

4.4.2011

REGELVERK FÖR UPPRÄTTHÅLLET AV DRIFTSBEREDSKAPEN OCH DRIFTEN VID KRAFTVERKSENHETER SOM INGÅR I EFFEKTRERESERVSYSTEMET SAMT FÖR UTBJUDANDET AV DEN PRODUCERADE ELKRAFTEN PÅ MARKNADEN

Fingrid eller dess dotterbolag Finextra (nedan Fingrid) ställer följande regler för upprätthållandet av driftsberedskapen och driften vid de kraftverksenheter som ingår i effektreservsystemet samt för att bjuda ut den producerade elkraften på marknaden.

Dessa regler tillämpas på en kraftverksenhet och kraftverksinnehavaren (nedan Producenten) och även på en andel i en enhet vid ett andelskraftverk och dess innehavare.

1 UPPRÄTTHÅLLANDE AV DRIFTSBEREDSKAPEN VID EN KRAFTVERKSENHET

1.1 Allmänna regler

Producenten upprätthåller den tekniska funktionen hos en kraftverksenhet på den nivå som krävs för att uppnå följande beredskapstider för drift:

under vinterperioden 1.12–28.2 är starttiden högst tolv (12) timmar

under annan tid 1.3 – 30.11 är starttiden högst en (1) månad.

Om förhållandena så kräver kan Fingrid och Producenten i tillräckligt god tid, dock minst en vecka på förhand, komma överens om att senarelägga den tidpunkt då perioden för 12 timmars driftsberedskap upphör att gälla. Avtalsparterna kan även komma överens om att tidigarelägga vinterperiodens starttidpunkt.

Producenten och Fingrid kommer överens om utförandetidpunkterna för reparationer som påverkar kraftverksenhetsens 12 timmars driftsberedskap.

Producenten svarar för att kraftverksenheten har gällande avtal för elöverföring.

1.2 Driftspersonal

Producenten svarar för att tillräcklig driftspersonal med tillräckliga kunskaper finns tillgänglig för att uppfylla de skyldigheter som anges i dessa regler.

1.3 Bränsleförsörjning

Bränsle för sammanlagt minst 200 timmars drift med full effekt ska finnas tillgängligt vid kraftverksenheten inför vinterperioden. Producenten och Fingrid kommer överens om påfyllning av bränsleförrådet vid en eventuell längre produktionsperiod.

1.4 Utsläppsrätter

Kraftverksenheten ska ha gällande utsläppstillstånd.

4.4.2011

Producenten svarar för att kraftverksenheten har erforderliga lagenliga utsläppsrätter som motsvarar den faktiska produktionsmängden enligt tidtabellen för rapportering av de årliga utsläppen och annullering av utsläppsrätterna.

1.5 Miljö tillstånd

Under avtalsperioden ska kraftverksenheten inneha alla gällande miljö tillstånd som behövs för en årlig 200 timmars produktionsperiod med full effekt.

1.6 Provdrift

Kraftverksenheten ska årligen genomföra en framgångsrik provdrift vid en tidpunkt som avtalas separat med Fingrid tidigast en månad före övergången till 12 timmars startberedskap. Med provdriften säkerställs anläggningens tekniska funktion och driftpersonalens kompetens. Producenten svarar för provdriftens utförande och kostnader.

2 KRAFTVERKSENHETENS DRIFT ENLIGT ELSYSTEMETS BEHOV

2.1 Allmänna regler

Fingrid och stamnätsbolaget i Sverige (nedan SvK) tillämpar överensstämmande principer för marknadsintroduktionen och användningen av effektreserven i syfte att garantera optimal användning av effektreservkapaciteten i det nordiska elsystemet samt för att minimera effektreservarrangemangets marknadseffekter.

Fingrid medverkar inte direkt i försäljningen på marknaden av den producerade elkraften som omfattas av avtalet, utan Producenten svarar för detta. En kraftverksenhet startas antingen via elspotmarknaden eller på begäran av Fingrid.

Producenten godkänner att Nord Pool Spot AS (nedan NPS) har rätt att göra en uppföljning av de elförsäljningsbud Producenten lämnar och i efterhand rapportera dessa till Fingrid och Energimarknadsverket.

