

# Bilaga 1. Redovisning av resultat från offentligt samråd

## Nätutvecklingsplan 2025-2034

**Företag:** Öresundskraft Elnät AB  
**Version:** slutgiltig

## Innehållsförteckning

1	Samrådsredogörelse.....	3
---	-------------------------	---

# 1 Samrådsredogörelse

Nummer	Aktör	Synpunkt	Distributionsnätsföretagets svar
1	Helsingborgs kommun	Vi noterar en väsentlig skillnad mellan Öresundskrafts syn på kapaciteten för uttag i överliggande nät jämfört med bedömningen i Eons nätutvecklingsplan där det beskrivs som ”utmanande att möta prognosen för planerad konsumtion” i nordvästra Skåne.	Öresundskraft har under samrådsprocessen mottagit yttrande från överliggande nätägare EON där mer information tillkommit kring kapacitetssituationen i överliggande nät. Öresundskraft har även efter samrådsprocessen som en naturlig del i dialogen med överliggande nätägare fått ytterligare information och förtydliganden. I och med detta har Öresundskrafts i den slutgiltiga nätutvecklingsplanen ändrat kapacitetsstatus i överliggande nät för samtliga delområden. För att förhindra otydligheter i tolkningen av kapacitetssituationen har också färgkodningen i figur 3, 4, 5 och 6 som syftar till att beskriva kapacitetssituationen i överliggande nät tagits bort.
2	Helsingborgs kommun	Vi anser därför att behovet av flexibilitet som bedöms som 0 i planen bör ses över för att på bästa sätt undvika begränsningar vid nyanslutningar eller utökad behov i befintlig verksamhet. I stadens eleffektplan och i samrådsversionen av stadens kommande klimat- och energiplan har vi gemensamt identifierat flexibilitet som en nyckel för att öka vår självförsörjningsgrad.	Öresundskraft har sett över både formuleringar och volymuppskattningar i avsnitt 3.3. I syfte att förtydliga har även beskrivningen av flexibilitetsbehovet utökats och breddats genom att dela upp i specifikt behov och generell potential.
3	Helsingborgs kommun	Staden ser att det finns begränsad kapacitet för inmatning till överliggande nät och detta försvårar vårt arbete med att utöka elproduktion och öka självförsörjningsgraden i Helsingborg. Vi ser gärna ett förtydligande i texten kring vilka åtgärder som Öresundskraft planerar för att möjliggöra för nyanslutning av ny lokal elproduktion.	Öresundskraft arbetar i dag aktivt med att möjliggöra snabbare och fler anslutningar genom att utöka verktygslådan för ett effektivt nätutnyttjande. Bland annat sker aktiv köhantering mellan kunder, och arbetet med att införa mognadsgradsbegreppet i anslutningsförfarandet pågår. Vid om- och nybyggnationer tas även höjd för högre kapacitet. I dagsläget finns en god marginal för anslutning av ytterligare produktion under sommarhalvåret i Helsingborg. Självförsörjningsgraden hade ökat ytterligare med ökad produktion under vinterhalvåret.
4	Helsingborgs kommun	Staden saknar en tydlig bild över hur nya verksamhetsområden kommer påverka nätutvecklingen och det ökade behovet av effekt samt kapacitet.	Både nya verksamhetsområden och förändringar i effektbehov för befintliga verksamhetsområden är inkluderade i RISE metod. Modellen stödjer i dagsläget inte en uppdelning mellan nya och befintliga verksamhetsområden. Öresundskraft arbetar för att få till ett bättre datautbyte med kommunerna för att kunna använda en annan eller en kompletterande metod för just verksamhetsområden. Ett förtydliganden har gjorts i texten att metoden både omfattar nya

