

FORSKRIFT C1: VILKÅR FOR BALANCEANSVAR

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
15. august 2019

Forfatter:
HEP/SGL

Ændringer der er anmeldt til FSTS i juni 2018 fremgår med gult samt evt. ændringsmarkering. Dette skal der ses bort fra i høring maj 2019
Ændringer forbundet med NBS er markeret med grøn/SGL

UDKAST - METODEANMELDT

						[DATO]
						[NAVN]
		Maj 2019	Maj 2019	Aug. 2019		[DATO]
		SGL	HEP	SGL/HEP		[NAVN]
REV.	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	REVIEWED	APPROVED	

Revisionsoversigt

KAPITELNR.	TEKST	REVISION	DATO
4.1	Indførelse af ny gebyrstruktur, jf. forslag til harmoniseret balanceafregning i Norden	MRP	Juli 2008
4.2	Indførelse af kreditforsikringer	HEP	Dec. 2010
6	Præcisering af vilkår for net- og transmissionsvirksomheders balanceansvar for nettab	LEG	Juli 2008
Alle	Redaktionelle rettelser	LEG	Juli 2008
Alle	Redaktionelle rettelser, herunder ny skabelon		Dec. 2010
Definitio- ner 3.1, 3.3, 4, 8, 9	Præcisering af balanceansvar, Rettelser pga. DataHub, 2012	HSF/HEP	Jan. 2012
9	Ændring af frist for anmeldelse af leverandørforhold på anlæg med status nyoprettet.	HLJ	Sep. 2013
Alle	Implementering af engrosmodellen og omskrivning af teksten, således at regler beskrives i forskriften og vejledning til reglerne findes i bilag 2.	HLJ	Aug. 2015
3	Indførelse af leverandør af balancerings tjenester	HEP	Apr. 2018
2, 2.5, 3, 4.1, 5, 6, 8 Bilag 1, 2 og 3	Energinets indtræden i fælles nordisk balanceafregning	HEP/SGL	Maj 2019

Bilagsoversigt

NR.	TEKST	VERSION	DATO
1	Aftalen justeret i overensstemmelse med revideret forskrift C1	MRP	Juli 2008
1	Aftalen justeret i overensstemmelse med revideret forskrift C1	HEP	Dec. 2010
1	Aftalen justeret i overensstemmelse med revideret forskrift C1	HLJ	Aug. 2015
2	Redaktionelle rettelser	GMA	Dec. 2010
3	Redaktionelle rettelser	LEG	Juli 2008
2	Bilag 2 udgået og overgår til elektronisk		Jan.

3	Bilag 3 og 4 udgået		2012
4			
2	Vejledning til reglerne i forskriften	HLJ	Aug. 2015
1	Aftalen justeret i overensstemmelse med revideret forskrift C1	SGL	Aug.
2	eSett Imbalance Settlement Agreement tilføjet		2019
3	Vejledning justeret i overensstemmelse med revideret forskrift C1		

UDKAST - METODEANMELDT

INDHOLD

1. Læsevejledning.....	6
2. Terminologi og definitioner	7
2.1 Aftagepligtig produktion.....	7
2.2 Aktør.....	7
2.3 Aktørplan	7
2.4 Arbejdsdage	7
2.5 Balanceafregningsansvarlig	7
2.6 Balanceansvar	7
2.7 Balanceansvarlig aktør (BRP)	7
2.8 Balancekraft	7
2.9 DataHub	7
2.10 Elforsyningsnet	7
2.11 Elleverandør.....	7
2.12 Forbrugsbalanceansvarlig aktør.....	8
2.13 GSRN-nr.	8
2.14 Handelsbalanceansvarlig aktør.....	8
2.15 Kreditramme	8
2.16 Kreditforsikring	8
2.17 Kunde.....	8
2.18 Leverandør af balanceringstjenester (BSP).....	8
2.19 Måleansvarlig.....	8
2.20 Målepunkt.....	8
2.21 Netområde.....	8
2.22 Netvirksomhed	9
2.23 Produktionsbalanceansvarlig aktør	9
3. Formål, anvendelsesområde og forvaltningsmæssige bestemmelser	10
3.1 Forskriftens formål, anvendelsesområde og hjemmel	10
3.2 Hjemmel.....	10
3.3 Klage og Sanktioner	10
3.4 Ikrafttræden.....	11
4. Generelt om balanceansvar og levering af balanceringstjenester.....	12
4.1 Balanceansvarlige aktører	12
4.2 Leverandører af balanceringstjenester.....	13
5. Godkendelse af balanceansvarlig aktør	14
5.1 Abonnement og tarif	14
5.2 Sikkerhedsstillelse.....	14
5.2.1 Kreditforsikring.....	15
5.2.2 Bestemmelse af kreditramme	15
5.2.3 Frigivelse af sikkerhedsstillelse.....	16
6. Skift af balanceansvarlig aktør	17

6.1	Den balanceansvarlige aktørs overdragelse af balanceansvarsaftalen	17
6.2	Skift af balanceansvarlig aktør	17
6.2.1	Forbrugsmålepunkter	17
6.2.2	Produktionsmålepunkter	17
6.3	Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. opsigelse	17
6.4	Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. væsentlig misligholdelse	18
6.5	Målepunkter uden en balanceansvarlig aktør	18
6.5.1	Forbrugsmålepunkter	18
6.5.2	Produktionsmålepunkter	18
7.	Oversigt over sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2	21
	Bilag 1 - Aftale om balanceansvar	23
	Bilag 2 – Imbalance settlement Agreement	28
	Appendix 1 Fees	41
	Bilag 3 – Vejledning til reglerne i kapitel 3-6	42

1. Læsevejledning

Denne forskrift indeholder generelle og specifikke krav vedrørende vilkår for balanceansvar.

Forskriften er bygget op således, at **kapitel 2** indeholder terminologi og definitioner, som anvendes i de efterfølgende kapitler.

Energinet har i **kapitel 2** defineret, hvad en balanceafregningsansvarlig er ansvarlig for. Til orientering kan Energinet oplyse, at opgaven som balanceafregningsansvarlig er udliciteret til selskabet eSett, som Energinet er medejer af. **Rollefordelingen indebærer, at det fortsat er Energinet, der udformer markedsforskrifter, herunder definerer de præcise vilkår for balanceafregningen, som forelægges Forsyningstilsynet, mens eSett alene administrerer de godkendte regler.**

Kapitel 3 indeholder de forvaltningsmæssige bestemmelser i forskriften.

Kapitlerne 4 til 7 indeholder regler for balanceansvar og håndtering heraf i detailmarkedet for el, herunder godkendelse af balanceansvarlig aktør, skift af balanceansvarlig aktør samt ændring af leverandørforhold på produktionsmålepunkter.

Der er udarbejdet vejledning til reglerne i kapitel 4-7. Vejledning til de enkelte kapitler findes i Bilag 2.

Kapitel 7 indeholder oversigt over sanktionering af forpligtelser.

Bilag 1: Aftale om balanceansvar.

Bilag 2: **Imbalance Settlement Agreement**

Bilag 3: Vejledning til reglerne i Kapitel 3-6.

Forskriften er udgivet af Energinet og kan fås ved henvendelse til:

Energinet
Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44

Forskriften kan hentes på www.energinet.dk i hovedmenu "EL" under "**Rammer og regler**", "Markedsforskrifter".

2. Terminologi og definitioner

2.1 Aftagepligtig produktion

Elektricitet produceret på decentrale kraftvarmeværker mindre end 5 MW samt vedvarende energi (vindmøller samt forskellige former for biomasse, biogas og solceller), som Energinet har pligt til at aftage til lovbestemte priser.

2.2 Aktør

Fællesbetegnelse for parter, undtagen kunder og tredjeparter, der agerer i elmarkedet. Dvs. netvirksomhed, elleverandør, balanceansvarlig, transmissionsvirksomhed og systemansvarlig.

2.3 Aktørplan

Den balanceansvarlige aktørs samling af handelsplaner for køb/salg af elektricitet i MWh pr. time indsendt dagen før driftsdøgnet.

2.4 Arbejdsdage

Arbejdsdage som defineret i Forskrift D1: Afregningsmåling – Bilag 3: Definition af arbejdsdage.

2.5 Balanceafregningsansvarlig

Virksomhed, der er ansvarlig for at udføre balanceafregningen i det nordiske elmarked, herunder beregning og fakturering af balanceafregning, jf. forskrift C1 samt fakturering af systemydelser med markedsaktørerne.

2.6 Balanceansvar

Den enkelte aktørs ansvar for afvigelse mellem aktørplan og det faktiske forbrug/produktion på en række målepunkter.

2.7 Balanceansvarlig aktør (BRP)

En aktør der er godkendt af og har indgået aftale med Energinet om varetagelse af balanceansvar. Aftale om balanceansvar findes i Bilag 1.

2.8 Balancekraft

Balancekraft er forskellen mellem aktørplan og faktisk driftstilstand. Udvekslingen af balancekraft mellem aktører administreres af Energinet ved balanceafregning.

2.9 DataHub

En it-plattform der ejes og drives af Energinet. DataHub håndterer måledata, stamdata, nødvendige transaktioner samt kommunikationen med alle elmarkedets aktører i Danmark.

2.10 Elforsyningsnet

Samlet begreb for kollektive og direkte elforsyningsnet som defineret i Elforsyningsloven.

2.11 Elleverandør

En virksomhed, der

1) er optaget af Energinet som elleverandør i DataHub

2) og

- sælger el til kunder og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for målepunktet, eller

- køber el af producenter og sikrer varetagelsen af balanceansvaret for målepunktet.

2.12 Forbrugsbalanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør der har balanceansvaret for forbrug, herunder nettab. Har endvidere balanceansvaret for aftaler om fysisk elhandel relateret til forbruget på de målepunkter, aktøren er forbrugsbalanceansvarlig for.

2.13 GSRN-nr.

Et 18-cifret entydigt identifikationsnummer af et målepunkt. Betegnes også som målepunkts ID.

2.14 Handelsbalanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør der udelukkende varetager balanceansvar i relation til fysisk elhandel (en trader).

2.15 Kreditramme

Aktørens forventede maksimale udestående i balanceafregningen overfor Energinet ved normal afregningsfrekvens.

2.16 Kreditforsikring

Forsikring som virksomheder kan tegne i et forsikringselskab, og derigennem sikre sine tilgodehavender hos kunderne.

2.17 Kunde

Den (eller de), der disponerer over et målepunkt, og som dermed har ret til at indgå aftaler med retsvirkning for dette målepunkt, dvs. har ret til at foretage leverandørskift, melde fraflytning på målepunktet mv. En kunde kan enten være en juridisk eller fysisk person.

