



SPØRGSMÅL OG SVAR TIL UDBUD AF RESERVEFORSYNING TIL BORNHOLM

ENERGINET
Elsystemansvar

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
21. oktober 2020

Forfatter:
PBU/PBU

1. Spørgsmål til Udbudsbetingelser:

1. Kan og vil Energinet arbejde for at fremme sagsbehandlingen af byggetilladelse og miljøgodkendelser?
Svar: Byggetilladelse og miljøgodkendelse er Energinet uvedkommende. Energinet kan ikke og vil ikke blande sig i sagsbehandlingen af byggetilladelse eller miljøgodkendelser. Energinet anser ikke byggetilladelse eller miljøgodkendelser for at være en del af et tilbud og forventer derfor heller ikke information herom i et tilbud.

2. Spørgsmål til bilag 1 Tekniske betingelser:

2. Skal balancering foregå gennem en bestemt balanceansvarlig?
Svar: Nej.
3. Må et døgnbemandet kontrolrum godt være i Tyskland?
Svar: Ja, dog forudsat at kommunikation med kontrolrummet også fungerer i tilfælde af spændingsløst elnet på Bornholm og at anlæggene kan startes indenfor den tidsfrist (maksimalt seks timer), der gælder jf. de tekniske betingelser, selv når elnettet på Bornholm er spændingsløst. Det er desuden et krav, at kommunikation kan foregå på dansk eller engelsk.
4. Hvordan skal en afprøvningsrapport se ud? har I et eksempel?
Svar: Der er ingen specifikke krav til afprøvningsrapport, så længe der nødvendige information om starttidspunkt, sluttidspunkt, beordret og opnået effekt, mv. fremgår tydeligt af afprøvningsrapporten.
5. Er der en nedre grænse for anlægsstørrelser der kan bydes ind med?
Svar: Nej.
6. Er der en begrænsning på hvilke teknologier der kan bydes ind med?
Svar: Nej.
7. Kan dieselgeneratoranlæg med tilslutningspunkt i lavspændingsnettet tilbydes som reserveforsyning?
Svar: Nettetilslutning er et forhold mellem leverandøren og El-Net Øst A/S. Det højeste spændingsniveau på Bornholm er 60 kV, hvilket også betyder at Energinet ikke ejer noget transmissionsnet på Bornholm.
8. Skal der tilbydes nye anlæg eller kan der tilbydes eksisterende anlæg?
Svar: Der kan tilbydes nye anlæg, eksisterende anlæg, eller en kombination af begge dele.
9. Hvis der anvendes eksisterende anlæg, skal de så overholde nyeste krav for tilslutning til elforsyningsnettet, eller skal vi anvende de krav som var gældende på tilslutningstidspunktet?
Svar: Hvis anlæggene anvendes som de er og altså ikke skal bygges om, er det kravene der var gældende på tilslutningstidspunktet. Skal de bygges om,

er det en vurdering om der er tale om en væsentlig ombygning. Hvis den ER væsentlig, er det RfG kravene, ellers kravene fra tilslutningstidspunktet.

10. Bilag 1, afsnit 3.3 Primærregulering: Normale driftsforhold for spænding jf. artikel 16 i RFG – Kan spænding i artikel 13 anvendes ved tilslutningspunkt lavere end 100kV?

Svar: Spændingskrav i distributionsnettet skal afklares med det lokale netelskab, dvs. El-Net Øst.

11. Bilag 1, afsnit 3.4 Balancerings: Er kravet til udarbejdelse af prognoser for balancerings gældende for alle anlægsstørrelser – Eller kan der dispenseres for dette krav hvis der anvendes dieselgeneratoranlæg tilsluttet i lavspændingsnettet?

Svar: Anlæggene skal være i stand til at balancere Bornholm, uanset teknologien og tilslutningspunktet. Når Bornholm er i ø-drift, er der også vindmøller og solceller, der skal tages højde for i balanceringen. Det er op til leverandøren at udarbejde de nødvendige prognoser. Hvis leverandøren vurderer, at prognoser ikke er nødvendige for at balancere Bornholm, er der ikke krav om prognoser.

12. Bilag 1, afsnit 3.5 Systemgenopretning: Kan der dispenseres for nogle af kravene til systemgenopretning hvis der anvendes dieselgeneratoranlæg tilsluttet i lavspændingsnettet?

