

Energimarknadsinspektionens författningssamling

Utgivare: Göran Morén (chefsjurist)
ISSN 2000-592X

Energimarknadsinspektionens föreskrifter om vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet vid fastställande av intäktsram;

EIFS 2015:6

Utkom från trycket
den 22 maj 2015

Beslutade den 29 april 2015

Energimarknadsinspektionen föreskriver¹ följande med stöd av 17 § förordningen (2014:1064) om intäktsram för elnätsföretag.

1 kap. Tillämpningsområde

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om vad som avses med ett effektivt utnyttjande av elnätet enligt 5 kap. 7 a § ellagen (1997:857) vid fastställande av en intäktsram.

2 § Innehavare av nätkoncession för område och innehavare av nätkoncession för linje omfattas av dessa föreskrifter. För innehavare av nätkoncession för område ska bedömningen enligt dessa föreskrifter ske för varje område för sig. Om flera nätkoncessioner redovisas samlat enligt 3 kap. 3 § ellagen, ska bedömningen ske samlat för nätkoncessionerna.

För innehavare av nätkoncession för linje, vars ledningar inte redovisas tillsammans med nätkoncession för område, ska bedömningen ske samlat för nätkoncessionshavarens samtliga regionledningar enligt 5 kap. 23 § ellagen och för stamledning enligt 5 kap. 24 § ellagen.

Med nätkoncessionshavare avses i dessa föreskrifter den enhet för vilken bedömningen ska ske enligt första och andra stycket.

3 § Om det finns särskilda skäl kan Energimarknadsinspektionen besluta om undantag från dessa föreskrifter.

2 kap. Definitioner

1 § I dessa föreskrifter avses med

Andel lokal produktion: den inmatade energin från produktionsanläggningar som är anslutna till nätkoncessionshavarens nät dividerat med den uttagna energin i megawattimmar (MWh).

¹ Europaparlamentets och Rådets direktiv 2012/27/EU av den 25 oktober 2012 om energieffektivitet, om ändring av direktiven 2009/125/EG och 2010/30/EU och om upphävande av direktiven 2004/8/EG och 2006/32/EG (EGT L 315, 14.11.2012, s. 1, Celex 32012L0027).

Andel nätförluster: nätförluster i MWh dividerat med uttagen energi i MWh från nätkoncessionshavarens nät.

Dygnslastfaktor: kvoten mellan nätets medeleffekt i megawatt (MW) och nätets maxeffekt i MW under dygnet angivet i absolutbelopp.

Förändring i andel nätförluster: skillnaden i andel nätförluster mellan normperioden och tillsynsperioden.

Gränspunkt: den punkt där

- a. olika schablonberäkningsområden ansluter till varandra,
- b. schablonberäkningsområde ansluter till ledning med nätkoncession för linje (region- eller stamnät),
- c. ledningsnät med nätkoncession för linje (region- eller stamnät), som har olika nättariffer, ansluter till varandra, eller
- d. nätkoncessionsområden eller ledningsnät med nätkoncession för linje (region- eller stamnät) som har olika nättariffer ansluter till varandra.

Kostnad avseende abonnemang för överliggande- och angränsande nät: nätkoncessionshavarens totala kostnad för inmatad energi från överliggande och angränsande nät.

Kostnad avseende abonnemang för överliggande och angränsande nät per uttagen energienhet (SEK/MWh): nätkoncessionshavarens totala kostnad för överliggande och angränsande nät i relation till uttagen energi i MWh.

Kostnad avseende ersättning vid inmatad el: nätkoncessionshavarens totala kostnad för ersättning vid inmatad el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857).

Kostnad avseende ersättning vid inmatad el per uttagen energienhet (SEK/MWh): nätkoncessionshavarens totala kostnad för ersättning vid inmatad el enligt 3 kap. 15 § ellagen (1997:857) i relation till uttagen energi.

Lokal produktion: den inmatade mängden energi i MWh som kommer från produktionsanläggningar som är anslutna till nätkoncessionshavarens nät.

Medellastfaktor: medelvärdet av samtliga dygnslastfaktorer under tillsynsperioden.

Normperiod: den period om fyra kalenderår som infaller två år innan en tillsynsperiod börjar. För stamnätsföretag är normperioden den period om tio kalenderår som infaller två år innan en tillsynsperiod börjar.

Nätförluster: skillnaden mellan hur mycket energi i MWh som matas in till nätkoncessionshavarens nät och hur mycket energi som tas ut från nätkoncessionshavarens nät.

Nätets maxeffekt: värdet av de summerade effektuttagen, i nätkoncessionshavarens samtliga gränspunkter, vid den tidpunkt under dygnet då effektuttaget är som störst.

Nätets medeleffekt: medelvärdet av de summerade effektuttagen i nätkoncessionshavarens gränspunkter under ett dygn.

Uttagen energi: total summa utmatad energi från redovisningsenheten till gränspunkter och uttagspunkter.

