

Energistyrelsen

Center for Systemanalyse
Carsten Niebuhrs Gade 43
DK-1577 København V

Att.: Mette Larsen

Fremsendes pr. email til sbf@ens.dk med kopi til mela@ens.dk

J-nr. 2025-9098

15. august 2025

Høringssvar til høringsversionen af SØB25

PlanEnergi har følgende bemærkninger til høringsversionen af SØB25.

Afsnit 2.6	<i>"Der er i forbindelse med udgivelse af SØB 2025 foretaget en justering af forudsætninger, der betyder, at omregning af omkostninger og gevinster til faste priser skal ske med afsæt i Finansministeriets nettoprisindeks, frem for BVT-deflatoren. Justeringen betyder, at Energistyrelsen fremadrettet anvender samme deflator som Finansministeriet ved prisomregning til basisåret."</i>
Tabel 1c	Skal dette forstås sådan, at Finansministeriet løbende kan opdatere værdierne for nettoprisindekset, eller vil det altid være værdierne i Tabel 1c, som gælder?
Afsnit 2.2	<i>"Eneste undtagelse fra denne regel er skadesomkostningerne forbundet med udledning af SO₂, NO_x og partikler, der allerede er opgjort i markedsprinsniveau og derfor ikke skal ganges med nettoafgiftsfaktoren."</i>
Afsnit 6.2	<i>"Skadesomkostningerne for SO₂, NO_x og PM_{2,5} er opgjort i forbrugerpriser, så de skal ikke multipliceres med nettoafgiftsfaktoren."</i>
Tabel 16	Det vil være mere konsistent hvis skadesomkostningerne forbundet med udledning af SO ₂ , NO _x og partikler i Tabel 16 omregnes til faktorpriser, således alle priser i SØB25 er i faktorpriser.

Afsnit 2.3	<i>"Omkostningerne forbundet med CO₂-udledninger fra elproduktion er allerede medregnet i elpriserne i denne publikation."</i>
Afsnit 6.1	<i>"Fra 2020 har Finansministeriet indført krav om, at der som en del af det samfundsøkonomiske resultat også skal præsenteres følsomhedsberegninger ved brug af andre CO₂-priser end de centrale værdier. I Finansministeriets nøgletalskatalog publiceres på den baggrund et alternativt højt prisforløb til brug for følsomhedsberegninger. Det alternative prisforløb skal bruges til følsomhedsberegninger for priser på CO₂ både inden for og uden for ETS1-kvotesektoren."</i>
Tabel 15	<i>"Der skal ikke regnes med økonomisk værdi af ændrede CO₂-udledninger fra ændret elproduktion, da elproduktion er underlagt kvotehandelssystemet, og værdien af CO₂-udledning dermed allerede er indeholdt i elprisen."</i> <i>"Note 2: Der skal ikke regnes med økonomisk værdi af ændrede CO₂-udledninger fra ændret elproduktion, da elproduktion er underlagt kvotehandelssystemet, og værdien af CO₂-udledning dermed allerede er indeholdt i elprisen." *</i> Da værdien af CO₂-udledningen fra elproduktionen er indeholdt i elpriserne, må elpriserne ændre sig, hvis CO₂-prisen ændres. Der bør derfor tilføjes en ny tabel, svarende til Tabel 7, men baseret på CO₂-priserne i kolonnen "Alternativt prisforløb til brug for følsomhedsberegning" i Tabel 15. *) Denne tekst gentages i øvrigt lige under Tabel 15.
Afsnit 3.2	<i>"Fast biomasse (træflis, træpiller og halm)</i> <i>Prisforløbene for fast biomasse fastlægges som en kombination af et kortsigtet og et langsigtet prisforløb. Det kortsigtede prisforløb baseres på data fra Argus, som er en udbyder af prisinformation om bl.a. biomasse. Det langsigtede prisforløb beregnes i Energistyrelsens biomasseprismodel, hvori der beregner langsigtede ligevægtspriser frem til 2050 for træflis, træpiller og halm."</i> Er der i forbindelse med fastlæggelse af halmprisen medtaget overvejelser om den grønne treparts påvirkning af landbrugsarealer og dermed halmproduktionen?

