



EUROPEISKA  
KOMMISSIONEN

Bryssel den 30.11.2016  
COM(2016) 862 final

ANNEX 1

**BILAGA**

**till**

**EUROPAPARLAMENTETS OCH RÅDETS FÖRORDNING**

**om riskberedskap inom elsektorn och om upphävande av direktiv 2005/89/EG**

[...]

## **BILAGA**

### **Mall för riskberedningsplan**

Följande mallar ska fyllas i på engelska.

#### ALLMÄN INFORMATION

- Namn på den behöriga myndighet som har ansvaret för utarbetandet av denna plan
- Medlemsstater i regionen

#### **1. SAMMANFATTNING AV ELKRISSCENARIERNA**

Beskriv kortfattat de riskscenarier som fastställts på regional och nationell nivå i enlighet med artiklarna 6 och 7, inbegripet en beskrivning av de antaganden som använts.

#### **2. DEN BEHÖRIGA MYNDIGHETENS ROLLER OCH ANSVAR**

Fastställ roller och ansvar för de behöriga myndigheterna och de organ till vilka uppgifter har delegerats.

#### **3. FÖRFARANDE OCH ÅTGÄRDER VID EN ELKRIS**

##### **3.1. Nationella förfaranden och åtgärder**

- (a) Beskriv de förfaranden som ska följas i en elkris, inbegripet scheman för informationsflöden.
- (b) Beskriv förebyggande och förberedande åtgärder.
- (c) Beskriv åtgärder för att mildra elkrissituationer, särskilt åtgärder på efterfrågesidan och försörjningssidan, och ange samtidigt under vilka omständigheter dessa åtgärder kan användas, i synnerhet den utlösande faktorn för varje åtgärd. Om icke-marknadsbaserade åtgärder övervägs måste de vara vederbörligen motiverade mot bakgrund av de krav som anges i artikel 15.
- (d) Lägga fram en detaljerad plan för belastningsfrånkoppling, inbegripet uppgifter om när belastningar ska frånkopplas, under vilka omständigheter, hur stora belastningar som ska frånkopplas och till vem de ska inkopplas. Ange vilka kategorier av elanvändare som bör få särskilt skydd mot bortkoppling och förklara varför deras skydd är nödvändigt i syfte att skydda personlig säkerhet.
- (e) Beskriv de mekanismer som används för att informera allmänheten om elkrisen.

##### **3.2. Regionala förfaranden och åtgärder**

- (a) Beskriv de mekanismer som man kommit överens om för att samarbeta inom regionen och för att säkerställa lämplig samordning före och under elkrisen, inbegripet beslutsförfarandena för lämpliga åtgärder på regional nivå.
- (b) Beskriv överenskomna åtgärder som ska användas i situationer med samtidiga kriser, inbegripet prioriteringen av kunder och regionala planer för belastningsfrånkoppling samt finansiella arrangemang för stöd för att

förebygga eller mildra en elkris. Inkludera i beskrivningen av sådana arrangemang exempelvis en definition av en utlösande faktor för stödet, beräkningsformeln eller beloppet, utbetalande och mottagande parter och skiljedomsregler. Ange när och hur de regionala planerna för belastningsfrånkoppling ska utlösas.

- (c) Beskriv de mekanismer som införts för att samarbeta och för att samordna åtgärder före och under elkrisen med andra medlemsstater utanför regionen samt med tredjeländer inom det berörda synkronområdet.

#### **4. KRISLEDARE ELLER KRISGRUPP**

Ange vem krisledaren eller krisgruppen är och definiera dess roll. Ange kontaktuppgifter.

#### **5. SAMRÅD MED BERÖRDA PARTER**

Beskriv i enlighet med artikel 10.1 den mekanism som använts för samråden för utarbetandet av denna plan och vilka resultat som uppnåtts i samråden med

- (a) el- och gasföretag,
- (b) relevanta organisationer som företräder hushållens intressen,
- (c) relevanta organisationer som företräder industriella elkunders intressen, inbegripet gasföretag,
- (d) nationella tillsynsmyndigheter.

#### **6. KRISTESTER**

- (a) Ange tidsplanen för de årliga regionala (även nationella om tillämpligt) simuleringarna av svar i realtid i elkrisituationer.
- (b) Ange överenskomna förfaranden och berörda aktörer enligt artikel 12.1 d.

För uppdateringarna av planen: Beskriv i korthet de tester som genomförts sedan den senaste planen antogs och de viktigaste resultaten. Ange vilka åtgärder som har vidtagits till följd av dessa tester.