



Slutanalys av

EU:s reviderade förnybartdirektiv (RED), vätgas

Förnybar vätgas (regleras både i direktivet och i en delegerad akt inom ramen för direktivet)

Huvudsakligt innehåll (*utveckling i priorfrågor jmf med ursprungsförslag*)

Det ursprungliga direktivförslaget innehöll strikta krav på förnybar vätgas. För att klassas som grön/hållbar/förnybar vätgas krävdes att den skulle ha producerats med nybyggd förnybar el, via krav på sk additionalitet, och utan möjlighet till undantag. Ursprungsförslaget skulle ha diskvalificerat all befintlig förnybar elproduktion som grund för förnybar vätgas varför Energiföretagen arbetade intensivt för att få fram förslag till undantag som skulle underlätta för förnybar vätgasproduktion i Sverige. Energiföretagen bedrev tillsammans med allierade intressentorganisationer, medlemsföretag och kunder ett omfattande påverkansarbete för att den fossilfria svenska energimixen ska få räknas som grön/hållbar. I den beslutade versionen så finns två undantag som skapar realistiska förutsättningar för kostnadseffektiv förnybar vätgasproduktion i Sverige.

Undantag 1 – krav på 90% andel förnybar el i det elområdet där vätgasproduktionen sker (tillämpligt för elområde 1 och 2).

Undantag 2 - krav på högsta koldioxidinnehåll i elproduktionen i det elområde där vätgasproduktionen sker samt krav på leveransavtal med producent av förnybar el (bedöms vara tillämpligt i elområde 3 och 4).

Vidare innehåller direktivet ett införande av ett mål för industrins användning av förnybar vätgas. Detta bedöms inte påverka Energiföretagens medlemmar mer är indirekt via en eventuell ökning av efterfrågan på förnybar vätgas från industrin, vilket bedöms positivt.

Effekter på medlemsföretagen; producenter, elhandlare och elnätsföretag och fjärrvärmeföretag

Genom att befintlig förnybar elproduktion får användas för produktion av förnybar vätgas så förbättras svenska elproducenters konkurrenssituation med omvärlden betydligt. En ökad tillgång på spillvärme från elektrolysörer vid produktion skapar också möjligheter för fjärrvärmesektorn och dessutom finns ett behov av biogen koldioxid, skapar affärsmöjligheter för anläggningar för fjärr- och kraftvärme, vid framställning av exempelvis e-metanol för fossilfritt fartygsbränsle (första produktionslinan är under byggnation i Örnsköldsvik).

Genomförande (*tidsram, process, möjlig samverkan med andra intressenter*)

Gäller redan från beslutet tidigare i år. Energimyndigheten har publicerat riktlinjer för kraven på elproduktionen. Energimyndighetens bedömning är att samtliga elområden i Sverige ligger under det satta gränsvärdet för utsläppsintensitet på 18 gCO₂ekv/MJ (gram

koldioxidekvivalenter per megajoul). När det gäller andel förnybar elproduktion är de två nordligaste elområdena över gränsvärdet på 90 procent.

Framtida påverkansfönster (tidpunkter för rapporteringar, utvärderingar enligt dir/förordn)

Mål för förnybar vätgas ska implementeras i enlighet med de generella kraven i direktivet dvs 18 månader från beslutet och förväntas göras på förslag av Energimyndigheten.