Svar: Som udgangspunkt gives der ikke dispensation. En dispensation vil bero på en konkret vurdering på baggrund af en konkret dispensationsansøgning. Der gives ikke en dispensation, som favoriserer bestemte teknologier.

13. Stilles der krav om udarbejdelse af simuleringsmodel for dokumentation og verifikation?

Svar: Energinet stiller ikke krav om simuleringsmodel. Tilbudsgivere opfordres til at kontakte El-Net Øst med henblik på en afklaring af nettilslutningskrav, herunder også krav til evt. simuleringsmodel.

14. Skal simuleringsmodel udarbejdes i DigSILENT PowerFactory, eller må der anvendes andre programmer?

Svar: Se svar under pkt. 13 ovenfor.

15. I nærværende udbud står at der skal leveres en ydelse til dæknings af netelskabets Mvar behov på 13 Mvar kapacitiv.

Er der sket en ændring i Energinets beføjelser, så man i dag også anvender midler til dækning af omkostninger som tidligere hørte til i netelskaberne?

Svar: Reserveforsyningsanlægget skal kunne levere / optage Mvar, som opstår i forbindelse med spændingssætning af elnettet på Bornholm efter et blackout.

16. Anlæggene skal kunne starte op fra spændingsløst net, gælder det også blok-anlæg?

Svar: Hvis der indgår flere blokke i leverancen, har Energinet ikke krav om, at samtlige anlæg / blokke kan starte op fra spændingsløst net. Energinet forventer at der er mindst to enheder, der kan starte op fra spændingsløst net, så der også er backup på opstartsenheder, hvis den ene er havareret eller ude til revision.

17. Hvad skal den tekniske dokumentation indeholde og hvor detaljeret skal den være?

Svar: Energinet forventer, at dokumentationen er tilstrækkelig til at vurdere anlæggenes evne til at starte op fra spændingsløst elnet, spændingssætte elnettet på Bornholm, og balancere Bornholm i ø-drift. Det vil sige, at Energinet som minimum forventer information om:

- Maksimumlast
- Minimumslast
- Evne til at optage / levere Mvar
- Geografisk placering
- Opstartstider
- Brændselstype

18. I tilfælde af, at en reserve fra én Leverandør blot udgør en andel af den samlede reserveforsyning (summen fra alle Leverandører), skal andelen af reaktiv effekt da udgøre omtrent den samme som den aktive effekts andel?

Svar: Ja.

19. Skal alle enheder kunne spændingssætte nettet alene?

Svar: Nej. Så længe den samlede pulje af indkøbte reserver kan spændingssætte et spændingsløst net, er det ikke et krav at hver enkelt enhed kan spændingssætte nettet alene.

20. Skal man – uagtet størrelse af anlæg – stå for at udarbejde prognoser til brug for balancering?

Svar: I tilfælde af, at den endelige reserve består af anlæg fra flere forskellige Leverandører vil Energinet se på muligheden for selv at påtage sig rollen med at udarbejde prognoser og lastfordeling. Dette vil blive diskuteret under en eventuel kontraktforhandling med flere parter.

3. Spørgsmål til bilag 2 Praktisk håndtering af aftalen:

21. Reaktionskravet er på max. 5 min. fra beordringstidspunktet til starttidspunktet på det aktuelle anlæg - har vi herefter 6 timer til at komme op på fuld effekt?

Svar: Energinet forventer, at opstarten og forsyning af samtlige forbrugere på Bornholm sker hurtigst muligt, i samarbejde med El-Net Øst. Energinet forventer også, at de første forbrugere bliver forsynet væsentligt hurtigere end efter seks timer.

4. Spørgsmål til bilag 3 Kontraktparadigme

22. I henhold til pkt. 4.1 har leverandøren mulighed for at anvende anlæggene til andre kommercielle leverancer som angivet i bestemmelsen - hvilke andre kommercielle leverancer er dette præcis?

Svar: F.eks. deltagelse i det nordiske regulerkraftmarked eller andre energiaktiveringsmarkeder, hvor der ikke ydes en kapacitetsbetaling. Deltagelse i spotmarkeder anses ikke for at være i overensstemmelse med aftalen.

23. Pkt. 10.3 om variable omkostninger.

Vi skal ifølge det angivne fremsende opgørelse månedsvist jf. det sidste afsnit; der er dog intet angivet om betalingen heraf, heller ikke i pkt. 11 om betaling, der kun vedrører betaling for det faste årlige vederlag. Vil I præcisere dette?

