

Bilaga C – Försäkran om överensstämmelse för synkron kraftproduktionsmodul typ C

Anläggningsägaren lämnar härmed en specificerad försäkran om överensstämmelse med RfG och EIFS 2018:2 inför:

- tillfälligt driftsmeddelande slutgiltigt driftsmeddelande

Försäkran är baserad på dokumentationen av kravuppfyllnad enligt tabell 1–2.

Projekt/anläggning:.....

Anläggningsägare, namn och befattning:.....

.....

Ort, datum:.....

Underskrift

anläggningsägare:.....

Allmänna krav

Tabell 1: Krav för typ C-anläggningar.

Allmänna krav för typ C-anläggningar		Hänvisning till RfG 2016/631	Nationell tillämpning i EIFS 2018:2	Krav uppfyllt Ja/Nej	Hänvisning till kravuppfyllnad Bilaga/stycke
Skallkrav					
1.	Kortaste tids-perioden under vilka en KPM måste fungera med olika frekvenser som avviker från ett nominellt värde, utan att kopplas bort från nätet	Artikel 13.1.a	Kapitel 3 §1		
2.	Tålighet mot snabba frekvensändringar	Artikel 13.1.b	Kapitel 3 §2		
3.	Frekvenssvar vid begränsat frekvenskänslighetsläge (LFSM-O)	Artikel 13.2.	Kapitel 3 §3-6		
4.	Oavsett frekvens upprätthålla konstant effekt vid sitt målvärde, utom när effekten följer förändringar angivna i 13.2 och 4 samt 15.2.c	Artikel 13.3			

	beroende på tillämplighet				
5.	Tillåten minskning av aktiv effekt från maximal effekt som en följd av sjunkande frekvens	Artikel 13.3	Kapitel 3 §7		
6.	Villkor för automatisk anslutning av en KPM till nätet	Artikel 13.7	Kapitel 3 §8-9		
7.	Spänning- och tidsparametrar för feltålighet vid symmetriska och asymmetriska fel	Artikel 14.3.a.i-vi och 15.4	Kapitel 3 §10-11, 13-16		
8.	Upprätthålla utmatning av aktiv effekt inom definierat spänningsintervall		Kapitel 3 §18		
9.	Effektstyrning - alternativ till automatisk fjärrstyrning, ändringshastigheter för lokal effektstyrning	Artikel 15.2.b	Kapitel 3 §31		
10.	Krav för begränsat frekvenskänslighetsläge - underfrekvens (LFSM-U)	Artikel 15.2.c	Kapitel 3 §20-22		
11.	Drift i frekvenskänslighetsläge (FSM)	Artikel 15.2.d	Kapitel 3 §23-29		
12.	Bortkoppling av last på grund av underfrekvens, för KPM som kan fungera som last eller pumpkraft-stationer	Artikel 15.2.f			
13.	Signaler för övervakning i realtid av FSM	Artikel 15.2.g.i			
14.	Specifisering av ändringshastigheter vid effekt-reglering av KPM av typ C och D		Kapitel 3 §31		
15.	Specifisering av stegändring av produktion inom frekvensområdet 49-		Kapitel 3 §32		

	51 Hz för KPM av typ C och D				
Samordnas med SvK					
16.	Underspänningskydd och krav rörande principer och inställningar för elektriska skydd	Artikel 14.3.a.vii			
17.	Systemåterställning avseende återinkoppling efter tillfällig bortkoppling orsakad av störning	Artikel 14.4			
18.	Regler, principer och inställningar	Artikel 14.5.a			
19.	Krav rörande principer och inställningar för elektriska skydd, och dess prioriteringsordning	Artikel 14.5.b-c			
20.	Tidsintervall och innehåll i informationsutbyte	Artikel 14.5.d			
21.	Effektstyrning - reglersystem av aktiv effekt i enlighet med instruktioner från SvK	Artikel 15.2.a	Kapitel 3 §19		
22.	Övervakning i realtid av FSM	Artikel 15.2.g.ii			
23.	Automatisk bortkoppling på grund av spänningsvariation	Artikel 15.3			
24.	Förmåga till dödnätsstart	Artikel 15.5.a			
25.	Förmåga till ö-drift	Artikel 15.5.b			
26.	Snabb åter-synkronisering och husturbindrift	Artikel 15.5.c	Kapitel 3 §30		
27.	Bortkoppling vid förlust av fasvinkelstabilitet eller reglering	Artikel 15.6.a			
28.	Felregistrering och övervakning	Artikel 15.6.b			

29.	Simulerings-modeller	Artikel 15.6.c			
30.	Anordningar för systemdrift och systemsäkerhet	Artikel 15.6.d			

Krav för synkrona kraftproduktionsmoduler

Tabell 2. Krav för synkrona kraftproduktionsmoduler av typ C.

Krav för synkrona kraftproduktionsmoduler av typ C	Hänvisning till RfG 2016/631	Nationell tillämpning i EIFS 2018:2	Krav uppfyllt Ja/Nej	Hänvisning till kravuppfyllnad Bilaga/stycke
Skallkrav				
31.	Reglersystem för spänning för tillhandahållandet av konstant uttagsspänning	Artikel 17.2.b	Kapitel 4 §1-5	
32.	Återhämtning av aktiv effekt efter fel	Artikel 17.3	Kapitel 4 §6	
33.	Förmåga till reaktiv effekt vid drift med aktiv effekt lägre än maximal kontinuerlig effekt (Pmax)	Artikel 18.2.c		
34.	Automatisk spänningsreglering		Kapitel 4 §7	
Samordnas med SvK				
35.	Förmåga till reaktiv effekt i samband med varierande spänning vid maximal kont. effekt	Artikel 18.2.b.i-iii	Kapitel 4 §8-9	
36.	Tidsramar för byte av arbetspunkt	Artikel 18.2.b.iv		
Ytterligare/kompletterande krav				
37.	Förmåga till reaktiv effekt om ansl. punkt inte på transformatorns uppsida	RfG: Artikel 18.2.a		