			och befintliga verksamhetsområden. Avsnittet kommunernas planer har delats upp i avsnitten bostäder och verksamhetsområden.
5	E.ON Energidistribution	Bjuvs kommun  Konsumtion • På kort sikt kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår. • På medellång och lång sikt kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion utöver prognosen.  Produktion på kort, medellång och lång sikt • E.ON kan möta vår prognos för behovet av produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen.	Öresundskraft har ännu inte tagit del av den prognos för konsumtion eller produktion som ligger till grund för kapacitetsbedömningen. En bedömning av kapacitetsläget på kommunnivå är i detta fall svårt att ta ställning till då andra elnätsägare än Öresundskraft också har elnät inom kommunen. Som en följd av detta har inga justeringar gjorts med yttrandet som grund.
6	E.ON Energidistribution	Helsingborgs kommun  Konsumtion • På kort sikt kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår. • På medellång och lång sikt kan E.ON möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta konsumtion utöver prognosen.  Produktion på kort, medellång och lång sikt • E.ON kan möta vår prognos för behovet av produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen.	Öresundskraft har ännu inte tagit del av den prognos för konsumtion eller produktion som ligger till grund för kapacitetsbedömningen. En bedömning av kapacitetsläget på kommunnivå är i detta fall svårt att ta ställning till då andra elnätsägare än Öresundskraft också har elnät inom kommunen. Som en följd av detta har inga justeringar gjorts med yttrandet som grund.
7	E.ON Energidistribution	Åstorp kommun  Konsumtion • På kort sikt kan E.ON kan möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen. • På medellång och lång sikt krävs ytterligare åtgärder för att E.ON ska	Öresundskraft har ännu inte tagit del av den prognos för konsumtion eller produktion som ligger till grund för kapacitetsbedömningen. En bedömning av kapacitetsläget på kommunnivå är i detta fall svårt att ta ställning till då andra elnätsägare än Öresundskraft också har elnät inom kommunen. Som en följd av detta har inga justeringar gjorts med yttrandet som grund.

		<p>kunna möta prognosen för konsumtion utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver prognosen medför att kapacitetsbegränsningar uppstår. Generellt finns en hög risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår vid anslutningar med regionnätspåverkan.</p> <p>Produktion på kort, medellång och lång sikt</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• E.ON kan möta vår prognos för behovet av produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen.</li> </ul>	
8	E.ON Energidistribution	<p>Ängelholms kommun</p> <p>Konsumtion</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• På kort sikt kan E.ON kan möta prognosen för konsumtion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen.</li> <li>• På medellång och lång sikt krävs ytterligare åtgärder för att E.ON ska kunna möta prognosen för konsumtion utan risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår. Anslutning av ytterligare konsumtion utöver prognosen medför att kapacitetsbegränsningar uppstår. Generellt finns en hög risk för att kapacitetsbegränsningar uppstår vid anslutningar med regionnätspåverkan.</li> </ul> <p>Produktion</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• På kort och medellång sikt kan E.ON kan möta prognosen för produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Det finns goda förutsättningar att ansluta produktion utöver prognosen.</li> <li>• På lång sikt kan E.ON möta prognosen för produktion utan risk för kapacitetsbegränsningar. Anslutning av ytterligare produktion utöver prognos ökar risken att kapacitetsbegränsningar uppstår.</li> </ul>	<p>Öresundskraft har ännu inte tagit del av den prognos för konsumtion eller produktion som ligger till grund för kapacitetsbedömningen. En bedömning av kapacitetsläget på kommunnivå är i detta fall svårt att ta ställning till då andra elnätsägare än Öresundskraft också har elnät inom kommunen. Som en följd av detta har inga justeringar gjorts med yttrandet som grund.</p>
9	E.ON Energidistribution	<p>Enligt den bedömningsmetod vi på E.ON använder ser vi ett behov av flexibilitet i de kommuner där ni också har elnät. Enligt er nätutvecklingsplan har ni inget identifierat behov av flexibilitet i ert nät, men skulle situationen ändras eller en ny bedömning kommer till en annan slutsats vill vi på E.ON gärna samarbeta med flexibla lösningar där det är möjligt.</p>	<p>Efter en fördjupad dialog med EON har det framkommit att det inte föreligger något flexibilitetsbehov som berör delar av EONs elnät som försörjer Öresundskrafts elnät.</p>
10	Svenska kraftnät	Inga synpunkter i yttrandet.	