2.18 Leverandør af balancerings tjenester (BSP)

En elproducent/elforbruger/aktør, der er godkendt til at levere balancerings tjenester i overensstemmelse med de gældende prækvalifikationskrav for den specifikke tjeneste.

2.19 Måleansvarlig

Den måleansvarlige for et målepunkt er den netvirksomhed, i hvis område målepunktet er placeret.

2.20 Målepunkt

Et fysisk eller defineret (virtuelt) punkt i elforsyningsnettet, hvor elektrisk energi måles, beregnes som en funktion af flere målinger eller estimeres. Klassificeres som forbrugs-, produktions- eller udvekslingsmålepunkt. Et målepunkt er den mindste enhed i elmarkedet i forbindelse med opgørelse af elektrisk energi for kunder og aktører. Et målepunkt er identificeret med et GSRN-nr.

2.21 Netområde

Et nærmere afgrænset område hvortil der i medfør af Elforsyningsloven er givet bevilling til at drive netvirksomhed, og som er separat afgrænset mod de tilstødende elforsyningsnet med 15/60-målere, som indgår i DataHub's opgørelser i elmarkedet.

2.22 Netvirksomhed

Virksomhed med bevilling, der driver distributionsnet.

2.23 Produktionsbalanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør der har balanceansvaret for produktion. Har endvidere balanceansvaret for aftaler om fysisk elhandel relateret til produktionen på de målepunkter, aktøren er produktionsbalanceansvarlig for.

UDKAST - METODEANMELDT

3. Formål, anvendelsesområde og forvaltningsmæssige bestemmelser

3.1 Forskriftens formål, anvendelsesområde og hjemmel

Forskriften er jf. § 7, stk. 1 systemansvarsbekendtgørelsen¹ udarbejdet efter drøftelser med netvirksomheder og elleverandører og har været i ekstern høring inden anmeldelse til [Energistyrelsen](#).

Forskriften indeholder regler og vilkår for balanceansvar [samt regler og vilkår for en leverandør af balancerings-tjenester](#).

Forskriften henvender sig primært til dem, der allerede har, eller dem, der ønsker at indgå aftale med Energinet som balanceansvarlig aktør [eller ønsker at optræde som leverandør af balancerings-tjenester](#). Herudover henvender forskriften sig til alle, der som udgangspunkt kan være balanceansvarlige aktører [eller leverandører af balancerings-tjenester](#), fx elleverandører, netvirksomheder og elproduktions-selskaber.

Endelig præciserer forskriften desuden, hvilke oplysninger, der er nødvendige til varetagelse af Energinets opgaver i relation til balanceansvar, og som aktørerne derfor har pligt til at meddele Energinet efter anmodning, jf. [selforsyningslovens](#) § 84, stk. 5².

Forskriften har gyldighed indenfor rammerne af elforsyningsloven.

3.2 Hjemmel

Forskriften er udstedt med hjemmel i § 28, stk. 2, nr. 13, og § 31, stk. 2 i elforsyningsloven samt § 7, stk. 1, nr. 4) i systemansvarsbekendtgørelsen.

3.3 Klage og Sanktioner

Klage

[Klager](#) over forskriften kan jf. § 7, stk. 3 i [systemansvarsbekendtgørelsen](#) indbringes for [Energistyrelsen](#) Forsyningstilsynet, Carl Jacobsens Vej 35, 2500 Valby.

Klager over Energinets forvaltning af bestemmelserne i forskriften kan ligeledes indbringes for [Energistyrelsen](#) Forsyningstilsynet, jf. elforsyningsloven § 31, stk. 4.

[Klager over den balanceansvarlige forvaltning af bestemmelserne i forskriften kan indbringes for Energinet](#)

Afgørelser truffet af Energinet, der medfører afregistrering af en aktør som bruger af DataHub, kan desuden af aktøren, som afgørelsen vedrører, forlanges indbragt for domstolene, jf. elforsyningsloven § 31, stk. 5.

Spørgsmål vedrørende administrationen af bestemmelserne i forskriften kan rettes til Energinet.

¹ Bek. nr. 891 af 17. august 2011 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet mv.

² Lovbekendtgørelse nr. ~~521329~~ af ~~2517. januar 2019~~~~november 2013~~ med senere ændringer.

Sanktioner

sanktioner efter denne forskrift fremgår i afsnit 8.

3.4 Ikrafttræden

Nærværende forskrift forventes at træde i kraft **Q1, 2021** under forudsætning af Forsyningstilsynets godkendelse og afløser "Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar, 1. april 2016". I tillæg til nærværende forskrift foreligger Bilag 1 "Aftale om balanceansvar" **samt Bilag 2 "Imbalance Settlement Agreement".**

Ønsker om yderligere oplysninger og spørgsmål kan rettes til Energinets kontaktperson for denne forskrift som anført på Energinets hjemmeside www.energinet.dk. Forskriften anmeldes til Energitilsynet-Forsyningstilsynet efter reglerne i elforsyningslovens §§ 73a, stk. 3 og 76, stk. 3, metodebekendtgørelsens³ § 1 samt systemansvarsbekendtgørelsens § 7, stk. 2.

³ Bekendtgørelse om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer mv., bek. nr. 1085 af 20. september 2010.

4. Generelt om balanceansvar og levering af balancerings tjenester

Til alle produktions- og forbrugsmålepunkter, samt til al handel med fysisk el skal der være tilknyttet en balanceansvarlig aktør.

En balanceansvarlig aktør skal have en uopsagt "Aftale om balanceansvar" med Energinet.

Som udgangspunkt er forbrugere, producenter og elleverandører selv balanceansvarlige for deres eget forbrug, produktion og elhandel. Det gælder også netvirksomheder, der som udgangspunkt er balanceansvarlig for nettabet i eget net.

Alle, der agerer i elmarkedet, men ikke har indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet og dermed ikke selv varetager balanceansvaret, har pligt til at overdrage deres balanceansvar til en godkendt balanceansvarlig aktør i henhold til aftale med denne.

4.1 Balanceansvarlige aktører

Den balanceansvarlige aktør er over for Energinet den balanceafregningsansvarlige finansielt ansvarlig for:

- afvigelser mellem indsendte handelsplaner og faktisk forbrug/produktion for de målepunkter, som denne er balanceansvarlig for
- omkostninger til køb af balancekraft, som Energinet som systemansvarlig virksomhed skal foretage til opretholdelse af balancen.

For hvert målepunkt er der én elleverandør og én balanceansvarlig aktør. En elleverandør kan for alle forbrugsmålepunkter i et netområde kun have én balanceansvarlig.

Der er tre typer af balanceansvarlige aktører:

- forbrugsbalanceansvarlige aktører
- produktionsbalanceansvarlige aktører
- handelsbalanceansvarlige aktører.

Den balanceansvarlige aktørs identitet er i DataHub kun synlig for elleverandøren. På samme vis er det udelukkende elleverandøren, som kan se de fulde stamdata for de kunder, elleverandøren håndterer. Den balanceansvarlige aktør har ikke adgang via DataHub til data for de målepunkter, den balanceansvarlige har balanceansvaret for, men kan ved konkret behov anmode Energinet om udtræk heraf til udlevering.

Den balanceansvarlige aktør får ikke besked via DataHub, når balanceansvaret for et målepunkt overføres til eller fra den pågældende balanceansvarlige aktør som led i leverandørskift, flytninger mv. Den balanceansvarlige får dog besked fra DataHub om generelle skift af balanceansvar, dvs. når der i DataHub skiftes balanceansvarlig for en elleverandør skifter balanceansvarlig for et antal målepunkter som led i et samlet skift af balanceansvarlig aktør i et givet netområde. Skiftet implementeres i DataHub ud fra oplysninger fra den balanceafregningsansvarlige.

En balanceansvarlige aktør kan alene frigøre sig for ansvaret som balanceansvarlig aktør i overensstemmelse med de vilkår, der fremgår af denne Forskrift C1 samt "Aftale om Balanceansvar".

4.2 Leverandører af balanceringstjenester

Elproducenter, elforbrugere eller aktører, der ønsker at levere balanceringstjenester, skal rette henvendelse til Energinet med henblik på at blive kvalificerede til at afgive bud på balanceringstjenester/systemydelse. Leverandøren skal før levering ved dokumentation og test eftervise, at han er i stand til at overholde de tekniske krav, jf. Udbudsbetingelser for systemydelser⁴.

Det er en forudsætning for leverandørens videre deltagelse i de forskellige markeder for systemydelser, at han har indgået aftale med en balanceansvarlig aktør om tilbudsgivning, levering og afregning af de relevante systemydelser. Det er således den balanceansvarlige aktør, der afgiver bud på vegne af leverandøren overfor Energinet, sikrer leverancen og forestår afregning af leverandørerne.

Den balanceansvarlige aktør skal give mulighed for aggregering af forbrugsanlæg, energilageranlæg og elproduktionsanlæg med henblik på maksimal udnyttelse af de tilgængelige balanceringstjenester. Data, som Energinet måtte have behov for til kontrol af ydelserne mv., rekvireres hos leverandøren af balanceringstjenester via den balanceansvarlige aktør.

Den komplette gengivelse af de kommercielle vilkår ved levering af balanceringstjenester, herunder reglerne for afregning af balanceringstjenester og konsekvenser i tilfælde af manglende overholdelse af vilkår og betingelser, fremgår af Udbudsbetingelser for systemydelser.

⁴ Dok.nr. 13/80940-90 "Systemydelser til levering i Danmark. Udbudsbetingelser".

5. Godkendelse af balanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør skal opfylde følgende krav for at blive godkendt som balanceansvarlig aktør af Energinet:

1. Skal have indgået "Aftale om balanceansvar" [med Energinet⁵](#) og "[Imbalance Settlement Agreement](#)" [med den balanceafregningsansvarlige⁶](#).
2. Skal være momsregistreret i Danmark eller i et andet EU-land eller EØS-land.
3. Skal om nødvendigt stille behørig sikkerhed for sine forpligtelser efter reglerne i kapitel 4.2.
4. Skal have gennemført en af Energinet godkendt test af sin kommunikation med Energinet efter reglerne i Forskrift F1: EDI-kommunikation med DataHub i elmarkedet og Forskrift F: EDI-kommunikation.
5. Skal elektronisk oplyse nødvendige stamdata til [den balanceafregningsansvarlige Energinet](#) via formularen "Stamdata for balanceansvarlige elaktører" på www.energinet.dk.

