* Når DataHub har modtaget stamdataopdateringer, videresendes disse senest 1 time efter modtagelsen til de relevante modtagere.[8]
3. *Det anbefales, at forpligtelsen først træder i kraft, når GPD's anmeldte branchevejledning - for ny metode for standardtilslutningsbidrag for leveringsomfang i eldistribution - er godkendt og trådt i kraft, formentlig i løbet af 2026. Dette skyldes, leveringsomfang skifter enhed til kW for samtlige elkunder. Ændringen betyder, at nogle netvirksomheder ser ind i et større systemskifte indenfor det næste års tid, og derfor helst vil undgå at skulle etablere nye integrationer til DataHub i det gamle system for kort efter at gøre det samme i det nye system.*
4. *Netvirksomhederne opfordres til at skrive på deres hjemmesider, at leveringsomfanget kan findes på Eloverblik.dk*

Implementeringsprocessen for ovenstående vil yderligere blive specificeret, hvis anbefalingen vedtages af FFD.

4.2 Use cases: Hvorfor indberette oplysningen om leveringsomfang?

Der skabes værdi for flere aktører, hvis oplysningen om leveringsomfang er tilgængeligt via Eloverblik.dk.

Kunde- og tredjepartsadgang til leveringsomfanget via Eloverblik.dk.

Nedenstående use cases er beskrevet under den forudsætning, at alle netvirksomheder indberetter oplysningen om leveringsomfang for hvert E17 målepunkt for kundekategori C til DataHub, så det bliver tilgængeligt via Eloverblik.dk.

Det skal endvidere understreges, at oplysningen om leveringsomfang ikke alene er en forudsætning for realiseringen af de nedenstående use cases, men udgør en gennemgående og nødvendig oplysning, som elmarkedsaktører har behov for at kende til for at kunne understøtte elkunder bedst muligt og udvikle nye løsninger.

[7] Tal fra Energinet. *Obs. E17 målepunkter inkluderer andet end C-kunder, om end dette kun er en lille procentdel.
[8] Energinet, 2022, Vejledning til forskrift I Stamdata, https://energinet.dk/media/sngndgvm/forskrift-i-vejledning.pdf

Use case 1	**Tilslutning af energikrævende teknologier til adressen**
Formål	At minimere mængden af tid elkunder og installatører bruger på at undersøge, hvad leveringsomfanget er. At minimere mængden af tid netvirksomheder bruger på at besvare henvendelser angående leveringsomfang.
Forløb	Elkunden logger ind på Eloverblik.dk med MitID og kan enten selv anvende oplysningen eller give installatøren tredjepartsadgang til at se leveringsomfanget. Herefter kan installatøren kombinere oplysninger fra fx elkundens eltavle, forbrugsdata fra Eloverblik.dk og erfaringstal for typisk energiforbrug i et parcelhus til at beregne, om der er kapacitet nok på adressen.
Værdi	Elkunder og installatører behøver ikke længere at bruge tid på at identificere den relevante netvirksomhed eller indgå i korrespondance med dem– hverken online eller telefonisk. Dette vil spare både elkunder, installatører og netvirksomheder tid og omkostninger. Det gør det også muligt for kunden hurtigere at træffe en beslutning om tilslutning af en energikrævende teknologi.
Forudsætninger	At installatøren har adgang til eltavlen, installationspunktet og adgang til forbrugsdata via fx Eloverblik.dk, som de kan kombinere med oplysningen om leveringsomfang. At elkunden og installatøren er bekendt med, at deres leveringsomfang er angivet i Eloverblik.dk.

