
Vindenergi Danmark er virksomhedens naturlige samarbejdspartner omstillingen til vedvarende energi.

Med køb af oprindelsesgarantier svarende til virksomhedens forbrug af elektricitet opgøres virksomhedens indirekte emissioner ved forbrug til nul. Dermed forbedres virksomhedens Scope 2 CO₂-regnskab i henhold til [GHG-protokollen](#)ⁱ.

Vindenergi Danmark er et andelsselskab som ejes af de danske vindmølleejere. Ved køb af oprindelsesgarantier gennem Vindenergi Danmark handles der direkte med producenten uden mellemlid, og indtægten tilfalder de danske vindmølleejere og deres investeringer i vedvarende energiproduktion.

Professionelt samarbejde

Mange forbrugere køber deres strøm og tilknyttede oprindelsesgarantier via deres el-leverandør. Vindenergi Danmark hjælper professionelle aktører med at reducere mellemlid og i stedet købe oprindelsesgarantier direkte fra producenten.

Vindenergi Danmark kan både rådgive og levere i henhold til a) Forbrugerombudsmandens retningslinjer for klimamæssige udsagnⁱⁱ, b) Energinets retningslinjer for udarbejdelse af deklARATIONERⁱⁱⁱ, c) GHG-protokollens revisionsprincipper for Scope 2 emissioner og d) RE100 tekniske indkøbskriterier for Scope 2^{iv}. Og desuden rådgive om de yderligere tilvalg man kan tage i henhold til de disse retningslinjer og principper.

a) Områdekriterier

Oprindelsesgarantier udstedes i henhold til Energiministeriets Bekendtgørelse om oprindelsesgaranti^v og er som udgangspunkt en markedskonform vare som kan handles på tværs af grænser. Energinet skal derfor i henhold til bekendtgørelsens kapitel 4, §10 behandle udenlandske oprindelsesgarantier såvel som danske. Af visse retningslinjer skal strømkilden alligevel opfylde visse geografiske kriterier. Af RE100 retningslinjerne defineres den ideelle markedsgrænse af elsektorens lov- og regulativer. Der kan af flere årsager derfor være en fordel i at købe oprindelsesgarantier som opstammer fra produktion i samme område hvor forbruget har fundet sted.

Vindenergi Danmark anbefaler dansk produktion, når forbruget finder sted i Danmark.

b) Alderskriterier

Som noget nyt sætter RE100 krav til alderen på anlæg fra 2024 og fremefter. Målet er at skubbe regeringer til at lette kravene for opsætning af ny vedvarende energi, og give forbrugerne øget evne til at kræve mere vedvarende energi i elnettet.

I tider med lave elpriser, kan indtægten fra salg af oprindelsesgarantier være afgørende for rentabiliteten af et ældre anlæg. Køb af oprindelsesgarantier fra ældre anlæg, som kan bidrage til

at gamle anlæg holdes længere tid i drift, kan således være lige så stærkt som køb af oprindelsesgarantier fra nye anlæg, som bidrager til at flere nye anlæg sættes i drift.

RE100 vurderer deres indkøbskrav løbende hver andet år, for at kravene altid er aktuelle.

Vindenergi Danmark anbefaler at følge indkøbskravene af det globale energiinitiativ RE100 eller ikke at sætte krav til anlægsalder.

c) Teknologikriterier

Som udgangspunkt udstedes der oprindelsesgarantier til alle vedvarende energianlæg i EU som ansøger om det. Der kan dog være forskellige retningslinjer og holdninger, afhængig af teknologien. F.eks. opfylder atomkraft ikke RE100 indkøbskriterier, og biomasse og vandkraft kan være underlagt yderligere principper og kriterier, for at sikre en bæredygtig energiproduktion.

Vindenergi Danmark anbefaler sol- og vindenergi ved jeres valg af energioprindelsen.

d) Tidspunkt for udstedelse

Det er givet at, enhver oprindelsesgaranti i det europæiske system har en levetid på 12 måneder fra produktionstidspunktet. Det er dog jævnfør VE direktivet artikel 4 og 5^{vi} op til det enkelte medlemsland hvordan indfrielsen m.m. behandles i praksis. I Danmark er Energinets retningslinjer, at forbrug i det aktuelle år, kan dækkes af oprindelsesgarantier fra produktion i sidste år eller det aktuelle år, så længe oprindelsesgarantierne indfries inden udgangen af marts året efter^{vii}.