5.1 Abonnement og tarif⁷

Balanceansvarlige aktører skal betale følgende til [Energinet den balanceafregningsansvarlige](#):

1. Et [månedligt/ugentligt](#) abonnement.⁸
2. Tarif pr. MWh købt eller solgt balancekraft vedrørende forbrug og/eller handel.⁹

Elleverandører skal betale følgende tariffer til Energinet:

1. Tarif pr. MWh målt produktion.¹⁰
2. Tarif pr. MWh målt forbrug.¹¹

Abonnement og tariffer justeres årligt pr. 1. januar, og satserne for det efterfølgende år vil blive meddelt på Energinets hjemmeside senest 3 måneder før den 1. januar i det pågældende år.

5.2 Sikkerhedsstillelse

Energinet anvender som udgangspunkt kreditforsikringer.

Såfremt forsikringsgesellschaften giver afslag på at tegne kreditforsikring eller giver tilbud om delvis kreditforsikring af en balanceansvarlig aktør, vil Energinet om nødvendigt anmode aktøren om at stille en anfordringsgaranti, der modsvarer den manglende kreditforsikring.

⁵ Aftalen [med Energinet](#) er gengivet i Bilag 1.

⁶ [Aftalen med den balanceafregningsansvarlige eSett](#), er gengivet i bilag 2.

⁷ Betalingerne blev tidligere benævnt som gebyrer. I forbindelse med indførelse af engrosmodellen skelnes der mellem abonnement, gebyr og tarif. De 3 begreber er defineret i Forskrift H3: Afregning af engrosydelsler og afgiftsforhold.

⁸ Udgør i 201519 1.500,30 DKK/EUR/måned/uge.

⁹ Udgør i 201519 1,00 DKK/MWh.

¹⁰ Udgør i 20159 0,5986 DKK/MWh.

¹¹ Udgør i 20159 1,3163 DKK/MWh.

5.1.15.2.1 Kreditforsikring

Forsikringsselskabets bevilling af kreditforsikring til den enkelte balanceansvarlige aktør sker ud fra en objektiv vurdering af aktørens kreditværdighed efter gennemsigtige og ikkediskriminerende principper.

Vurderingen af aktørens kreditværdighed foretages ud fra et pointsystem, som er baseret på en analyse af følgende kriterier:

1. Udviklingen i virksomhedens drift.
2. Udviklingen i virksomhedens likviditet.
3. Udviklingen i virksomhedens soliditet.
4. Virksomhedens koncernstruktur og kapitalforhold.
5. Virksomhedens ejerkreds.
6. Virksomhedens forretningsgrundlag.
7. Betalingserfaringer med virksomheden.
8. Udviklingen i virksomhedens hjemland.

Forsikringsselskabet tildeler de enkelte kriterier point fra 0 til 10, hvor 10 er bedst:

- 0-31 point - ingen kreditforsikring.
- 32-55 point - delvis kreditforsikring.
- 56-80 point - fuld kreditforsikring.

Der bevilges ingen kredit, hvis der på ét af de otte kriterier scores 2 eller derunder.

Pointtildelingen foretages som udgangspunkt på baggrund af offentligt tilgængeligt regnskabs- og informationsmateriale, men kan i særlige komplekse tilfælde kræve, at forsikringsselskabet retter henvendelse til Energinet med henblik på indhentning af yderligere oplysninger om den balanceansvarlige aktør.

Den fastsatte kreditforsikring kan ændres med en måneds varsel, såfremt forsikringsselskabet vurderer, at der er sket væsentlige forandringer i kreditvurderingens kriterier, som ændrer den balanceansvarlige aktørs kreditværdighed.

I tilfælde af forsikringsselskabets afslag eller nedregulering af kreditforsikring er forsikringsselskabet overfor Energinet forpligtet til at udarbejde en dokumenteret begrundelse for afslaget/nedreguleringen.

For nye balanceansvarlige aktører gælder særlige introduktionsvilkår. Såfremt aktøren har en Dun & Bradstreet (D&B) rating på mindst A (1A international), tildeler forsikringsselskabet den nye aktør en kreditforsikring på op til 7,5 mio. DKK, dog maksimalt den af D&B anbefalede maksimale kredit.

5.1.25.2.2 Bestemmelse af kreditramme

Forsikringssummen for den enkelte balanceansvarlige aktørs kreditforsikring skal dække aktørens kreditramme.

Den samlede kreditramme for en balanceansvarlig aktør fastsættes som summen af aktørens kreditrammer for aktiviteter som henholdsvis forbrugs-, produktions- og/eller handelsbalanceansvarlig i henholdsvis DK1 og DK2.

Forbrugsbalanceansvarlige aktører

Kreditrammen beregnes som 5 % af den forudgående måneds forbrug i DK1 og DK2 multipliceret med forward prisen for henholdsvis DK1 og DK2 for det indeværende år, som fastlagt af Nord Pool på sidste handelsdag i november måned året forud, dog minimum 2.000.000 DKK på landsbasis.

Produktionsbalanceansvarlige aktører

Kreditrammen fastsættes af Energinet ved at beregne en mængde i DK1 og en mængde i DK2, hvorefter mængderne multipliceres med forward prisen for henholdsvis DK1 og DK2 for det indeværende år, som fastlagt af Nord Pool på sidste handelsdag i november måned året forud, dog minimum 2.000.000 DKK på landsbasis:

- Centrale værker: $0,01 \cdot \text{månedsproduktion (MWh)}$.
- Decentrale værker: $0,05 \cdot \text{månedsproduktion (MWh)}$.
- Vindmøller og solceller: $0,2 \cdot \text{månedsproduktion (MWh)}$.

Handelsbalanceansvarlige aktører

Kreditrammen er af Energinet fastsat til 2.000.000 DKK dækkende aktiviteter i både DK1 og DK2.

Energinet kan ændre kreditrammerne for produktion og forbrug, såfremt de i en længere periode ikke er tilstrækkelige til at dække aktørens udestående hos Energinet ved normal afregningsfrekvens. I denne situation anvendes i første omgang hurtigere, evt. daglig, afregning.

5.1.35.2.3 Frigivelse af sikkerhedsstillelse

Ved opsigelse af "Aftale om balanceansvar" frigives eventuel sikkerhedsstillelse. Frigivelse sker senest tre måneder efter opsigelsesdatoen.

6. Skift af balanceansvarlig aktør

Ved ethvert skift af balanceansvarlig aktør, uanset årsagen hertil, hæfter den tidligere balanceansvarlige aktør for ubalancer overfor **Energinet-den balanceafregningsansvarlige** og skal friholde **Energinet-den balanceafregningsansvarlige** for omkostningerne forbundet hermed indtil det tidspunkt, hvor der er indtrådt en ny balanceansvarlig aktør overfor **Energinetden balanceafregningsansvarlige**.

Skift af forbrugs- og produktionsbalanceansvar **for elleverandører foretages af elleverandøren den balanceansvarlige aktør ved anmeldelse via DataHub-markedsportalen den balanceafregningsansvarliges Online Service portal. Den balanceafregningsansvarlige informerer DataHub om skiftet.**

6.1 Den balanceansvarlige aktørs overdragelse af balanceansvarsaftalen

En balanceansvarlig aktør kan alene overdrage sin balanceansvarsaftale med Energinet til en anden balanceansvarlig aktør med forudgående skriftligt samtykke fra Energinet.

6.2 Skift af balanceansvarlig aktør

Skift af balanceansvarlig aktør for en En-elleverandør kan ske skifte balanceansvarlig aktør med 140 arbejdsdages varsel til en vilkårlig dag.

Ophører en elleverandørs aftale med en balanceansvarlig aktør, og er elleverandøren ikke i stand til at indgå aftale med en ny balanceansvarlig aktør, er det elleverandørens ansvar at anmelde leveranceophør på alle målepunkter, som elleverandøren er registreret på og annullere alle anmeldte fremtidige leverandørskift og alle anmeldte tilflytninger.

6.2.1 Forbrugsmålepunkter

Skift af forbrugsbalanceansvarlig aktør gennemføres på alle nuværende og fremtidige målepunkter, som elleverandøren leverer til eller har anmeldt kommende leverance til, og sker pr. netområde.

6.2.2 Produktionsmålepunkter

Skift af produktionsbalanceansvarlig aktør gennemføres for alle **nuværende og fremtidige målepunkter, som elleverandøren aftager fra eller har anmeldt kommende aftag fra, og sker pr. netområde eller udvalgte produktionsmålepunkter pr. netområde, som elleverandøren er registreret som elleverandør for. Der kan ikke anmeldes skift af produktionsbalanceansvarlig aktør på produktionsmålepunkter, hvor elleverandøren har anmeldt leverandørskift, som stadig kan annulleres.**

6.3 Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. opsigelse

Hvis den balanceansvarlige aktør eller Energinet opsiges Balanceansvarsaftalen med det varsel, som er anført i Balanceansvarsaftalen, er den balanceansvarlige aktør forpligtet til at orientere de parter, som denne er balanceansvarlig for, om opsigelsen og dens konsekvenser.

De berørte parter kan anmelde skift af balanceansvarlig aktør efter reglerne i kapitel 5.2.

6.4 Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. væsentlig misligholdelse

Ved væsentlig misligholdelse kan Energinet hæve "Aftale om balanceansvar" med en balanceansvarlig aktør, som anført i balanceansvarsaftalen.

Væsentlig misligholdelse foreligger, hvis den balanceansvarlige aktør groft eller gentagne gange tilsidesætter vilkårene i "Aftale om balanceansvar" eller reglerne i denne Forskrift C1 i øvrigt.

Bl.a. anses følgende som væsentlig misligholdelse:

- Tilsidesættelse af krav om sikkerhedsstillelse.
- Tilsidesættelse af krav om indrapportering og formidling af data og andre informationer af relevans for balanceansvaret.

Ved ophør af "Aftale om balanceansvar" fratages den balanceansvarlige aktør balanceansvaret, og Energinet varetager balanceansvaret indtil skift af balanceansvarlig aktør har fundet sted.

Elleverandører til målepunkter, hvorpå den balanceansvarlige aktør er registreret som balanceansvarlig, får besked fra Energinet om, at der skal **registreres indgås aftale med** en ny balanceansvarlig aktør. Ved skift af balanceansvarlig aktør pga. væsentlig misligholdelse ses der bort fra tidsfristerne som anført i kapitel 5.6.2. Når elleverandøren har fået besked fra Energinet om, at der i denne situation skal skiftes balanceansvarlig, kan skift ske med et varsel på ned til 1 dag, dog tidligst fra det tidspunkt, hvor balanceansvarsaftalen ophører, og skift skal være gennemført senest 3 arbejdsdage fra det tidspunkt, hvor elleverandøren har fået besked fra Energinet.