Svar: Når Energinet har godkendt opgørelsen, kan leverandøren fremsende faktura for den variable betaling. Energinet betaler herefter i henhold til Energinets almindelige betalingsbetingelser efter senest 30 dage. Dette vil blive specificeret i kontrakten inden aftaleindgåelse.

24. Pkt. 10.4 om incitamentsbetalinger er for os meget uklart. Hvis forholdet mellem den opnåede elproduktion og den aftalte elproduktion maksimalt kan være 1,0, svarer incitamentsbetalingen ikke til to afprøvninger af hvert anlæg som angivet i sidste afsnit/sætning. Vil I præcisere dette?

Svar: Ved hver afprøvning kan forholdet maksimalt være 1,0, da det betyder, at anlægget har leveret den efterspurgte mængde til det ønskede tidspunkt. Der ydes én incitamentsbetaling per afprøvning, dog højst to per år per anlæg.

25. Pkt. 10.5 giver modregningsadgang "i tilfælde af, at Anlæg helt eller delvist ikke er til rådighed", mens der i pkt. 13.1 gives mulighed for modregning "ved manglende levering af ydelsen, manglende tilgængelighed til ydelsen og levering af mangelfuld ydelse". Pkt. 13.1 giver en noget bredere modregningsadgang end pkt. 10.5. Hvilken er reelt gældende?

Svar: Pkt. 10.5 omhandler modregning som følge af at anlægget pga. havari, vedligehold eller lignende ikke er til rådighed. Pkt. 13.1 omhandler misligholdelse, hvilket ikke kun skyldes de førnævnte hændelser, og er derfor mere omfattende end pkt. 10.5.

26. Under pkt. 11 om betaling bør tilføjes et afsnit om betaling af de variable omkostninger for at undgå tvivl herom.

Svar: Se svar under spørgsmål 23 ovenfor.

27. Sidste afsnit i pkt. 11 giver Energinet mulighed for at tilbageholde betaling, hvis det konstateres, at leverandøren ikke har opfyldt/opfylder sine forpligtelser. Først og fremmest er dette i direkte modstrid med pkt. 13.3, der fastslår, at parterne ikke har ret til at tilbageholde ydelser i tilfælde af misligholdelse. Dernæst bør det præciseres, hvordan og hvem der kan konstatere denne misligholdelse, da Energinet ellers ganske vilkårligt kan vurdere, at der er tale om misligholdelse og tilbageholde sin betaling.

Svar: Punktet om ret til at tilbageholde betaling slettes i kontrakten inden aftaleindgåelse.

28. Dog har Energinet mulighed for at lade manglen afhjælpe af en tredjemand for jeres regning, hvis udbedringen ikke sker inden for en af Energinet accepteret frist.

Kan der indsættes en konkret frist, evt. flere alt efter type af mangel, for at undgå, at Energinet ikke ganske vilkårligt vil kunne beslutte at lade en mangel udbedre på jeres regning.

Svar: Bemærk af formuleringen, at det er en frist som Energinet skal acceptere. Det vil sige, at Leverandøren fastsætter en frist for udbedring som skal accepteres af Energinet. Overholder Leverandøren ikke den frist han selv har sat og accepteret af Energinet, så kan Energinet få udbedret skaden på Leverandørens regning. Det er en fair tilgang og giver ikke Energinet en arbitrær mulighed for at lade andre udføre arbejdet for Leverandørens regning. Formulering bibeholdes.

Pkt. 13.4 giver mulighed for ophævelse af hele aftalen, hvis en væsentlig misligholdelse ikke er afhjulpet inden for en frist på maksimalt 30 dage. Det vil

måske ikke altid være realistisk at kunne afhjælpe en væsentlig mangel inden for 30 dage (motorhavari) kan andet aftales?

Svar: Inden aftaleindgåelse tilføjes der i kontrakten, så ordlyden bliver:

"Inden Aftalen kan ophæves, skal der indrømmes den anden Part en rimelig frist til at afhjælpe den påberåbte misligholdelse, dog maksimalt 30 dage. Er misligholdelsen ikke afhjulpet efter udløb af 30 dages fristen, bortfalder Aftalen uden yderligere varsel. Parterne kan dog i særlige tilfælde aftale en frist, som er længere end 30 dage. En aftale om fristforlængelse ud over de 30 dage skal være accepteret af begge Parter inden udløb af 30 dages fristen."