2.2 Rörliga produktionskostnader

I syfte att uppskatta de rörliga produktionskostnaderna lämnar Producenten prisuppgifter (pris per timme, €/MWh) per kraftverksenhet till Fingrid åtminstone varje månad. Vid beräkningen av de rörliga produktionskostnaderna beaktas bränslekostnaderna, värdet på de utsläppsrätter som behövs för produktionen (€/MWh) och startkostnaderna. Utifrån Producenternas förslag godkänner Fingrid årligen den statistik som används som underlag för bränslekostnaderna samt metoden för fastställandet av värdet på utsläppsrätterna.

4.4.2011

2.3 Effektreserv på elspotmarknaden

2.3.1 Lämnande och hantering av bud

Producenten bjuder ut den disponibla totalkapaciteten per timme på elspotmarknaden med beaktande av starttiden. När budet lämnas anger Producenten inget pris på den kapacitet som erbjuds.

Av den finska effektreserven bildas i elspothandelssystemet ett mängdbaserat effektreservbud för det finska anmälningssområdet. Av den svenska effektreserven bildas på motsvarande sätt för varje svenskt anmälningssområde ett mängdbaserat effektreservbud.

Effektreservbudet beaktas i elspotberäkningen om inte balans uppnås i efterfrågan och utbud inom det finländska och/eller de svenska anmälningssområdena enligt gällande marknadsvillkor.

Den finländska och svenska effektreserven aktiveras i förhållanden till den reserveffekt som bjuds ut mellan länderna inom ramen för den tillgängliga överföringskapaciteten. I bilagan beskrivs med hjälp av exempel hur aktiveringen utförs i lägen då överföringskapaciteten mellan Finland och Sverige inte begränsar aktiveringen av effektreserven och i lägen då tillgänglig fri överföringskapacitet saknas mellan Finland och Sverige och effektreserven behövs i Finland.

2.3.2 Prissättning av bud vid NPS

När budet aktiveras fastställer NPS ett pris på effektreserven enligt det högsta kommersiella timbudet på elspotmarknaden.

2.3.3 Aktivering av effektreserv

När ett effektreservbud aktiveras informerar NPS de Producenter som har lämnat bud om den aktiverade effektreservmängden. Den aktiverade effektreserven fastställs per Producent i förhållande till lämnade bud. Utifrån meddelandet från NPS informerar Producenten Fingrid om de kraftverksenheter som ska startas inklusive tillhörande driftplaner och tekniska randvillkor.

Fingrid och SvK kontrollerar möjligheterna att genomföra de driftplaner Producenterna meddelar och fattar beslut om de kraftverk som ska startas samt om den optimala driftordningen för kraftverken. I kontrollen beaktas ländernas interna överföringsbegränsningar, eventuella förändringar i överföringskapaciteten mellan länderna, effektreservens minimeffekter och starttider samt övriga tekniska och ekonomiska randvillkor. Målsättningen är att starta de kraftverk som Producenterna har meddelat för start, som inom de ovan angivna randvillkoren producerar den aktiverade effektreservmängd som NPS meddelat med lägsta produktionskostnader.

Om driftordningen måste ändras kommer Fingrid och SvK respektive Fingrid och Producenten överens om de erforderliga ändringarna. Dessa ändringar genomförs i form av fasta affärer mellan Producenten och Fingrid inom ramen för kraftverksenheter starttider.

4.4.2011

När budet aktiveras i Finland kommer Fingrid och Producenten överens om detaljerna för start och stopp. Producenten och Fingrid kan komma överens om en fast affär redan för föregående timme när en kraftverksenhet startar för drift under endast en timme i syfte att säkerställa elproduktionen vid kraftverksenheten under den aktuella timmen.

Producenten svarar för de kostnader som den uppkomna obalansen vid kraftverkets start och stopp medför.

2.3.4 Prissättningen av affärerna när ett bud har aktiverats på NPS

Den fasta affären mellan Fingrid och Producenten genomförs till elspotpris om kraftverksenheten inte startas i Finland.

Om en kraftverksenhet startas i Finland genomförs en eventuell fast affär till rörliga produktionskostnader som beräknas enligt punkt 2.2. I bilagan visas exempel på prissättning vid aktivering av effektreserv när beslut fattas om att starta en kraftverksenhet i Finland men enheten inte startas i Finland.