6.5 Målepunkter uden en balanceansvarlig aktør

Hvis der ikke er tilknyttet en balanceansvarlig aktør til et målepunkt, er kravet om, at der til hvert målepunkt skal være registreret en balanceansvarlig, ikke opfyldt. Energinet initierer derfor leverandørskift på det pågældende målepunkt.

6.5.1 Forbrugsmålepunkter

Fordeling af forbrugsmålepunkter sker som beskrevet i Elforsyningslovens § 72 e.

6.5.2 Produktionsmålepunkter

Energinet indhenter en gang årligt i perioden 1.-15. december tilkendegivelser fra elleverandører om deres ønsker om at overtage et antal produktionsmålepunkter, hvis det skulle ske, at der til sådanne ikke er tilknyttet en balanceansvarlig aktør, og dermed ikke en elleverandør.

Reglerne for indhentelse, tilbagetrækning af tilkendegivelse, fordeling mv. følger i det hele proceduren for fordeling af forbrugsmålepunkter som beskrevet i Elforsyningslovens § 72 e.

7. Leverandørforhold mv. på produktionsmålepunkter

Skift af elleverandør, flytning, tilknytning af elleverandør og balanceansvarlig ved tilslutning af nye målepunkter samt ophør af aftale mellem elleverandør og kunde kan ske på alle forbrugs- og produktionsmålepunkter. Reglerne for produktionsmålepunkter følger som udgangspunkt reglerne for forbrugsmålepunkter.¹²

I det følgende beskrives de områder, hvor produktionsmålepunkter adskiller sig i forhold til forbrugsmålepunkter.

7.1 Skift af leverandør mv. for produktionsmålepunkter

Skift af elleverandør for produktionsanlæg gennemføres på det GSRN nr., som er knyttet til anlægget i DataHub.

Der skelnes mellem 2 typer af skift af elleverandør:

1. Skift af elleverandør på anlæg, der er på markedsvilkår og ved skiftet forbliver på markedsvilkår.
2. Skift af leverandør, som samtidig medfører skift ud af eller ind i aftagepligten.

Skift af elleverandør for anlæg, der er og forbliver på markedsvilkår, sker efter samme regler som skift af elleverandør for forbrugsmålepunkter. Skift af elleverandør i forbindelse med skift ud af eller ind i aftagepligten starter med anlægsejerens indsendelse af standardblanket til Energinet. Energinet opdaterer herefter registreringen af aftagepligt på målepunktet i DataHub.

7.2 Oprettelse af nye produktionsmålepunkter

Ved oprettelse af et produktionsmålepunkt skal netvirksomheden indtaste data i Energinets selvbetjeningsportal. Oprettelse i selvbetjeningsportalen skal ske uden ugrundet ophold og senest den følgende arbejdsdag kl. 12.00 efter anvisningen af tilslutningspunktet.

Ved anmeldelse af målepunktet oplyses som minimum kundenavn, GSRN nr. og målepunktsadresse.

Herudover skal produktionsmålepunkt oprettes i DataHub efter samme regler som for forbrugsmålepunkter.

7.3 Skift af ejer af et produktionsmålepunkt

Når et anlæg skifter ejer skal nuværende og fremtidig anlægsejer fremsende ejerskifteerklæring til Energinet, hvorefter Energinet opdaterer ejeroplysningerne i selvbetjeningsportalen.

Den nye anlægsejer skal melde tilflytning til en elleverandør, som anmelder tilflytning til DataHub efter reglerne i Forskrift H1.

¹² Processerne for forbrugsmålepunkter er beskrevet i Forskrift H1: Skifte af elleverandør, flytning mv.

7.4 — Produktionsmålepunkter uden elleverandør

Afbyrder en netvirksomhed eller Energinet sin ydelse til en elleverandør, jf. Elforsyningslovens § 72 d, stk. 4, eller tages elleverandøren under rekonstruktion eller konkursbehandling, og har rekonstruktøren eller kurator ikke inden for 1 uge derefter meddelt Energinet virksomheden videreføres¹³, initierer Energinet leverandørskift på målepunkterne, hvorpå elleverandøren var registreret som elleverandør, idet kravet om, at der til ethvert målepunkt skal være tilknyttet en elleverandør, ikke mere er opfyldt.

Energinet indhenter en gang årligt i perioden 1–15. december tilkendegivelser fra elleverandørerne om deres ønsker om at overtage et antal produktionsmålepunkter, hvis det skulle ske, at der ikke er tilknyttet en elleverandør til sådanne.

Reglerne for indhentelse, tilbagetrækning af tilkendegivelse, fordeling mv. følger i det hele proceduren for fordeling af forbrugsmålepunkter som beskrevet i Elforsyningslovens § 72 e.

¹³ Som anført i Elforsyningsloven § 72 d, stk. 5.

8.7. Oversigt over sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2

Forskriften indeholder en række forpligtelser for de aktører, som er omfattet af nærværende forskrift, jf. kapitel 32.1.

Nedenstående er der indsat et skema, hvor det fremgår, hvilke bestemmelser der sanktioneres, samt hvilken aktør reglen gælder for.

Såfremt aktørerne groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser, som følger af Elforsyningslovens § 31, stk. 2, kan Energinet i henhold til Elforsyningslovens § 31, stk. 3 meddele påbud. Ved manglende opfyldelse af et påbud kan Energinet træffe afgørelse om hel eller delvis udelukkelse fra at gøre brug af Energinetsydelser, indtil vilkåret opfyldes. Energinets sanktioner, rettet mod tilsidesættelse af aktørernes forpligtelser fastsat i forskriften, bygger således på en forpligtelse pålagt Energinet ved lov for at sikre markedets funktion, herunder brugen af Energinetsydelser.

Vurderingen, af om en virksomhed groft eller gentagne gange tilsidesætter sine forpligtelser, skal i praksis håndteres ud fra en processuel tilgang:

- Konstaterer den systemansvarlige virksomhed misligholdelse af forpligtelser, sender den systemansvarlige virksomhed en meddelelse til den relevante virksomhed om den manglende overholdelse af forpligtelsen/-erne. Samtidig sættes en frist på otte arbejdsdage med besked om at rette forholdet inden udløb af fristen.
- Overholdes fristen på otte arbejdsdage ikke, sendes en ny rykker med anbefalet brev stilet til virksomhedens direktør indeholdende en ultimativ frist på otte arbejdsdage for korrektion af misligholdelsen/-erne. I denne rykker oplyses samtidig, at en manglende overholdelse af fristen vil medføre en grov tilsidesættelse af virksomhedens forpligtelser og medføre udelukkelse af virksomheden fra benyttelse af Energinetsydelser.

Afgørelser efter elforsyningslovens § 31, stk. 3 vil således blive baseret på den nævnte rykker-procedure og en objektiv konstatering af manglende overholdelse af de fastsatte frister.

Forbrugsbalanceansvarlig forkortes FBA, produktionsbalanceansvarlig PBA, handelsbalanceansvarlig HBA, alle 3 typer balanceansvarlige under et BA, Netvirksomhed NV og Elleverandør EL.

OVERSIGT: Sanktionering af forpligtelser for aktører som følger af Elforsyningsloven § 31, stk. 2

Kapitel	Sanktionerede regler	Hvem retter reglen sig til	Sanktionsbestemmelse
3.	Den balanceansvarlige aktør er over for Energinet den balanceafregningsansvarlige ansvarlig for: <ul style="list-style-type: none"> - afvigelser mellem indmeldte indsendte handelsplaner og faktisk forbrug/produktion for de målepunkter, som denne er balanceansvarlig for - omkostninger til køb af balancekraft, som Energinet som systemansvarlig virksomhed skal foretage til opretholdelse af balancen. 	BA	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
3.	Alle, der agerer i elmarkedet, men ikke har indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet og dermed ikke selv varetager balanceansvaret, har pligt til at overdrage deres balanceansvar til en godkendt balanceansvarlig aktør i henhold til aftale med denne.	EL NV BA	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
5.2	Ophører en elleverandørs aftale med en forbrugsbalanceansvarlig aktør, og er elleverandøren ikke i stand til at indgå aftale med en ny forbrugsbalanceansvarlig aktør, er det elleverandørens ansvar at anmelde leveranceophør på alle målepunkter, som elleverandøren leverer til og annullere alle anmeldte fremtidige leverandørskift og alle anmeldte tilflytninger.	EL	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
5.3	Hvis den balanceansvarlige aktør eller Energinet opsiger balanceansvarsaftalen med det varsel, som er anført i balanceansvarsaftalen, er den balanceansvarlige aktør forpligtet til at orientere de parter, som denne er balanceansvarlig for, om opsigelsen og dens konsekvenser.	BA	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2
6.2	Ved oprettelse af et produktionsmålepunkt skal netvirksomheden indtaste data i Energinets selvbetjeningsportal. Oprettelse i selvbetjeningsportalen skal ske uden ugrundet ophold og senest den følgende arbejdsdag kl. 12.00 efter anvisningen af tilslutningspunktet. Ved anmeldelse af målepunktet oplyses som minimum kundenavn, GSRN-nr. og målepunktsadresse.	NV	Elforsyningsloven § 31, stk. 3 jf. § 31, stk. 2

Bilag 1 - Aftale om balanceansvar

AFTALE**Energinet**

Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

og

Firma**Adresse**

Postnr. by

(i det følgende kaldet "aktøren")

har indgået følgende:

Aftale om balanceansvar

Idet:

- Energinet som landsdækkende systemansvarlig virksomhed har ansvaret for at sikre el-markedets funktion i hele Danmark,
- det danske elmarked består af to geografisk adskilte delmarkeder, Vestdanmark (herefter DK1) og Østdanmark (herefter DK2),
- denne aftale dækker begge delmarkeder,
- ansvaret for områdets balance er delt ud på et antal balanceansvarlige aktører, som hver for sig er økonomisk forpligtet til at være i balance,
- et målepunkt er mindste enhed i et balanceansvar,
- der til hvert målepunkt (produktion/forbrug) skal være tilknyttet én balanceansvarlig aktør,
- der ikke kan indgås aftaler om fysisk ellevering til eller fra elnettet, uden at der er tilknyttet en balanceansvarlig aktør,

▪ Aktøren har indgået separat aftale med den balanceafregningsansvarlige

- Energinet har vurderet, at aktøren opfylder kravene for at kunne varetage økonomisk balanceansvar over for Energinet den balanceafregningsansvarlige,

er der indgået følgende aftale om varetagelse af balanceansvar:

ENERGINET

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
15. august 2019

Forfatter:
HEP/SGL

1. Område

Aktøren er balanceansvarlig for (sæt ét eller flere kryds):

	DK1	DK2
Produktion		
Forbrug		
Handel		

2. Aktørens opgaver

Aktøren skal forud for et driftsdøgn indsende en **løbende aktørplanproduktionsplan** til Energinet.