Use case 2	**Ved køb af energikrævende teknologier (eksempel ladestander og varmepumpe)**
Formål	At give elbils- og varmepumpevirksomheder mulighed for at vejlede kunder om deres leveringsomfang, og derved skabe et mere oplyst købsgrundlag, inden køberen beslutter sig for fx at købe en elbil ladestander eller varmepumpe.
Forløb	Kunden kontakter en virksomhed med ønsket om et tilbud på etableringen af fx en varmepumpe eller en ekstra ladestander. Virksomheden får tredjepartsadgang af kunden, og kan se leveringsomfanget og evt. forbrug på Eloverblik.dk og inkluderer det i tilbuddet til kunden. Kunden får dermed et mere oplyst tilbud fra sælger.
Forudsætninger	At aktørerne er bekendt med, at leveringsomfang kan findes på Eloverblik.dk, og at kunden tildeler tredjepartsadgang. At serviceoperatøren har adgang til kundens forbrug.
Værdi	Hverken elkunden eller markedsaktøren behøves indgå i dialog med netvirksomheden. Netvirksomheder bliver ikke kontaktet med henblik på at opgive leveringsomfang.

Use case 3	**Overholdelse af leveringsomfang ifm. anvendelse af strøm på adressen**
Formål	At undgå overskridelse af det fastsatte leveringsomfang fx ved samtidig opladning af elbiler i hård frost, brug af varmepumpe og komfur.
Forløb	Kunden kontakter en serviceoperatør med ønsket om hjælp til styring af energikrævende installationer på adressen og giver samtykke til serviceoperatørens adgang til data direkte fra måleren (se el-DUG leverance 1). Serviceoperatøren får tredjepartsadgang af kunden og ser leveringsomfanget via Eloverblik.dk, og anvender informationen til styring af elbilsopladning. Serviceoperatøren har med data direkte fra måleren overblik over husstandens samlede elforbrug i realtid og kan tilpasse opladningen i perioder med spidsbelastning, hvor eksempelvis varmepumpe kører på maksimalt niveau, med henblik på at overholde leveringsomfanget.
Forudsætninger	At el-DUG leverance 1 om forbedret proces for direkte adgang til måleren vedtages, så kommercielle produkter kan udrulles til gavn for forbrugeren. At serviceoperatøren kan hente realtidsdata med ca. 30 sekunders opdateringsfrekvens[9]. At privatforbrugeren giver serviceoperatøren lov til at styre elbilsopladning. At serviceoperatøren er bekendt med at leveringsomfang kan findes på Eloverblik.dk, og at kunden tildeler tredjepartsadgang.
Værdi	Serviceoperatøren og kunden sikrer, at forbruget overholder det aftalte leveringsomfang. Kunden undgår, at sikringer springer og på længere sigt bøder. Hverken serviceoperatøren eller kunden behøver at indgå i dialog med netvirksomheden. Netvirksomheden bliver ikke kontaktet med henblik på at opgive leveringsomfanget.

Use case 4	**Understøttelse af V2G**
Formål:	At understøtte kunden og ladestanderoperatører med at sikre overholdelse af Green Power Denmarks kommende branchestandard, som yderligere begrænser hvor mange kilowatt en husstand må føde ind på nettet[10], og dermed også hvor meget en elbil må føde ind på nettet.
Forløb	Kunden kontakter en ladestanderoperatør for at få V2G. Dette kræver i de fleste tilfælde en ny ladestander, som har den tekniske egenskab til at sende elektricitet tilbage på nettet. Når ladestanderen skal installeres, sikrer elinstallatøren sig, hvor mange kilowatt elbilen må levere til nettet ved at få tredjepartsadgang til Eloverblik.dk og se leveringsomfanget. Indfødningsretten som beskrevet i GPD's branchestandard, er leveringsomfanget x 0,45. Elinstallatøren indstiller ladestanderen korrekt.
Forudsætninger	At serviceoperatøren er bekendt med at leveringsomfang kan findes på Eloverblik.dk, og at kunden tildeler tredjepartsadgang. At installatøren dokumenterer V2G-ladestanderen hos netvirksomheden, så de kan sikre overholdelse af tekniske specifikationer.

[9] I GPD-regi er der opnået enighed om, at målerbekendtgørelsen §7 imødekommes, som standard i nye målere, at installerer RJ12 port, der leverer måledata efter H1 standarden (realtid).
[10] På nuværende tidspunkt er grænsen for C kunder på 50 kW

Værdi	Ladestanderoperatøren, elinstallatøren og elkunden sikrer sig, at V2G-løsningen er i overensstemmelse med gældende regler. Hverken serviceoperatøren eller kunden behøver at indgå i dialog med netvirksomheden. Netvirksomheden bliver ikke kontaktet ift. at opgive leveringsomfanget.