2.4 Start och stopp av effektreservkapacitet på begäran av Fingrid

Producenten är skyldig att starta en kraftverksenhet som ingår i avtalet när Fingrid begär detta antingen för effektreservsystemet eller för andra behov i anslutning till skötseln av systemansvaret. När Fingrid begär start av ett kraftverk startar Producenten kraftverket med avtalad effekt och genomför en fast affär för detta med Fingrid. De rörliga produktionskostnaderna enligt punkt 2.2 betraktas som kostnader för den första drifttimmen. Dessutom ska Producenten lämna bud på reglerkraftmarknaden enligt punkt 2.5.

Fingrid informerar Producenten minst en timme på förhand om stopp av en kraftverksenhet när enheten inte längre behövs för systemets behov.

2.5 Effektreserv på reglerkraftmarknaden

2.5.1 Allmänna regler

Producenten ska organisera sin verksamhet så att Producenten har rätt att agera på reglerkraftmarknaden enligt gällande regler.

När en effektreserv har startat antingen på elspotmarknaden eller på Fingrids begäran är Producenten skyldig att till reglerkraftmarknaden lämna ett kraftverksspecifikt öronmärkt uppregeringsbud på den tillgängliga produktionskapaciteten med beaktande av effektökningsförmågan per kraftverk.

Av dessa bud aktiverar Fingrid den mängd som behövs sedan alla reglerkraftbud med marknadsvillkor har aktiverats.

2.5.2 Hantering av reglerbud när effektreserv har aktiverats på elspotmarknaden

Producenten bjuder ut effektreserven på reglerkraftmarknaden till kraftverkets rörliga kostnader beräknade enligt punkt 2.2 exklusive startkostnader.

4.4.2011

Som pris för ett aktiverat reglerbud sätts priset på det dyraste budet på reglerkraftmarknaden, men dock inte ett lägre pris än elspotpriset för motsvarande timme.

2.5.3 Hantering av bud när effektreserven har startat på Fingrids begäran

När anläggningen börjar producera elkraft bjuder Producenten ut elkraften på reglerkraftmarknaden till de rörliga kostnaderna för kraftverket som beräknas enligt punkt 2.2 exklusive startkostnader.

Som pris för ett aktiverat reglerbud sätts priset på det dyraste budet på reglerkraftmarknaden, men dock inte ett lägre pris än elspotpriset för motsvarande timme.

3 **ANVÄNDNING AV EN KRAFTVERKSENHET FÖR PRODUCENTENS EGET BEHOV**

Elproduktion för Producentens eget behov ingår inte i den offentliga tjänstens skyldigheter som anges i lagen om effektreserv. Därför kan detta endast förekomma i undantagsfall såsom när något av de övriga kraftverk i Finland som Producenten disponerar skadas svårt. Driften vid en sådan kraftverksenhet får inte försämma uppfyllandet av den offentliga tjänstens skyldigheter. Dessa undantagsfall kan endast komma i fråga under perioden 1.3–30.11.

Om Producenten önskar använda en kraftverksenhet för eget behov krävs i dessa undantagsfall ett separat tillstånd utfärdat av Fingrid. Efter beviljat tillstånd svarar Producenten för alla kostnader som avser avbruten avställning, start, drift och förnyad avställning.

Om Producenten undantagsvis använder kraftverksenheten under perioden 1.3–30.11 för försäljning som inte avser de bud som beskrivs i punkt 2 i regelverket betalar Fingrid ingen kompensation till Producenten för upprätthållandet av driftberedskapen för de dygn som kraftverksenheten har varit i Producentens egen användning. Vid beräkningen beaktas alla driftperioder som är längre än ett dygn och dessa reducerar den månatliga kompensationen med 1/30 för varje påbörjat dygn.

4 **HANTERING AV PRODUCERAD EL I BALANSAVRÄKNINGEN**

En kraftverksenhets produktion med all tillhörande försäljning hanteras enligt gällande bestämmelser för balansavräkning. Producenten svarar för upprättandet av balansavräkningen.

Dessutom behandlas den elenergi som kraftverksenheten har producerat, försäljningar som har genomförts med bud enligt punkt 2 i regelverket och elenergi som har producerats för Producentens behov i en separat avräkning. Varje månad skickar Producenten till Fingrid en separat rapport som visar alla perioder då kraftverksenheten har varit i produktion eller effektreserv har aktiverats på elspotmarknaden.

I en separat utredning beräknas kontinuerligt den avvikelse som uppkommer på grund av obalans mellan produktionen och försäljningen. För inköpet och försäljningen av den balansenergi, som behövs för att täcka avvikelsen, svarar Producenten.