Produktionsbalanceansvarlige aktører skal endvidere fremsende **aktørplaner-køreplaner** til Energinet. Disse **aktørplaner-køreplaner** skal løbende opdateres før og under driftsdøgnet.

3. Energinets opgaver

Efter driftsdøgnet opgør og afregner **energinet den balanceafregningsansvarlige** ubalancen på produktion og forbrug/handel efter reglerne i Energinets Forskrift C2: Balancemarkedet og balanceafregning.

Før produktionsbalanceansvarlige kan Energinet udmelde eventuelle grænser for specifikke produktionsenheders indføddinger i bestemte stationer (knudepunkter).

4. Betaling

Fakturering og kreditering af balancekraft og-abonnement følger aftale mellem aktøren og den balanceafregningsansvarlige

Fakturering af tariffer og gebyrer sker for én kalendermåned af gangen til/fra Energinet.

Et forfaldent beløb skal med valør være indsat på Energinetskonto den 25. i måneden. Er denne dato ikke en bankdag, forfalder betalingen den førstkommande bankdag.

Energinet udbetaler beløb den 25. i måneden, efter den aktuelle afregningsmåned er slut. Er denne dato ikke en bankdag, sker udbetalingen den førstkommande bankdag.

Energinet forbeholder sig ret til i særlige tilfælde at overgå til hyppigere fakturering, herunder daglig afregning.

5. Sikkerhedsstillelse

Energinet anvender som udgangspunkt kreditforsikringer, hvorfor aktøren normalt ikke skal stille sikkerhed over for Energinet.

Såfremt forsikringsgesellschaften giver afslag eller tilbud om utilstrækkelig kreditforsikring, er aktøren forpligtet til at stille sikkerhed i henhold til de regler, der fremgår af Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar. Sikkerhed stilles på anfordringsvilkår i form af en betryggende bankgaranti eller anden tilsvarende sikkerhed.

Energinet kan med et skriftligt varsel på 7 arbejdsdage kræve sikkerhedsstillelsen ændret.

Ved opsigelse af nærværende aftale frigives sikkerhedsstillelsen. Frigivelse sker senest tre måneder efter opsigelse.

6. Overdragelse

Aktøren kan hverken helt eller delvist overdrage sine rettigheder eller forpligtelser i henhold til nærværende kontrakt uden Energinets skriftlige samtykke.

7. Øvrige aftaler og retningslinjer

Energinets til enhver tid gældende retningslinjer og forskrifter indgår som en integreret del af nærværende aftale.

Energinet forbeholder sig ret til ensidigt at foretage tilretninger i disse retningslinjer og forskrifter. Energinet vil med rimelig frist sende væsentlige ændringer i retningslinjer og forskrifter i høring hos de balanceansvarlige aktører.

De af aktøren udleverede oplysninger er omfattet af fortrolighed, såfremt de anses for at være kommercielt fortrolige.

For de nærmere regler for aktørens kommunikation med Energinet i forbindelse med fremsendelse af aktørplaner mv. henvises til Energinets til enhver tid gældende forskrifter.

Ved ikrafttræden af nærværende aftale vil aktørens navn blive påført listen over balanceansvarlige aktører på Energinets hjemmeside.

8. Ansvar

Energinet har intet ansvar for aktørens eventuelle økonomiske tab i tilfælde af, at Energinet dagen før driftsdøgnet ændrer den af aktøren fremsendte aktørplan, fordi denne er fejlagtig eller mangelfuld. eller anvender egne skøn, når aktøren undlader at fremsende sin aktørplan rettidigt.

Energinet er ligeså ikke ansvarlig, hvis der har været anvendt nødprocedurer i tilfælde af sammenbrud i kommunikationen mellem Energinet og aktøren eller mellem den balanceafregningsansvarlige og aktøren, og dette ikke skyldes fejl hos Energinet eller den balanceafregningsansvarlige.

Energinet har intet ansvar for aktørens eventuelle økonomiske tab i tilfælde af, at de målean-svarlige fremsender ufuldstændige eller fejlagtige målinger og undlader at rette disse inden for gældende tidsfrister, ~~eller hvis Energinet anvender eget skøn i tilfælde af, at de målean-svarlige helt eller delvist undlader at fremsende de nødvendige målinger.~~

9. Misligholdelse

Ved væsentlig misligholdelse, fx ved manglende betaling og ved manglende sikkerhedsstillelse, kan Energinet straks fratage aktøren balanceansvaret ved at hæve nærværende aftale.

Energinet vil i tilfælde af aktørens likvidation, moratorium, rekonstruktion, konkurs eller anden insolvensbehandling straks kunne hæve nærværende aftale.

10. Opsigelse

Aktøren kan ved skriftlig meddelelse til Energinet opsig nærværende aftale med to måneders varsel til udgangen af en måned. Aktøren skal i samme forbindelse orientere de aktører, som vedkommende er balanceansvarlig for, om opsigelsen og dens konsekvenser.

Energinet kan ved skriftlig meddelelse til aktøren opsig nærværende aftale med to måneders varsel til udgangen af en måned. Opsigelsen skal være begrundet i lovgivning eller i væsentlig ændring af strukturen for handel på det danske elmarked.

Aktøren skal på samme måde som beskrevet ovenfor orientere om opsigelsen og dens konsekvenser.

Energinet offentliggør opsigelse af nærværende aftale på www.energinet.dk og på Markedsportalen.

11. Tvister

Enhver tvist, som måtte opstå i forbindelse med denne kontrakt, og som parterne ikke ved fælles forhandling kan løse, skal først søges løst ved mediation mellem parterne. Mediationen skal ske i henhold til de til enhver tid gældende regler for mediation under Det Danske Voldgiftsinstitut (Danish Arbitration).

Kan tvisten ikke løses efter ovennævnte procedure, og har Energitilsynet eller Energistyrelsen ikke kompetence til at afgøre tvisten, afgøres tvisten efter Regler for behandling af sager ved Det Danske Voldgiftsinstitut (Danish Arbitration). Hver part udpeger en voldgiftsmand, mens voldgiftsrettens formand udnævnes af Institutet. Hvis en part ikke inden 30 kalenderdage efter at have indgivet eller modtaget underretning om begæring om voldgift har udpeget en voldgiftsmand, udnævnes også denne af instituttet i overensstemmelse med ovennævnte regler.

Udgør sagens genstand mindre end 500.000 DKK, består voldgiftsretten dog kun af ét medlem udpeget af Voldgiftsnævnet.

Voldgiftsretten skal i sine kendelser tage stilling til fordeling af sagsomkostningerne, herunder omkostninger til parternes advokater.

Voldgiftsafgørelsen er bindende og endelig for parterne.

Nærværende aftale træder i kraft den (indsæt dato).

Aftalen er udfærdiget i to originale eksemplarer til henholdsvis aktøren og Energinet.

Sted:

Sted:

Dato:

Dato:

Energinet

Signe Horn Rohsted

Områdeleder, Elmarked

Firma

Bilag 2 – Imbalance settlement Agreement



Name of BRP

Imbalance Settlement Agreement

Main Agreement

30.11.2016

30.11.2016

Table of contents

- 1 Parties
- 2 Definitions
- 3 Contract Documents
- 4 Background and purpose
- 5 BRP's Rights and Obligations
- 6 eSett's Rights and Obligations
- 7 Fees and Taxes
- 8 Invoicing and payments
- 9 Collaterals
- 10 Liability
- 11 Breach of Agreement
- 12 Force Majeure
- 13 Assignment
- 14 Amendments and additions
- 15 Term and Termination
- 16 Governing Law
- 17 Dispute Resolution
- 18 Signatures

30.11.2016

1. Parties

This agreement (the "Imbalance Settlement Agreement" or the "Agreement") has been entered into on this 31 of May 2016 by and between:

- 1) eSett Oy (business ID 2582499-7), Lökkisepäntie 21, 00620 Helsinki, Finland ("eSett")
- 2) Name of BRP (businessID ____), Address ("BRP")

eSett and BRP are hereinafter collectively referred to as the "Parties" and individually as a "Party".

2. Definitions

The following definitions are used in this Agreement:

Term	Definition
Balance Agreement	An agreement between the Balance Responsible Party and a Nordic TSO, that stipulates the terms and conditions for balance management in the respective Market Balance Area.
Balance Obligation	An obligation of the Balance Responsible Party to continuously plan for and achieve balance between the electricity supplied and withdrawn by one or several producers, consumers or traders of electricity and to perform the financial settlement of any Imbalances arising from the electricity supplied and withdrawn by these parties. Balance Obligation requirements are defined and governed by the TSO responsible for the Market Balance Area where the Balance Responsible Party operates.
Balance Responsible Party	A company that has a valid Imbalance Settlement Agreement with eSett and a valid Balance Agreement with a TSO and manages a Balance Obligation on its own behalf as a producer, consumer or trader of electricity or on the behalf of other producers, consumers or traders of electricity.
Collateral	An economic guarantee that is used for securing the performance of the obligations of the Balance Responsible Party.

Distribution System Operator (DSO)	An owner of a distribution grid that has the responsibility to distribute electricity from producers to customers. The DSOs have the responsibility to meter production, consumption and exchange and report the metered data to the involved stakeholders. This term refers also to the operators of closed distribution networks.
Imbalance	The difference between supplied and withdrawn amounts of electricity within the scope of a Balance Obligation. For balance to be maintained in the power system, any Imbalances need to be compensated for by other Imbalances in the opposite direction or by the activation of reserves by the TSO. A definition of Imbalances and their calculation is found in the NBS Handbook.
Imbalance Settlement	The calculation and invoicing of the Balance Responsible Parties' Imbalances and thereto related fees as well as selected products and services in the Balancing Market.
Market Balance Area (MBA)	An area within the power system that provides (exchange) schedules that represent a basis for the monitoring of imbalances. The Elspot price is always the same within a MBA.
NBS Countries	The countries participating in the Nordic Imbalance Settlement at any given time. At the signature date of this agreement, the NBS Countries include Finland, Norway and Sweden. The NBS Countries may change from time to time.
Nordic Imbalance Settlement	A harmonized and centralized Imbalance Settlement model applied in the NBS Countries.
Online Service	A web-based communication platform, which is eSett's primary means of communicating information to Balance Responsible Parties and other parties of the Nordic Imbalance Settlement.
Settlement Amounts	Payable amounts arising in the Nordic Imbalance Settlement. The Settlement Amounts include both payables of the BRP to eSett and receivables of the BRP from eSett.
Settlement Information	The data and information related to the BRP's Balance Obligation that is required by eSett in order for eSett to be able to carry out the Imbalance Settlement. Certain parts of the Settlement Information shall be reported by Balance Responsible Parties and other parts shall be reported by Distribution System Operators as stipulated in the NBS Handbook.