I Frankrig kan oprindelsesgarantier for produktion i en given måned kun indfries til forbrug i samme måned^{viii} og hos Google har man en målsætning om at matche energiforbrug med energiproduktion på timebasis^{ix}. Der er fordele og ulemper ved både høje og lave granularitetskrav for oprindelsesgarantier. Især høje granularitetskrav vil medføre en stor administrativ byrde, som kan forekomme unødvendig, da man, i modsætning til det generelle el-system, ikke får skader på elnettet eller andre omkostninger, ved at have en lav granularitet.

Det Vindenergi Danmarks anbefaling at følge Energinets retningslinjer for indfrielse, og dermed afholde minimale omkostningerne til administration til fordel for både købe og sælger.

e) Ekstra tiltag - Forbrugerombudsmandens 2 blade – EKO Energy

I Danmark har især forbrugerombudsmandens retningslinjer for el handleres brug af strømbetegnelser på vedvarende energi været en grundsten for forbrugerforståelse og sikring mod greenwashing. Forbrugerombudsmandens retningslinjer stille konkrete krav til el handleres kommunikation og dokumentation for strøm fra vedvarende energikilder. På meget simpel vis, differentierer retningslinjerne mellem 3 kategorier.

Med tilkøb af [EKO Energy](#) får man både hjælp/retningslinjer til markedsføring og giver desuden et bidrag til finansieringen af vedvarende energiprojekter verden over, hvormed kravene for 2 blade opfyldes.

Vindenergi Danmark anbefaler tilkøb af EKO Energy mærkning, hvis man ønsker at bruge forbrugerombudsmandens retningslinjer i sin kommunikation, trods man ikke er el handler.

Vær i øvrigt opmærksom på

I henhold til GHG-protokollen er oprindelsesgarantier det stærkeste værktøj til at hævde oprindelsen af sit el-forbrug^{xii}. Dog er det vigtigt at være opmærksom på, at indsatsen bør kombineres med et effektivt og koordineret forbrug, for både at påvirke markedets bevægelse mod mere vedvarende energiproduktion, samt elnettets aktuelle CO2 aftryk.

Vindenergi Danmark anbefaler derfor både køb af oprindelsesgarantier samt optimering af forbruget, og af GHG-protokollens regnskabsmæssige retningslinjer, fremgår det at man både skal deklare sit forbrug med og uden oprindelsesgarantier^{xiii}. På [din-deklaration](#) kan man få oplyst om selskabets forbrug styrker eller svækker elnettets aktuelle CO2 aftryk.

i <https://ghgprotocol.org/blog/Scope-2-Accounting-update> side 51

Table 6.5 Example calculation for market-based method

Activity data per reporting period					Emission factors	Calculated emissions
Facility	Total energy consumption	Quantity of energy	Contractual instrument type	Meets Scope 2 Quality Criteria?	CO ₂ e emission rate	CO ₂ e (mt)
U.S. operations	5,000 MWh	1,000 MWh	PPA with REC retention	Yes Residual mix not available for U.S.	0 mt CO ₂ e / MWh	0 mt CO ₂ e
		2,000 MWh	REC purchase (bundled with energy)	Yes Residual mix not available for U.S.	0 mt CO ₂ e / MWh	0 mt CO ₂ e
		1,000 MWh	REC purchase (not bundled with energy)	Yes Residual mix not available for U.S.	0 mt CO ₂ e / MWh	0 mt CO ₂ e

ii <https://www.forbrugerombudsmanden.dk/media/55841/elhandlers-brug-af-klimamaessige-udsagn-ved-markedsfoering-af-stroem.pdf>