4.4.2011

5 EN KRAFTVERKSENHETS OTILLGÄNGLIGHET

5.1 Meddelanden

Producenten är skyldig att omedelbart informera Fingrid om ändringar i en kraftverksenhetens startberedskap och om andra omständigheter som kan begränsa kraftverksenhetens drift eller förhindra driften helt, t.ex. skador på kraftverksenheten. Dessutom är Producent skyldig att lämna ett UMM-meddelande till NPS för anläggningar över 100 MW om kraftverksenheten inte har den startberedskap som effektreservsystemet förutsätter.

5.2 Betalningar

Kompensation för upprätthållandet av driftberedskapen enligt punkt 6 betalas inte för den tid som en kraftverksenhet inte är tillgänglig för effektreservsystemet enligt detta regelverks punkt 1. Vid beräkningen av otillgänglighetstiden beaktas alla otillgänglighetsperioder som är längre än ett dygn och dessa reducerar den månatliga kompensationen med 1/30 för varje påbörjat dygn.

6 KOMPENSATION FÖR UPPRÄTTHÅLLANDE AV DRIFTBEREDSKAP

Den kompensation som betalas för upprätthållandet av effektreserven bestäms enligt anbud från den Producent som erbjuder produktionskapacitet till systemet och det beslut om upphandling av effektreserv som Energimarknadsverket fattar.

Kompensation för upprätthållande av driftberedskapen betalas till Producenten i efterhand med tre månaders intervall i perioder som börjar vid kalenderårsskiftet. Producenten skickar den sjätte dagen månaden efter betalningsperioden, eller den första vardagen efter denna dag, en faktura för upprätthållandet av driftberedskapen under de föregående tre månaderna. Fingrid betalar kompensation för upprätthållandet av driftberedskapen inom två månader efter betalningsperiodens utgång.

Den försäljningsintäkt Producenten har erhållit dras av från kompensationen om priset på elspotmarknaden och/eller reglerkraftmarknaden är högre än de rörliga produktionskostnaderna för den kraftverksenhet som ingår i effektreservsystemet. Den avdragna försäljningsintäkten beräknas som differensen mellan priset på elspot/reglerkraftmarknaden och de rörliga kostnaderna för den kraftverksenhet som ingår i effektreservsystemet för den mängd effektreserv som har startats på elspot/reglerkraftmarknaden. När differensen ovan beräknas tillämpas elspotpriset när budet har aktiverats på elspotmarknaden och priset på reglerkraftmarknaden när budet har aktiverats på reglerkraftmarknaden.

Till den kompensationen som betalas till Producenten läggs en driftkompensation om priset på elspotmarknaden och/eller reglerkraftmarknaden är lägre än de rörliga produktionskostnaderna för den kraftverksenhet som ingår i effektreservsystemet. Den driftkompensation som betalas beräknas som differensen mellan priset på elspot/reglerkraftmarknaden och de rörliga kostnaderna för den kraftverksenhet som ingår i effektreservsystemet för den mängd effektreserv som har startats på elspot/reglerkraftmarknaden. När differensen ovan beräknas tillämpas elspotpriset när

4.4.2011

budet har aktiverats på elspotmarknaden och priset på reglerkraftmarknaden när budet har aktiverats på reglerkraftmarknaden.

7 INFORMATIONsutBYTE OCH RAPPORTERING

Realtidsmätning av produktionen vid en kraftverksenhet som omfattas av avtalet ska utföras i Fingrids kraftsystemcentral.

Producenten rapporterar regelbundet till Fingrid

- åtgärder för upprätthållandet av driftsberedskapen för båda driftsberedskapsperioderna inom två veckorefter en periods utgång
- uppgifter om genomförd elförsäljning, försäljningsintäkterna vid försäljningen, driftkompensation som ska betalas och motsvarande produktion inklusive rörliga kostnader och startkostnader i en separat avräkning varje månad
- Producenten ska omedelbart informera Fingrid om händelser som förhindrat 12 timmars driftsberedskap i en kraftverksenhet samt misslyckade starter liksom störningar under den period enheten varit i drift samt lämna en rapport om detta senast 2 arbetsdagar efter en inträffad händelse
- driftprov
- bränslerapporter alltid efter avslutade produktionsperioder

8 ÄNDRINGAR OCH JUSTERINGAR AV REGELVERKET

Om dessa regler och villkor måste ändras på grund av ändringar i lagstiftningen eller andra myndighetsåtgärder, ska dessa fastställas av Energimarknadsverket innan de träder i kraft.