30.11.2016

Transmission System Operator (TSO)	A Transmission System Operator (TSO) has the responsibility for the security of supply, for the real-time coordination of supply and demand in the power system, and for the operation of the high-voltage grid. The TSO also carries the ultimate responsibility for the Imbalance Settlement according to the national laws. In this document "TSO" refers primarily, and "Nordic TSO" refers solely, to the Transmission System Operators in Finland (Fingrid Oyj), Norway (Statnett) and Sweden (Svenska kraftnät).
------------------------------------	---

Other definitions related to Imbalance Settlement shall have the meaning specified in the valid version of NBS Handbook at any given time (available on www.esett.com).

3. Contract Documents

The following Appendices constitute an inseparable part of the Agreement. If the Agreement and its Appendices contradict each other, the Agreement has precedence. The Appendices shall be applied in their numerical order.

1. Fees
2. Collaterals
3. Nordic Imbalance Settlement Handbook: Instructions and rules for market participants (NBS Handbook, available on www.esett.com).

In addition, the Parties acknowledge that BRP has entered into the following Balance Agreement(s) with relevant Nordic TSO(s) in the country(ies) where BRP operates. The Balance Agreement(s) is/are attached to this Agreement for information purpose.

4. Balance Agreement NO/SE/FI (separate Appendices 4a - 4c)

4. Background and purpose

- 4.1 eSett has been appointed by the three Nordic TSOs to operate a centralized Imbalance Settlement on the behalf of the Nordic TSOs for the Market Balance Areas in the NBS Countries pursuant to the national Electricity Acts in the respective countries.

- 4.2 The BRP wishes to act as a Balance Responsible Party in one or several of the Market Balance Areas in the NBS Countries.
- 4.3 The purpose of this Agreement is to define the terms and conditions for the Nordic Imbalance Settlement and the rights and obligations of the Parties to this Agreement relating to the Nordic Imbalance Settlement. The NBS Handbook (Appendix 3) sets out the detailed rights and obligations of the BRP in the Nordic Imbalance Settlement and the BRP hereby accepts to be bound by the NBS Handbook valid at any given time.
- 4.4 For the BRP to be entitled to act as a Balance Responsible Party in a particular Market Balance Area, it needs to have a valid Balance Agreement with the respective TSO, as well as a valid Imbalance Settlement Agreement with eSett. The Imbalance Settlement Agreement covers all Balance Agreements that the BRP has signed with the TSOs in the NBS Countries. Furthermore, the BRP needs to fulfill all the requirements on a Balance Responsible Party defined in the NBS Handbook in order to be entitled to start and continue acting as a Balance Responsible Party.
- 4.5 The fundamental relations between eSett and the BRP shall be governed by this Agreement and its Appendices.

5. BRP's Rights and Obligations

- 5.1 The BRP shall be responsible for the financial settlement against eSett of the Imbalances, activated reserves and fees related to its Balance Obligation. If the BRP operates in Sweden, the scope of obligation also includes the reconciled energy for profiled deliveries.
- 5.2 The BRP shall follow the rules and instructions set out in the NBS Handbook and continuously report its Settlement Information to eSett in accordance with the procedures and schedules defined in the NBS Handbook, in order for eSett to be able to settle the BRP's imbalances in an efficient and timely manner.
- 5.3 The BRP shall have the full responsibility for the Balance Obligation related to the electricity supply and withdrawal of any market participants within the scope of its Balance Obligation. The BRP shall ensure that any market participants within its Balance Obligation are aware of and follow the rules and instructions in the NBS Handbook to the extent that these rules and instructions apply to such parties.
- 5.4 The BRP shall provide eSett with structure information, including BRP's contact information, and keep the information up-to-date, pursuant to the NBS Handbook. The BRP gives its consent that eSett shall have a right to use and publish the structure information needed by the other market participants in the electricity market.
- 5.5 The BRP shall have the right to access their own Settlement Information provided by eSett. The BRP shall verify the Settlement Information and take necessary actions to correct any possible deficiencies or discrepancies in accordance with the NBS Handbook.

- 5.6 The BRP shall make adequate funds available in a timely manner to ensure due settlement of the payments to eSett related to this Agreement, pursuant to the more detailed provisions set forth in Chapter 8 and the NBS Handbook.
- 5.7 The BRP shall provide eSett with Collateral as security for its obligations in the Imbalance Settlement, pursuant to the more detailed provisions set forth in Chapter 9 and Appendix 2, and exercise due care to ensure that its Collateral at all times meets the Collateral Requirement defined by eSett.
- 5.8 The BRP shall without delay deliver any information required by eSett for assessing the BRP's financial position. This information shall be delivered in writing or in some other format requested by eSett. If securities of the BRP are publicly traded and the BRP is obliged to publish information affecting its financial position by virtue of the Securities Market Act or similar legislation in the jurisdiction where the securities are listed, or some other corresponding provision or order by authorities, the obligation to supply information on the basis of this Agreement item shall not be broader than the obligation prescribed by these.
- 5.9 The BRP shall communicate electronically with eSett in accordance with the NBS Handbook valid at any given time.
- 5.10 If the BRP operates in Sweden, the BRP shall be registered with the Swedish Tax Agency as liable to energy tax and fulfill all the duties that parties liable to energy tax in Sweden are responsible for.

6. eSett's Rights and Obligations

- 6.1 eSett shall execute the Nordic Imbalance Settlement and associated settlements on behalf of the TSOs according to this Agreement and its Appendices.
- 6.2 eSett shall maintain neutrality and adhere to customary business practices in any interaction with the BRP.
- 6.3 eSett shall make the Settlement Information from the TSOs and DSOs available to the BRP in accordance with the NBS Handbook.
- 6.4 eSett shall publish the results of the Imbalance Settlement according to the NBS Handbook.
- 6.5 eSett shall have the right to use and distribute any Settlement Information as set out in the NBS Handbook, including but not limited to the publishing of balance settlement related market surveillance information on its webpage and in the Online Service.
- 6.6 eSett shall invoice and settle the Settlement Amounts in accordance with the procedures and schedules defined in the NBS Handbook.

- 6.7 eSett shall ensure that information received is treated in a confidential manner, unless otherwise agreed upon or if disclosure of information is required by law, court order or any governmental or Regulatory Body. Notwithstanding this, eSett shall have the right to disclose to the respective TSO any information required by the TSO for it to be able to carry out the Transmission System Operator's tasks including but not limited to Settlement Information, Settlement Amounts, Collateral Requirement, Deposited Collateral and market surveillance information.
- 6.8 eSett shall keep a register of the companies who act as Balance Responsible Parties in the NBS Countries. eSett shall provide the DSOs extracts from this register so as to enable them to verify the information on Balance Responsible Parties.

7. Fees and Taxes

- 7.1 The TSOs stipulate national fees, which are to be paid by the BRP and invoiced by eSett. The fee rates are set forth in Appendix 1. The fees and fee rates may be amended with one (1) month's notice period.
- 7.2 The Settlement Amounts and other fees invoiced to the BRPs by eSett are subject to value-added tax (VAT) in all the NBS Countries pursuant to the laws and rules governing value-added taxes in these countries. Each Party shall in their capacity as buyers and sellers of energy products in the different NBS Countries be responsible for the value-added taxes that in accordance with the specifications in the NBS Handbook and aforementioned laws and rules are the responsibility of the buyer and the seller of energy products in respective country.
- 7.3 The VAT conventions of eSett's invoices to the BRP are subject to change if there are changes in the VAT legislation in the NBS Countries.

8. Invoicing and payments

- 8.1 The invoicing and payments of the Settlement Amounts shall be made in accordance with the procedures and schedules specified in the NBS Handbook.
- 8.2 The BRP shall hold an account ("Settlement Account") in a bank, which has been approved by eSett to be used in the Imbalance Settlement ("Settlement Bank"). The BRP shall grant eSett disposal rights to the funds on the Settlement Account in accordance with terms which shall be defined by eSett. The BRP shall enter into any necessary agreements with its Settlement Bank to enable the settlement of payments in accordance with the procedures and schedules specified in the NBS Handbook.
- 8.3 eSett shall be entitled to debit the BRP's payables to eSett directly from the Settlement Account without any separate approval of the debit by the BRP.

- 8.4 eSett shall be entitled at any time to receive up to date information about the balance and transactions on the BRP's Settlement Account.
- 8.5 All Imbalance Settlement payments shall be carried out with shared costs, which means that the payer shall be responsible for the fees charged by the payer's bank and the payee shall be responsible for the fees charged by the payee's bank. Typically, the payee will receive the payment amount with the service fees of its bank deducted.
- 8.6 The BRP shall be responsible for all fees charged by its Settlement Bank including but not limited to fees for the Settlement Account, fees for executing outgoing payments to eSett whether initiated by eSett or the BRP, fees for receiving incoming payments from eSett, fees for reporting of Balance Information to eSett, and fees related to the provision and administration of Collateral.

9. Collaterals

- 9.1 The BRP shall, as security for the performance of its obligations under this Agreement, provide Collateral to eSett in the manner and time stipulated by eSett. eSett uses Collaterals to mitigate the settlement risk, and shall therefore have the right to enforce the provided Collaterals in accordance with the Collateral terms specified in Appendix 2. The Collateral terms specify, among other things, how the Collaterals are determined, lodged, monitored and returned.
- 9.2 Assessment of Collaterals will take place continuously as to whether the collateral requirements are to be increased or decreased. BRP shall make sure that the Collaterals cover the collateral requirement continuously. If the collateral requirement exceeds the Collateral provided, BRP shall increase the amount of the Collateral immediately at its own initiative.