Use case 5	**Understøttelse af fasestyring**
Formål:	At understøtte serviceoperatører, der tilbyder fasebalancering ved opladning af elbiler, med at overholde leveringsomfanget på en given adresse.
Forløb	Kunden kontakter en serviceoperatør for at få hjælp til at styre sin ladestanders energiforbrug. Serviceoperatøren får tredjepartsadgang til Eloverblik.dk og undersøger leveringsomfanget. Herefter tilsluttes den teknologiske enhed til elmåleren, som balancerer energiforbruget på installationens tre faser inden for leveringsomfanget. På denne måde distribueres strømmen mere effektivt mellem faserne og elkunden opnår større kontrol over forbruget.
Forudsætninger	At serviceoperatøren er bekendt med at leveringsomfang kan findes på Eloverblik.dk, og at elkunden tildeler tredjepartsadgang. At man har den korrekte elmåler, som gør fasebalancering mulig, fx elmålertypen AMS med HAN-port[11].
Værdi	Serviceoperatøren kan tilbyde et mere skræddersyet produkt til kunden, og det sikres at leveringsomfanget ikke overskrides. Hverken serviceoperatøren eller kunden behøver at indgå i dialog med netvirksomheden. Netvirksomheden bliver ikke kontaktet ift. at opgive leveringsomfanget.

[11] https://easee.com/da/produkter/tilbehor/equalizer/

5 Juridiske, tekniske og økonomiske overvejelser anbefalingen

I afsnit 5 beskrives de juridiske, tekniske og økonomiske overvejelser for anbefalingen.

Juridiske overvejelser

Energistyrelsen vurderer umiddelbart, at der allerede foreligger tilstrækkelig hjemmel i Elforsyningsloven til at pålægge netvirksomhederne at indberette leveringsomfang til DataHub, uden at der er behov for særskilt lovændring.

Dette følger for det første af Elforsyningsloven § 22, stk. 3, hvorefter netvirksomhederne er forpligtet til at indberette oplysninger om aftagenumre (målepunkter) til DataHub. Denne forpligtelse er nærmere konkretiseret og operationaliseret gennem Energinets forskrifter, som fastlægger hvilke oplysninger, netvirksomhederne skal indberette, og hvordan dette skal ske.

For det andet følger Energinets kompetence til at fastsætte og modtage disse oplysninger af Elforsyningsloven § 28, stk. 1, nr. 7, hvorefter Energinet er forpligtet til at: *"Etablere og varetage driften af en datahub til håndtering af måledata, forbrugsdata m.v. og til varetagelse af nødvendige funktioner og kommunikation til brug for elhandelsvirksomhedernes fakturering, herunder formidling af information om elafgifter (…)".*

Af bemærkningerne til § 28, stk. 1, nr. 7, fremgår det, at de data, som håndteres i DataHubben, skal kunne tilgås af elkunder, og at disse data omfatter elkunders stamdata og elforbrugsdata. Med hjemmel i Elforsyningsloven § 28, stk. 1, nr 7, 12 og 13 har Energinet bl.a. fastsat Forskrift I (Stamdata), som regulerer oprettelse og håndtering af stamdata i detailmarkedet for el. I forskriftens § 9 fastlægges hvilke målepunktsstamdata, netvirksomhederne er forpligtet til at indberette til DataHub, herunder bl.a. afregningsform og målerID, som også bliver tilgængelig for elkunden på Eloverblik.dk. Når netvirksomhederne i dag vælger at indberette leveringsomfang til DataHub, sker dette netop som en del af målepunktsstamdata - men det er som sagt ikke et krav i medfør Forskrift I § 9.

Det vurderes, at oplysningen om leveringsomfang naturligt kan indgå som yderligere målepunktsrelateret stamdata og tilføjes under § 9 med hjemmel i Elforsyningsloven § 28, stk. 1, nr. 7.