9 HÄVANDE AV DRIFTAVTALET SAMT ÅTERBETALNING OCH ÅTERKRAV AV KOMPENSATIONEN FÖR UPPRÄTTHÅLLET AV DRIFTBEREDSKAPEN

Hävandet av driftavtalet samt återbetalning och återkrav av kompensationen för upprätthållandet av driftberedskapen följer 16 § och 17 § i lagen om effektreserv.

Om Producenten uppsåtligt bryter mot den offentliga tjänstens skyldigheter kan Energimarknadsverket fatta beslut om hävande av driftavtalet och ålägga Producenten att återbetala de kompensationer som Fingrid enligt driftavtalet har betalat till Producenten om driftavtalet om reserveffekt har hävts enligt 16 § 1 mom. i lagen om effektreserv eller om Producenten på annat sätt har brutit mot driftavtalet om effektreserv.

10 FORCE MAJEURE

Fingrid och Producenten har rätt att vid uppkommet oöverstigligt hinder (force majeure) begränsa upprätthållandet och driften av kraftverkskapacitet enligt detta regelverk eller avbryta kapaciteten fullständigt.

4.4.2011

Som force majeure betraktas en sådan händelse, som Producenten och Fingrid inte har kunnat förhindra med iakttagande av skälig omsorg och som medför att en avtalsenlig prestation enligt detta regelverk omöjliggörs eller väsentligt försvåras, eller i övrigt gör prestationen ekonomiskt eller på annat sätt oskälig.

Med force majeure avses krig, interna oroligheter, skadegörelse, sabotage, explosion, eldsvåda, översvämning, storm eller andra exceptionella väderleksförhållanden, allmänt avbrott i trafiken, strejk eller arbetsinställelse hos nyckelgrupp, lockout som utlysts av arbetsgivarorganisation, myndighetsåtgärd eller annan till sin verkan lika betydande och ovanlig orsak. Som force majeure betraktas även skador på kraftproduktions- eller kraftöverföringssystem av ovan angivna skäl som det inte har varit möjligt att ha beredskap för med beaktande av de allmänt tillämpade säkerhetskraven för elleverans i nordiska kraftsystem.

Fingrid och Producenten ska utan dröjsmål underrätta varandra i händelse av force majeure samt när force majeure inte längre föreligger.

Kompensation för upprätthållande av driftberedskapen betalas inte under en period av force majeure.

Bilaga

Aktivering och prissättning av effektreserv på elspotmarknaden inom de finländska och svenska områdena

4.4.2011

Bilaga till driftreglerna

AKTIVERING OCH PRISSÄTTNING AV EFFEKTRESERV PÅ ELSPOTMARKNADEN INOM DE FINLÄNSKA OCH SVENSKA OMRÅDEN**Aktivering**

Producenten i Finland och Svenska Kraftnät i Sverige bjuder ut effektreservens disponibla totalkapacitet per timme på elspotmarknaden med beaktande av starttiden.

Av den finska effektreserven bildas i elspothandelssystemet ett mängdbaserat effektreservbud för det finska anmälningssområdet. Av den svenska effektreserven bildas på motsvarande sätt för varje svenskt anmälningssområde ett mängdbaserat effektreservbud. Inga priser anges för bud som gäller effektreserven.

Effektreservbudet beaktas i elspotberäkningen om inte balans uppnås mellan efterfrågan och utbud med tillgängliga kommersiella bud inom det finska anmälningssområdet och/eller de svenska anmälningssområdena.

Både den finländska och den svenska effektreserven aktiveras i förhållanden till den utbudna effektreserven mellan länderna inom ramen för den tillgängliga överföringskapaciteten enligt de exempel som beskrivs nedan.

Exempel 1. Överföringskapaciteten mellan Finland och Sverige begränsar inte en aktivering av effektreserven.

Utgångsantaganden:

- Effektreserv i Finland 600 MW
- Effektreserv i Sverige 2000 MW
- På elspotmarknaden inom det svenska och finska prisområdet uppnås inte balans mellan utbud och efterfrågan. För att uppnå balans måste en effektreserv på 200 MW aktiveras.