10. Liability

- 10.1 The Parties shall be liable to each other for damage caused by negligence or with intent.
- 10.2 Damages shall not be payable as a consequence of indirect damage, including but not limited to loss of profits, decrease in generation, obstacles in meeting commitments to third parties or non-realised benefits of the agreements, unless such damage is caused by gross negligence or wilful intent.
- 10.3 eSett shall under no circumstances be liable for any damage to the BRP caused by errors or deficiencies in the Imbalance Settlement when these errors or deficiencies result from the failure of any Balance Responsible Party, any Distribution System Operator or any Transmission System Operator to timely submit correct Settlement Information to eSett. Moreover, eSett shall have no liability for damages caused by failure of third-party telecommunication systems or other components of third-party infrastructure that has prevented the BRP from receiving or reporting information.

11. Breach of Agreement

11.1 The BRP shall at any and all time comply with the terms and conditions in this Agreement including the versions of the Appendices and the NBS Handbook that are valid at the given time. Failures and events that are considered material breaches of the Agreement include, but are not limited to, the following:

- a) The BRP fails to provide sufficient Collateral within the time frame specified in Appendix 2 to meet the Collateral Requirement published by eSett.
- b) The BRP fails to provide necessary funds on its Settlement Account within the time frame specified in the NBS Handbook to enable the settlement of its outstanding Settlement Amounts.
- c) The BRP fails to report, repeatedly or in such a way that it prevents eSett from carrying out the Imbalance Settlement, its Settlement Information to eSett in accordance with the instructions and schedules set out in the NBS Handbook.
- d) The BRP fails to have a valid Balance Agreement with the Nordic TSO or fails to follow the balancing terms and conditions set by the Nordic TSO in the Market Balance Area where the BRP acts as a Balance Responsible Party.
- e) The BRP is declared bankrupt or placed in liquidation or shows any other indication of being insolvent.

12. Force Majeure

12.1 A Party shall not be liable for the failure to perform its obligations pursuant to the Agreement where, to the extent and for the duration of such failure, performance is prevented as a consequence of circumstances such as labour disputes, fire, natural disasters, acts of sabotage, war, insurrection or riots, accidents which such party could not reasonably have foreseen at the time of the execution of the Agreement and the consequences of which he could not reasonably have avoided or overcome.

12.2 It is a condition precedent to a Party's right to invoke any of the above-stated circumstances that such party has notified, or has made reasonable efforts to notify, the other Party of the occurrence of any such circumstance. Notice shall be provided without unreasonable delay after such time as the Party invoking the circumstance realised or should have realised that a circumstance exists which may be invoked as the grounds for release from the obligation to perform under the Agreement.

12.3 Following such time as the grounds for release from the obligation to perform have ceased to exist, the Party invoking such grounds shall notify the other Party thereof and, where possible, also provide notice as to when the delayed performance will be executed.

13. Assignment

13.1 The BRP may not assign, in whole or in part, any of its rights or obligations under the Agreement without the written consent of eSett.

14. Amendments and additions

14.1 Amendments and additions to this main body of the Agreement shall, in order to be valid, be made in writing and signed by both Parties' authorised representatives.

14.2 eSett may adopt amendments in the Appendices, by giving a notice at least one (1) month beforehand. It is acknowledged, that each TSO has the right to amend their national Balance Agreement (Appendix 4a-c) as specified in the respective Balance Agreement.

14.3 If new regulations concerning the single European electricity market or amendments to the national Laws and regulations or new implementing provisions which bind eSett, where these have not been taken into account when entering into this Agreement, come into force during the validity of this Agreement, eSett shall have the right to change the terms and conditions of this Agreement accordingly.

15. Term and Termination

15.1 The Agreement will come into a force after both Parties have signed the Agreement. It shall be valid until further notice.

15.2 The BRP has the right to terminate this Agreement with one (1) month's period of notice. Such termination shall be made in writing.

15.3 eSett has the right to terminate this Agreement (excluding appendices 4a-c) with three (3) months' period of notice. Such termination shall be made in writing.

15.4 In any event of material breach of the Agreement by the BRP, eSett shall have the right to terminate this Agreement, partly or in full, with immediate effect. It is further acknowledged that in any such event, any TSO may, in accordance with the national Balance Agreement, have the right to terminate the Balance Agreement with the BRP with immediate effect.

15.5 Under no circumstances shall eSett be liable for any loss to the BRP caused by the termination of the Agreement or the termination of any Balance Agreement following a material breach of the Agreement by the BRP.

15.6 On the termination of the Agreement, the provisions of the Agreement shall apply until the BRP has met the commitments in respect of this Agreement or fully transferred its commitments to another Balance Responsible Party.

16. Governing Law

16.1 This Agreement is governed by and shall be construed in accordance with laws of Finland, excluding its conflict of law principles. However, it is acknowledged that the national Balance Agreements (Appendix 4a-c) are governed by the laws of each respective country.

17. Dispute Resolution

17.1 Should a dispute arise in connection with the Agreement (excluding the appendices 4a-c), the Parties shall initially attempt to resolve their conflict through negotiation. If this does not succeed, the dispute shall be finally settled by arbitration in accordance with the Arbitration Rules of the Finland Chamber of Commerce. The arbitration proceedings shall be conducted in Helsinki, Finland, in the English language.

18. Signatures

This Agreement has been executed in two (2) identical original counterparts, one for each Party.

.....

Name of BRP

Helsinki,

eSett Oy

.....

.....
Minnakaisa Ahonen CEO



Imbalance Settlement Agreement
Appendix 1

Fees

1.1.2019

Appendix 1 Fees

This Appendix specifies the fee rates that the BRP shall pay to eSett in the imbalance settlement. The rates herein are valid at the time of entering into the Agreement and may be amended with one (1) month's notice.

1. Fee levels

1.1 The applicable fee rates per fee category and country are defined in the following table.

	Norway	Sweden	Finland	Danmark
Consumption Fee	0,030 EUR/MWh	0,530 EUR/MWh	0,220 EUR/MWh	N/A
Production Fee	0,015 EUR/MWh	0,265 EUR/MWh	0,140 EUR/MWh	N/A
Consumption Imbalance Fee	0,160 EUR/MWh	0,500 EUR/MWh	0,500 EUR/MWh	0,133 EUR/MWh
Weekly Fee	30 EUR/Week	30 EUR/Week	30 EUR/Week	30 EUR/Week
Peak Load Reserve Fee	N/A	0,350 EUR/MWh	N/A	N/A

Bilag 3 – Vejledning til reglerne i kapitel 3-6

I dette bilag gives uddybende kommentarer til nogle af reglerne anført i kapitel 3-6 i Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar.

Kapitel 43. Generelt om balanceansvar

På Energinets hjemmeside www.energinet.dk findes en oversigt over de balanceansvarlige aktører i det danske elmarked.

En elleverandør kan have forskellige balanceansvarlige i forskellige netområder.

For aftagepligtig produktion er Energinet altid såvel elleverandør som produktionsbalanceansvarlig. Energinet har dog udløst opgaven som produktionsbalanceansvarlig aktør.

For nettoafregnede egenproducenter gælder i visse tilfælde særlige regler vedr. registrering af produktionsbalanceansvarlig. Disse regler er nærmere omtalt i Energinets "Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter".

Ansvar for ubalancer

Som udgangspunkt er forbrugere, producenter og elhandlere selv balanceansvarlige for deres eget forbrug, produktion og elhandel. Alle, der agerer i elmarkedet, men ikke har indgået "Aftale om balanceansvar" med Energinet og dermed ikke selv varetager balanceansvaret, har pligt til at overdrage deres balanceansvar til en godkendt balanceansvarlig aktør. Overdragelse sker ved at indgå en aftale herom. For forbrugere sker det i praksis ved, at elleverandøren har en balanceansvarsaftale med en balanceansvarlig markedsaktør.

Den balanceansvarlige aktørs ansvar for ubalancer gælder, uanset hvor disse ubalancer opstår i den sammenhængende kæde af parter og aktører fra den balanceansvarlige aktør og frem til de målepunkter, som den balanceansvarlige aktør er balanceansvarlig for.

Den balanceansvarlige aktørs ansvar over for Energinet og den balanceafregningsansvarlige er dermed uafhængig af den balanceansvarlige aktørs kommercielle aftaler med forskellige aktører og evt. grossister. Den balanceansvarlige aktør opfordres til i sine kommercielle aftaler at regulere indbyrdes økonomisk risiko, herunder også elleverandørens ansvar over for slutkunder.

Balanceansvar for forbrug

Til ethvert forbrug, herunder også nettab, skal der være tilknyttet en forbrugsbalanceansvarlig aktør (FBA). I praksis overdrager kunden balanceansvaret til sin elleverandør, og det er således elleverandørens ansvar at sikre, at balanceansvaret for kundens målepunkter er placeret hos en balanceansvarlig aktør. Den balanceansvarlige aktør, som indgår aftale om varetagelse af balanceansvaret for en given elleverandør, er herefter forbrugsbalanceansvarlig for målepunkter, hvortil den pågældende elleverandør leverer.

I Forskrift D1: Afregningsmåling er beskrevet, hvordan forbrug pr. målepunkt opgøres.

Beregning af nettab, definition af målepunkt samt regler vedrørende skabelonafregning mv. er beskrevet i Forskrift H2: Skabelonafregning mv.

Balanceansvar for produktion

Til enhver elproduktion skal der være tilknyttet en produktionsbalanceansvarlig aktør (PBA), ligesom der altid skal være registreret en elleverandør på det pågældende målepunkt. I praksis overdrager mindre producenter normalt balanceansvaret til den elleverandør, som producenten sælger produktionen til.

Reglerne for opgørelse af produktion er nærmere beskrevet i Forskrift D1: Afregningsmåling.

Balanceansvar for handel

Hvis en aktør ikke ønsker at være balanceansvarlig for forbrug eller produktion, men alligevel ønsker at handle med el som trader og ønsker at være balanceansvarlig aktør, kan aktøren ansøge Energinet om at blive godkendt som handelsbalanceansvarlig aktør.

Produktions- og forbrugsbalanceansvarlige aktører kan også handle fysisk med el ud over den handel, der direkte kan henføres til målepunkter, hvorpå aktøren er registreret som elleverandør (forbrug eller produktion). Aktørerne er selv balanceansvarlige for den handel (HBA).

Kapitel 54. Godkendelse af balanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør skal kun indgå én "Aftale om balanceansvar" med Energinet, uanset om aktøren er forbrugs-, produktions- og/eller handelsbalanceansvarlig, og uanset om den balanceansvarlige aktør er ansvarlig for målepunkter i både prisområde Vest-danmark (DK1) og Østdanmark (DK2). **Derudover skal den balanceansvarlige aktør indgå aftale med den balanceafregningsansvarlige**

Før indgåelse af "Aftale om balanceansvar" skal aktøren udfylde og sende formularen "Stamdata for balanceansvarlige elaktører" til Energinet. Formularen findes på hjemmesiden www.energinet.dk. På baggrund af disse oplysninger udarbejder Energinet "Aftale om balanceansvar", som fremsendes til den balanceansvarlige aktørs underskrift.