Når Energinets forskrifter bliver ændret, skal de herefter godkendes af Forsyningstilsynet.

Tekniske overvejelser

På nuværende tidspunkt kan netvirksomheder indberette leveringsomfang på ét målepunkt med dertilhørende DAR-adresse i DataHub. Leveringsomfanget skal enten opgives i ampere eller kW.
Det betyder, at Energinet ikke skal udarbejde nogen ny teknisk løsning, hvis netvirksomhederne forpligtes til at indberette leveringsomfanget til DataHubben. Energinet skal derimod gøre "leveringsomfang" til et obligatorisk felt i DataHubben.

Økonomiske overvejelser

Det vurderes ikke, at ovenstående anbefaling vil få økonomiske konsekvenser for Energinet, da DataHub allerede kan modtage og udstille leveringsomfang på Eloverblik.dk. Energinet kan blive påført begrænsede administrative konsekvenser ifm. at ændre forskriften.

Samtlige danske netselskaber har modtaget et spørgeskema vedr. de potentielle udgifter ved at indberette data om leveringsomfang til Datahub og deres nuværende udgifter til behandling af kundehenvendelser vedr. leveringsomfang. I behandlingen af spørgeskemaet er der gjort følgende betragtninger:

- 18 netvirksomheder har besvaret spørgeskemaet og de dækker 87,2% af alle E17 målepunkter.

- For de netvirksomheder, der ikke har besvaret spørgeskemaet, er resultaterne estimeret på baggrund af vægtede data. Estimaterne er beregnet med udgangspunkt i antallet af målepunkter og baseret på sammenlignelige netvirksomheder, som har besvaret spørgeskemaet.
- Der er 2.260.000 E17 målepunkter med individuelt leveringsomfang i Danmark
- Der er ikke indberettet leveringsomfang til DataHub for 1.335.109 af E17 målepunkterne
- Der er lagt til grund, at antallet af henvendelser vokser med en årlig vækstrate på 13,94 pct., beregnet på baggrund af et simpelt gennemsnit af netvirksomhedernes besvarelser.

Alle adspurgte netvirksomheder rapporterer, at henvendelserne vedr. leveringsomfang er steget markant de sidste tre år, og status quo er på ca. 32.374 årlige henvendelser på tværs af alle netvirksomheder. Vælges det ikke at forpligte netvirksomhederne til at indberette, vil henvendelserne fortsætte med at stige i takt med de indberettede vækstrater, grundet den generelle elektrificering, herunder fx køb af elbiler og varmepumper.

Boks 1

Case: Reduktion i lønudgifter til håndtering af henvendelser om leveringsomfang

Når en elkunde eller elinstallatør i dag ønsker oplyst leveringsomfanget på en adresse, skal vedkommende typisk ringe eller skrive til netvirksomheden. Besvarelsen af disse henvendelser lægger beslag på lønressourcer, som EL4.1 potentielt kan frigøre, hvis oplysningen i stedet gøres tilgængelig via Eloverblik.

Det forudsætter dog, at henvendelserne rent faktisk erstattes af opslag i Eloverblik. Hvor stor en andel der vil bortfalde, kendes ikke på forhånd, og resultatet nedenfor bør derfor betragtes som ét muligt udfald blandt flere snarere end et centralt skøn over EL4's effekt.

Lønomkostningerne i år 0 er opgjort til ca. 1.947.063 kr. på baggrund af indberettede data fra netvirksomhederne [1]. Anvendes en illustrativ reduktionsfaktor på 50 pct. [2], kan den potentielle besparelse i år 0 opgøres som:

(1 − 50 pct.) × 1.947.063 kr. = ca. 973.531 kr. i år 0

Fortsætter henvendelserne med at stige som hidtil, vil grundlaget for besparelsen også vokse. Fremskrives lønomkostningerne med den historiske vækstrate i henvendelser [3], bliver den tilsvarende beregning for år 5 og år 10:

(1 − 50 pct.) × 3.739.048 kr. = ca. 1,9 mio. kr. i år 5

(1 − 50 pct.) × 7.180.293 kr. = ca. 3,6 mio. kr. i år 10

Denne besparelse skal ses i sammenhæng med implementeringsomkostningerne ved EL4.1, der er opgjort til ca. 6,3 mio. kr. for sektoren som helhed [4]. Omkostningen er en engangsudgift til indberetning og datavask og afholdes uafhængigt af den efterfølgende udvikling i henvendelser.