Effektreserver som ska aktiveras (totalt 200 MW):

a) De interna överföringsbegränsningarna i Sverige begränsar inte aktiveringen av effektreserven

- Inom det finska anmälningssområdet 46,2 MW ($200 \text{ MW} * 600/2600$)
- Inom de svenska anmälningssområdena 153,8 MW ($200 \text{ MW} * 2000/2600$)

b) De interna överföringsbegränsningarna i Sverige begränsar den disponibla effektreserven i Sverige till 1000 MW

- Inom det finska anmälningssområdet 75 MW ($200 \text{ MW} * 600/1600$)
- Inom de svenska anmälningssområdena 125 MW ($200 \text{ MW} * 1000/1600$)

4.4.2011

Exempel 2. Mellan Finland och Sverige saknas fri överföringskapacitet från Sverige till Finland, behov av effektreserv i Finland

Utgångsantaganden:

- Effektreserv i Finland 600 MW
- Effektreserv i Sverige 2000 MW
- Bristande kapacitet på elspotmarknaden i det finska anmälningområdet 200 MW.

Effektreserver som ska aktiveras (totalt 200 MW):

- Inom det finländska anmälningområdet 200 MW
- Inom de svenska anmälningområdena 0 MW.

Prissättning**Exempel 1, effektreserven aktiveras på elspotmarknaden, den aktiverade effekten är lägre än anläggningens minimieffekt och beslut fattas om att starta anläggningen**

- Fingrid beslutar att starta kraftverksenheten och enheten startas med minimieffekt
- Producenten får kompensation för den aktiverade effektmängden enligt elspotmarknaden
- Fingrid genomför en fast affär med Producenten till kraftverksenhetens rörliga kostnader inklusive startkostnader för den första timmen upp till minimieffekten för differensen mellan den effektmängd som har aktiverats inom ramen för effektreservarrangemanget och anläggningens minimieffekt.
- Om elspotmarknadens pris är lägre än den rörliga produktionskostnaden för den kraftverksenhet som ingår i effektreservarrangemanget kompenserar Fingrid Producenten inom ramen för effektreservarrangemanget för differensen mellan elspotpriset och kraftverksenhetens rörliga produktionskostnader för den mängd som har aktiverats på elspotmarknaden.
- Om elspotmarknadens pris är högre än den rörliga produktionskostnaden för den kraftverksenhet som ingår i effektreservarrangemanget kompenserar Producenten Fingrid inom ramen för effektreservarrangemanget för differensen mellan elspotpriset och kraftverksenhetens rörliga produktionskostnader för den mängd som har aktiverats på elspotmarknaden.

Exempel 2, effektreserven aktiveras på elspotmarknaden, den aktiverade effekten är högre än anläggningens minimieffekt och beslut fattas om att starta anläggningen

4.4.2011

- Fingrid beslutar att starta kraftverksenheten och enheten startas med den aktiverade effekten
- Producenten får kompensation för den aktiverade effektmängden enligt elspotmarknaden
- Om elspotmarknadens pris är lägre än den rörliga produktionskostnaden för den kraftverksenhet som ingår i effektreservarrangemanget kompenserar Fingrid Producenten inom ramen för effektreservarrangemanget för differensen mellan elspotpriset och kraftverksenhetens rörliga produktionskostnader för den mängd som har aktiverats på elspotmarknaden inklusive startkostnaderna för den första timmen upp till minimieffekten.
- Om elspotmarknadens pris är högre än den rörliga produktionskostnaden för den kraftverksenhet som ingår i effektreservarrangemanget kompenserar Producenten Fingrid inom ramen för effektreservarrangemanget för differensen mellan elspotpriset och kraftverksenhetens rörliga produktionskostnader för den mängd som har aktiverats på elspotmarknaden inklusive startkostnaderna för den första timmen upp till minimieffekten.
- Om större effekt avtalas för anläggningen än den aktiverade effekten genomför Fingrid en fast affär med Producenten till kraftverksenhetens rörliga kostnader exklusive startkostnader för differensen mellan den effektmängd som har aktiverats inom ramen för effektreservarrangemanget och anläggningens avtalade effekt.

Exempel 3, effektreserven aktiveras på elspotmarknaden men anläggningen startas inte

- Fingrid beslutar att kraftverksenheten inte startas
- Producenten säljer den aktiverade effektmängden på elspotmarknaden till det elspotpris som marknaden fastställer
- Producenten köper genom en fast affär motsvarande effektmängd av Fingrid till samma pris
- Producenten producerar ingen kraft och får varken kostnader eller intäkter.