Aktøren må påregne, at der vil gå fem arbejdsdage fra ovenstående er på plads, til aktøren kan begynde at handle.

Kapitel 54.1 Abonnement og tarif

Betaling af tarif for købt eller solgt balancekraft, produktion og forbrug sker ud fra de målte eller estimerede værdier, der anvendes i balanceafregningen **refikseringen efter driftsmåneden. De endelige betalinger opgøres ved de efterfølgende refikseringer, der altid opgøres for en måned af gangen, sidste gang i 3. måned efter driftsmåneden.**

Aktuelle værdier for abonnement og tarif kan til enhver tid findes på Energinets hjemmeside www.energinet.dk.

Kapitel 54.2 Sikkerhedsstillelse

Ved bevilling af kreditforsikring vurderes den balanceansvarlige aktørs kreditværdighed ud fra følgende kriterier:

1. Udviklingen i virksomhedens drift: Forholdet fokuserer på virksomhedens historiske og aktuelle evne til at generere positive resultater.
2. Udviklingen i virksomhedens likviditet: Forholdet fokuserer på virksomhedens finansielle beredskab, herunder om virksomheden genererer fornødent cashflow til at honorere sine fremtidige forpligtelser.
3. Udviklingen i virksomhedens soliditet: Forholdet fokuserer på finansieringen af virksomhedens aktiviteter, størrelsen af virksomhedens gearing og dermed ejernes egen eksponering.
4. Virksomhedens koncernstruktur og kapitalforhold: Forholdet fokuserer på selskabsform, hæftelsesforhold samt øvrige selskaber i koncernen, herunder performance af datter-, søster- og moderselskaber.
5. Virksomhedens ejerkreds: Forholdet fokuserer på ejerens historik og tidligere ejerforhold.
6. Virksomhedens forretningsgrundlag: Forholdet fokuserer på en analyse af aktørens fremtidige muligheder for at skabe/fastholde en sund forretning.
7. Betalingserfaringer med virksomheden: Forholdet fokuserer på erfaringer med virksomhedens evne til at indfri forpligtelser på det aftalte tidspunkt.

8. Udviklingen i virksomhedens hjemland: Forholdet fokuserer på den samfundsmæssige udvikling i virksomhedens hjemland, som kunne have indflydelse på ovenstående forhold, herunder bl.a. politiske og økonomiske forhold.

Ved beregning af kreditramme for produktionsbalanceansvarlige aktører beregner Energinet en mængde i DK1 og i DK2. Sats til brug for beregningen som anført i Forskrift C1, kapitel 4.2.2 er beregnet på baggrund af historiske tal for afvigelser mellem planlagt og målt produktion.

Reglerne for afregning af balancekraft fremgår af Forskrift C2: Balancemarkedet og Balanceafregning.

Kapitel 56. Skift af balanceansvarlig aktør

En balanceansvarlig aktør hæfter over for Energinet den balanceafregningsansvarlige, indtil en ny balanceansvarlig aktør er indtrådt. Det gælder uanset om skiftet er forårsaget af en aktør, som ikke er balanceansvarlig aktør overfor Energinet eller er forårsaget af en, som den balanceansvarlige har en aftale med og uanset overholdelse af varsler.

Forskriften indeholder ikke regler om misligholdelse og ophør af aftaler mellem en balanceansvarlig aktør og dennes samarbejdspartnere, fx mellem en balanceansvarlig aktør og en elgrossist, eller aftaler mellem aftaleled som ikke omfatter balanceansvarsaftalen mellem den balanceansvarlige og Energinet, fx aftaler mellem en elgrossist og en elleverandør. Misligholdelse i ethvert af de underliggende aftaleled medfører risiko for ubalancer for forbrug, og den forbrugsbalanceansvarlige aktør hæfter økonomisk overfor Energinet for alle ubalancer, indtil der er foretaget skift af forbrugsbalanceansvaret.

Der kan kun skiftes forbrugs- og produktionsbalanceansvarlig aktør for målepunkter, som er oprettet i DataHub.

Ophører en elleverandørs aftale med en forbrugsbalanceansvarlig aktør, jf. kapitel 5.2 - 5.4, skal elleverandøren

- 1) indgå aftale med en ny forbrugsbalanceansvarlig aktør og derefter anmelde skift af forbrugsbalanceansvarlig aktør eller
- 2) indgå balanceansvarsaftale med Energinet eller
- 3) inden ophør af forbrugsbalanceansvarsaftalen melde ophør af aftale på alle målepunkter, som elleverandøren leverer el til iflg. DataHub.

Opfylder elleverandøren ikke et af de 3 punkter ovenfor, og dokumenterer den forbrugsbalanceansvarlige aktør over for Energinet, at aftalen med en elleverandør om at varetage balanceansvaret er ophørt, opfylder elleverandøren ikke kravet om, at der til hvert målepunkt skal være registreret en balanceansvarlig. Energinet initierer derfor leverandørskift på de pågældende målepunkter efter proceduren i Elforsyningslovens § 72 e.

Handelsbalanceansvarlige aktører varetager udelukkende handelsopgaver, og der er ikke relation til målepunkter i DataHub. Skift af balanceansvarlig aktør, som beskrevet i kapitel 5, er derfor ikke relevant for handelsbalanceansvarlige aktører.

Kapitel 65.2 Skift af balanceansvarlig aktør

Skift af balanceansvarlig aktør kan bl.a. komme på tale, hvor elleverandøren eller den balanceansvarlig aktør har opsagt deres indbyrdes aftale.

En balanceansvarlig aktør, og eventuelle andre aktører, som måtte være led i aftalekæden frem til elleverandøren, opfordres til aftalemæssigt at sikre sig nødvendig og relevant mulighed for skift af balanceansvarlig aktør for hver enkelt elleverandørs målepunkter. Det kan aftalemæssigt reguleres, at elleverandøren under konkrete omstændigheder er forpligtet til at foretage skift af balanceansvarlig aktør med det i Forskrift C1: Vilkår for balanceansvar gældende varsel.

Aftaleforhold mellem en balanceansvarlig aktør og dennes samarbejdspartnere, eller aftaler mellem aktører i øvrigt er Energinet uvedkommende.

Elleverandører skal ikke oplyse sine kunder om skift af balanceansvarlig aktør, og skift kræver ikke måleraflæsning af kunderne.

Efter anmeldelsen af skift af balanceansvarlig aktør anmeldes fremtidige leverandørskift, med ikrafttrædelse efter skæringsdatoen for skift af forbrugsbalanceansvarlig aktør, med den nye forbrugsbalanceansvarlige aktørs identitet.

Kapitel 65.2.2 Skift af balanceansvarlig aktør - produktionsmålepunkter

Hvis en klynge/vindmøllepark har én fælles afregningsmåling, foretages skift af balanceansvarlig aktør for hele klyngen/parken.

Så længe et anmeldt leverandørskift kan annulleres, er det ikke muligt at skifte produktionsansvarlig på målepunktet. Leverandørskiftet skal derfor annulleres og genanmeldes med den nye balanceansvarlige aktør.

Kapitel 65.3 Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. opsigelse

Når en elleverandør får besked om, at den indbyrdes aftale ophæves, og den balanceansvarlige aktør ikke længere er bemyndiget til at påtage sig balanceansvaret, har elleverandøren mulighed for at foretage skift af balanceansvarlig aktør med 10 arbejdsdages varsel efter de almindelige regler i kapitel 5.2.

Når en balanceaftale er blevet opsagt, offentliggør Energinet.dk det på www.energinet.dk og Markedsportalen. 15 arbejdsdage før opsigelsen træder i kraft, kontrollerer Energinet, om den balanceansvarlige aktør stadig er registreret som balanceansvarlig på nogle målepunkter. Hvis det er tilfældet, opfordres de pågældende elleverandører til at skifte balanceansvarlig.

Er en balanceansvarlig aktør stadig registreret som balanceansvarlig 9 arbejdsdage før opsigelsen træder i kraft, initierer Energinet leverandørskift af forbrugsmålepunkter efter reglerne i Elforsyningsloven § 72 e og af produktionsmålepunkter efter reglerne i kapitel 5.5.

Kapitel 65.4 Ophør af Balanceansvarsaftalen pga. misligholdelse

Når en elleverandør får besked om, at elleverandørens balanceansvarlig aktør ikke længere kan varetage balanceansvarsopgaven, kan elleverandøren foretage skift af balanceansvarlig aktør med forkortet varsel i forhold til normalt varsel for skift af elleverandør. Derudover får elleverandøren mulighed for selv at agere og kan varetage sine egne interesser.

I perioden frem til ny balanceansvarlig aktør er registreret på elleverandørens målepunkter, varetager Energinet balanceansvaret.

Kapitel 56.5 Målepunkter uden balanceansvarlig aktør

Anmelder elleverandøren ikke en ny balanceansvarlig aktør inden for den angivne frist, initierer Energinet leverandørskift af forbrugsmålepunkter efter reglerne i Elforsyningsloven § 72 e og af produktionsmålepunkter efter reglerne i kapitel 5.5.

Kapitel 5. Leverandørforhold mv. på produktionsmålepunkter

Efter indsendelse af standardblanketten ved skift af elleverandør ud af eller ind i aftagepligten opdaterer Energinet registreringen af aftagepligt på målepunktet i DataHub. Ved opdateringen annulleres alle anmeldte fremtidige leverandørskift og flytninger.

Standardblanket til brug for skift af elleverandør i forbindelse med skift ud af eller ind i aftagepligten findes på Energinets hjemmeside www.energinet.dk.

Forsøg på leverandørskift eller tilflytning på et GSRN nr., som er registreret med aftagepligt, vil blive afvist i DataHub.

Det er anlægs ejerens ansvar, at der indgås en aftale med en elleverandør, hvis anlægget skal levere på markedsvilkår. Efter indgåelse af aftale skal elleverandøren love tilflytning på det pågældende GSRN nr. efter reglerne i Forskrift H1: Skift af elleverandør, flytning osv. For anlæg omfattet af aftagepligt skal anlægsejer ikke foretage sig noget, idet Energinet selv sørger for registrering af elleverandøren i DataHub.

UDKAST - METODEANMELDT