Anm.: Reduktionsfaktoren på 50 pct. er en illustrativ antagelse og ikke et udtryk for en forventet effekt af EL4.1. Lønomkostningerne i år 0 er databaserede, mens fremskrivningen til år 5 og år 10 bygger på en antagelse om fortsat historisk vækst i henvendelser. Beregningen tager ikke højde for eventuelle omstillingsomkostninger hos netvirksomhederne eller ændringer i andre medarbejderopgaver.

Kilder.: [1] Egenberegning baseret på spørgeskemabesvarelser fra 18 netvirksomheder om henvendelsesvolumen, tidsforbrug og lønniveau vedr. leveringsomfang, suppleret med et estimat for øvrige netvirksomheder baseret på disses andel af C-kunder. [2] Illustrativ antagelse. [3] Implicit årlig vækstrate udledt af netvirksomhedernes indberettede stigning i henvendelser over en 3-årig periode. [4] Egenberegning baseret på indberettede priser for indberetning og datavask (ca. 4,69 kr. pr. C-kunde) ekstrapoleret til sektorens ca. 2,26 mio. C-kunder med individuelt leveringsomfang.

Ud over en mulig reduktion i netvirksomhedernes lønudgifter vil elkunder og elinstallatører, der selv finder oplysningen via Eloverblik, stadig bruge tid herpå. Denne tid vil formentlig være en del mindre end den tid, det tager at henvende sig til en relevant netvirksomhed i dag, men er ikke medregnet i det beregningstekniske eksempel i casen oven for.

Det konkluderes således, at casen sandsynliggør, at der vil være en årlig gevinst for netvirksomhederne ved at give adgang til data om leveringsomfang via Eloverblik.dk, som er tilstrækkelig til at retfærdiggøre implementeringsomkostningerne for netvirksomhederne på 6.3 mio. kr.

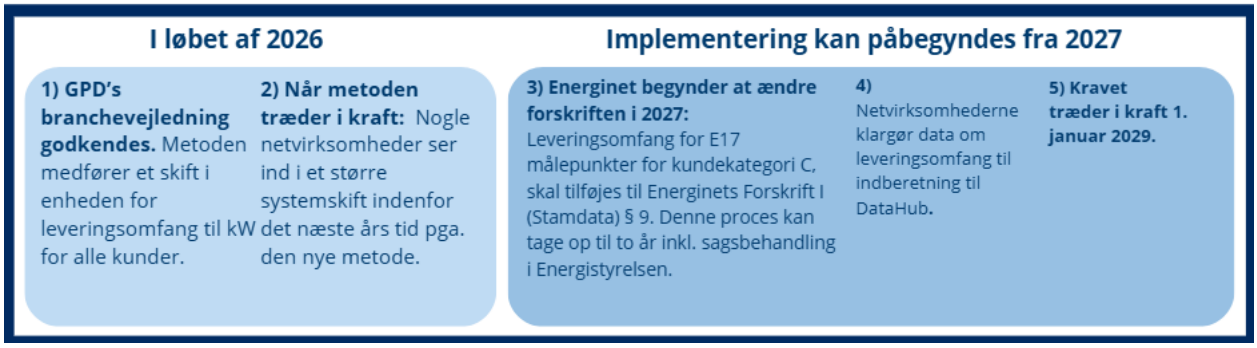
6 Implementering

Såfremt anbefalingen godkendes af FFD d. 30.09, vil anbefalingen herefter blive forelagt for klima-, energi og forsyningsministeren.