Afsnit 4.1	<i>"Variable elpriser</i> <i>I projektforslag for produktionskapacitet, hvor produktion eller forbrug af el fra fleksible enheder forventes at følge variationen i elpriserne hen over året og døgnet, kan der indregnes variation i elprisen."</i> Beskrivelsen af hvordan der regnes på variable el-priser, er reduceret fra mere end 4 sider i SØB22 til mindre end ½ side i SØB25. Skal dettes forstås sådan, at der nu bliver metodefrihed til hvordan variable el-priser indregnes? Og bortfalder Tabel 9 fra SØB22?
Afsnit 4.3	<i>"Elpriser</i> <i>Som udtryk for den samfundsøkonomiske elpris frem mod 2050 er der beregnet en elpris med Energistyrelsens RAMSES-model, hvor forbrug og produktion samt prisforudsætningerne for brændsler og CO₂ er baseret på de samme antagelser, som anvendes til Klimastatus- og fremskrivning 2025 (KF25)."</i> De fossile brændselspriser er baseret på Stated Policies-scenariet fra Det Internationale Energiagenturs (IEA's) <i>World Energy Outlook 2024</i> fra oktober 2024 (jf. afsnit 3.2). KF25 er derimod baseret på frozen policy, og dermed er der en betydelig risiko for at elpriserne i SØB25 bliver for høje, hvilket vil bremse elektrificeringen af fjernvarme-sektoren, fordi eldrevne varmepumper og elkedler pga. SØB25's høje elpriser ikke vil være de samfundsøkonomisk mest fordelagtige teknologier.
Afsnit 4.4	<i>"I SØB forudsættes det, at nødvendige investeringer i elnettet med henblik på øget elforbrug netop vil blive opvejet af det øgede elforbrug, så omkostningen pr. kWh skønnes at være upåvirket af det fremtidige, øgede forbrug.</i> <i>Det skønnes, at netomkostningen pr. kWh er upåvirket af fremtidigt øget forbrug. Derfor lægges det nuværende prisniveau for elnettariifferne til grund med inddragelse af påvirkning fra elprisen, som et gennemsnitligt bud på de fremadrettede netomkostninger inkl. eventuelle nødvendige udgifter til netforstærkninger.</i> <i>Afskrivninger på elnettet betragtes normalt som sunk cost. Ved skøn over fremtidige investeringer i elnettet anvendes afskrivninger dog som udgangspunkt, idet de benyttes som en proxy for de nødvendige fremadrettede investeringer. Hvis det vides, at der for et projekt vil være omkostninger forbundet med tilslutning af elforbrug, skal disse omkostninger indregnes oveni de priser, angives her i SØB-forudsætningerne."</i> Det anbefales, at der i forlængelse af ovenstående tekst tilføjes følgende tekst: "Disse omkostninger omfatter bl.a. arbejde i forbindelse med tilslutning hos bygherre og tilslutningsgebyr til netselskab."

Tabel 1c	Det konstateres, at i modsætning til alle de øvrige tabeller i SØB25, indeholder Tabel 1c flere cifre i xls-versionen (15 betydende cifre) end i pdf-versionen (2-4 betydende cifre).
Tabel 2	<i>"Note 3: På grund af afrundinger stemmer priserne i tabel 6 ikke nødvendigvis nøjagtigt med summen af priser fra tabel 5 og tabel 6."</i> Vi formoder, at det er priserne i Tabel 2, der ikke nødvendigvis stemmer nøjagtigt med summen af priserne fra tabel 5 og tabel 6.
Tabel 5	Det fremgår af tabellen, at "Ab DK producent" gælder for de sidste 6 kolonner. I Tabel 4 i SØB22 gælder "Ab DK producent" kun for den sidste kolonne.
Tabel 7	"<70.000 MWh" bør rettes til ">70.000 MWh".
Tabel 7	<i>"Note 1: Den rå elpris er afrundet til hele øre pr. kWh, svarende til hele tiere pr. MWh."</i> I langt de fleste beregningsforudsætninger benyttes der 3-4 betydende cifre. Det synes derfor umotiveret, at de rå elpriser afrundes til kun 2 betydende cifre.
Tabel 7	<i>"Note 2: For fleksible enheder som varmepumper, elkedler og kraftvarmeanlæg, der driftes efter elprisen, kan der korrigeres for årsvariationerne i elprisen."</i> Overvej at ændre "årsvariationerne i elprisen" til "variationerne i elpriserne".
Tabel 8, 9 og 11	Hvilke priser skal bruges for "Forsyning, decentral" < 300.000 m ³ ?
Tabel 13	"2024-2031" ændres evt. til "2025-2031".
Tabel 14	Det må være en fejl at emissionerne for produktion og forbrug er ens (i modsætning til Tabel 15 i SØB22)?

PlanEnergi står gerne til rådighed for uddybende kommentarer.

Med venlig hilsen

PlanEnergi

Anders M. Odgaard, Afdelingsleder

Grethe Hjortbak, Projektleder

Max Guddat, Teamleder

Niels From, Projektleder