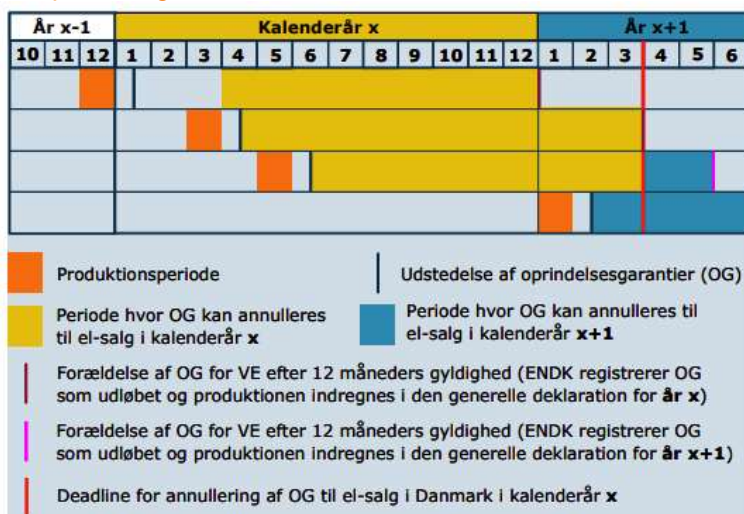
iii <https://energinet.dk/-/media/32571A6CFB6F4F5FA41A840808381561.PDF>

iv <https://www.there100.org/sites/re100/files/2020-09/RE100%20Making%20Credible%20Claims.pdf> & https://www.there100.org/sites/re100/files/2022-04/RE100%20Reporting%20Guidance%202022_2.pdf

v Bekendtgørelse om oprindelsesgaranti for VE-elektricitet BEK nr. 1323 af 03.12.2010

vi Europa-Parlamentets og Rådets Direktiv 2009/28/EF

vii <https://energinet.dk/-/media/32571A6CFB6F4F5FA41A840808381561.PDF> side 9



viii <https://recs.org/news/update-on-monthly-disclosure-in-france/>

ix <https://www.google.com/green/pdf/achieving-100-renewable-energy-purchasing-goal.pdf>

x <https://nyheder.tv2.dk/samfund/2021-01-18-arla-og-danske-bank-tager-begge-aeren-for-landmands-vindmoelle-der-er-jo-noget>

xii <https://ghgprotocol.org/blog/Scope-2-Accounting-update> side 48

Table 6.3 Market-based scope 2 data hierarchy examples

Data forms listed here should convey combustion-only (direct) GHG emission rates, expressed in metric tons per MWh or kWh. Reporting entities should ensure that market-based method data sources meet Scope 2 Quality Criteria. Instruments listed here are not guaranteed to meet Scope 2 Quality Criteria, but are indicative of instrument type.

Emission factors	Indicative examples	Precision
Energy attribute certificates or equivalent instruments (unbundled, bundled with electricity, conveyed in a contract for electricity, or delivered by a utility)	- Renewable Energy Certificates (U.S., Canada, Australia and others) - Generator Declarations (U.K.) for fuel mix disclosure - Guarantees of Origin (EU) - Electricity contracts (e.g. PPAs) that also convey RECs or GOs - Any other certificate instruments meeting the Scope 2 Quality Criteria	Higher ↑ ↓ Lower
Contracts for electricity, such as power purchase agreements (PPAs) ^a and contracts from specified sources, where electricity attribute certificates do not exist or are not required for a usage claim	- In the U.S., contracts for electricity from specified nonrenewable sources like coal in regions other than NEPOOL and PJM - Contracts that convey attributes to the entity consuming the power where certificates do not exist - Contracts for power that are silent on attributes, but where attributes are not otherwise tracked or claimed	
Supplier/Utility emission rates , such as standard product offer or a different product (e.g. a renewable energy product or tariff), and that are disclosed (preferably publicly) according to best available information	- Emission rate allocated and disclosed to retail electricity users, representing the entire delivered energy product (not only the supplier's owned assets) - Green energy tariffs - Voluntary renewable electricity program or product	
Residual mix (subnational or national) that uses energy production data and factors out voluntary purchases	Calculated by EU country under RE-DISS project^b	
Other grid-average emission factors (subnational or national) – see location-based data	- eGRID total output emission rates (U.S.)^c In many regions this approximates a consumption-boundary, as eGRID regions are drawn to minimize imports/exports - Defra annual grid average emission factor (UK) - IEA national electricity emission factors^d	

xiii <https://ghgprotocol.org/blog/Scope-2-Accounting-update> side 45

Figure 6.1 Determining which accounting methods to use for scope 2