Hvis anbefalingen vedtages, kan implementeringen af den pågældende løsning påbegyndes, herunder udarbejdelse af en detaljeret implementerings- og tidsplan i samarbejde med Energinet. Det forventes, at Energinet kan påbegynde arbejdet med at ændre forskriften fra 2027, forudsat at GPD's branchestandard er godkendt og trådt i kraft for netvirksomhederne.

Det forventes videre, at forpligtelsen om indberetning til DataHub kan træde i kraft fra begyndelsen af 2029. Frem mod ikrafttrædelsen forventes netvirksomhederne løbende at datavaske og klargøre oplysningerne, så de kan indberettes til DataHub fra ikrafttrædelsesdatoen.

Ovenstående bud er hæftet med usikkerheder.Den konkrete tidslinje for implementeringen afhænger af godkendelse af branchestandarden og Energinets prioritering af opgaven.



7 Betragtninger fra udvalget for Tværgående Udvikling og Arkitektur (TAU)

Udkastet har været i høring i TAU (17-26 februar 2026) og har samlet set givet anledning til nedenstående bemærkninger:

- Let og ensartet adgang direkte til data om leveringsomfang udgør et centralt element i fremtidens fleksible energisystem ved at skabe grundlaget for den samlede installationsmulighed på en given husstand eller lignende.

- Leverancen er væsentlig for at fremme dataunderstøttet udbredelse af elforbrugende installationer, som kan indgå i fremtidens fleksible energiforsyning.

- Det er positivt, at der genanvendes eksisterende infrastruktur og løsninger, idet Datahubben vil være den centrale og entydige indgang. Dertil genanvendes systemet fra ElOverblik til at håndtere samtykket til 3. partsadgang, som med øvrige elforbrugsdata.

- Løsningen er skalérbar i forhold til de eksisterende forhold i dag, hvor det ikke er alle netselskaber, der anvender samme løsning til at give adgang til data.

Bilag 1 Medlemmer af dataudviklingsgruppen for el

Medlemmer af dataudviklingsgruppen for el (el-DUG'en) pr. 21.09.2026		
Navn	**Titel**	**Organisation**
Jens Fossar Madsen (forperson)	CEO	Cerius-Radius
Anders M. Pedersen	Co-founder, Executive VP	Monta
Andreea Balasiu	Head of Business Unit	Siemens
Anne Fomsgaard Havbo	Business Development Director	Norlys
Bo Overgaard	Direktør og partner	SEPTIMA
Daniel Skovsbo Erichsen	Markeds & Udviklingsdirektør	N1
Daniel Nørgaard	Partner	IMMEO
Jacob Østergaard	Head of Division, Department of Power and Energy	DTU
Jesper Abildgaard Nielsen	Vice President, Digitale produkter og Forretningsudvikling, Systemansvar	Energinet
Johannes Dalegaard Guldbæk	COO for Infrastruktur	TREFOR
Karsten Thorsen	Digitaliseringschef	Kemp & Lauritzen
Martin Bødker Hansen	Head of Energy and Climate	Danske Shoppingcentre
Michael Grønhøj	Netchef/CTO	KONSTANT
Torben Bach Pedersen	Co-Founder & CSO, Professor AAU Department of Computer Science	FlexShape og AAU
Ulrik Eggert Knuth-Winterfeldt	Bæredygtighedschef, Civilingeniør (Drift & Service)	Boligselskabet Sjælland
Kristian Honoré (observatør)	Energiplanlægger	HOFOR

Bilag 2 Medlemmer af ansvarligt arbejdsspor

Medlemmer af arbejdspor vedr. øvrig frisættelse (under el-DUG'en) på tidspunktet for udarbejdelsen af leverancen		
Navn	**Titel**	**Organisation**
Mette Winge Jakobsen (tovholder)		N1
Anders Kelstrup Nielsen		N1
Christopher Damgaard-Carstensen		Trefor-Elnet
Peter H. Thomsen		Konstant
Torben Bach Pedersen		Aalborg Universitet og FlexShape
Simon Lorentzen		Cerius-Radius
Søren U. Schmidt		Cerius-Radius
Lea Gormsen (FDP-sekretariat)		Energistyrelsen