Termer och begrepp som i övrigt används i dessa föreskrifter har samma innebörd som i ellagen (1997:857) och i förordningen (2014:1064) om intäktsram för elnätsföretag.

3 kap. Allmänt om bedömningen av effektiviteten i utnyttjandet av elnätet vid beräkningen av intäktsram

1 § Med ett effektivt utnyttjande av elnätet avses:

1. en minskning av andelen nätförluster och
2. en kostnadsänkning för överliggande- och angränsande nät och ersättning vid inmatning av el i förhållande till uttagen energi med beaktande av medellastfaktorn i ett elnät enligt vad som närmare anges i dessa föreskrifter.

2 § Bedömningen enligt dessa föreskrifter ska medföra ett tillägg eller avdrag på nätkoncessionshavarens intäktsram. Tillägget eller avdraget ska beräknas enligt följande:

1. Tillägget eller avdraget avseende nätförluster motsvarar 50 procent av kostnadsökningen respektive kostnadsminskningen enligt 4 kap.
2. Tillägget avseende belastningen på elnätet motsvarar kostnadsänkningen för överliggande- och angränsande nät och kostnadsänkningen för ersättning vid inmatning av el i förhållande till uttagen energi multiplicerat med uttagen energi under tillsynsperioden och medellastfaktorn i ett elnät enligt 5 kap.

Tillägget eller avdraget enligt första stycket tillsammans med ett tillägg eller avdrag enligt Energimarknadsinspektionens föreskrifter (EIFS 2015:5) om vad som avses med kvaliteten i nätkoncessionshavarens sätt att bedriva nätverksamheten vid fastställande av intäktsram, får inte överstiga 5 procent av intäktsramen. Det samlade avdraget får inte heller överstiga avkastningen på kapitalbasen.

4 kap. Beräkning av tillägg eller avdrag avseende nätförluster

1 § Detta kapitel avser tillägg och avdrag till följd av förändring i andelen nätförluster. För innehavare av nätkoncession för område och linje som inte är stamnätsföretag gäller 2–4 §§. För stamnätsföretag gäller 5 och 6 §§.

Beräkning för innehavare av nätkoncession för områden och linjer

2 § Efter tillsynsperioden ska ett tillägg eller avdrag på intäktsramen, i svenska kronor, beräknas för varje nätkoncessionshavares redovisningsenhet.

Tillägget eller avdraget beräknas genom att hälften av förändringen i andel nätförluster mellan tillsynsperioden och normperioden, multipliceras med nätförlustkostnaden per MWh enligt 3 § och nätkoncessionshavarens mängd uttagen energi i MWh under tillsynsperioden.

Om det helt eller delvis saknas uppgift om nätförluster eller om det föreligger synnerliga skäl får uppgifter om nätförluster istället uppskattas efter vad som är skäligt i det enskilda fallet.

3 § Nätförlustkostnaden i SEK/MWh för tillsynsperioden beräknas genom att summera alla nätkoncessionshavares kostnadsposter för nätförluster dividerat med summan av alla nätkoncessionshavares mängd nätförluster i MWh under tillsynsperioden. Nätförlustkostnaden för de olika åren i tillsynsperioden summeras till samma prisnivå med Faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät, delindex nätförluster.

4 § Om nätkoncessionshavaren kan visa att en ökad andel nätförluster beror av en ökad andel lokal produktion ansluten till nätkoncessionshavarens elnät kan ett avdrag enligt 2 § minskas. Minskningen ska beräknas utifrån vad som kan anses skäligt med beaktande av hur stor påverkan den lokala produktionen har haft på nätförlusterna.

Begäran om justering enligt denna paragraf ska skickas in till Energimarknadsinspektionen senast 31 mars året efter tillsynsperiodens slut.

Beräkning för stamnätsföretag

5 § Efter tillsynsperioden ska ett tillägg eller avdrag på intäktsramen, i svenska kronor, beräknas för stamnätsföretag.

Tillägget eller avdraget beräknas genom att hälften av förändringen i andel nätförluster mellan tillsynsperioden och normperioden, multipliceras med nätförlustkostnaden per MWh enligt 6 § och stamnätets mängd uttagen energi i MWh under tillsynsperioden.

6 § Nätförlustkostnaden i SEK/MWh för tillsynsperioden beräknas genom att summera alla nätkoncessionshavares kostnadsposter för nätförluster dividerat med summan av alla nätkoncessionshavares mängd nätförluster i MWh för tillsynsperioden. Nätförlustkostnaden för de olika åren i tillsynsperioden summeras till samma prisnivå med Faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät, delindex nätförluster.

5 kap. Beräkning av tillägg med anledning av belastningen på elnätet

1 § Detta kapitel avser tillägg på intäktsram med anledning av belastningen på elnätet avseende innehavare av nätkoncession för område och linje. Bestämmelserna ska inte tillämpas på stamnätsföretag.

2 § Ett tillägg på nätkoncessionshavarens intäktsram beräknas genom att nätkoncessionshavarens kostnad för överliggande och angränsande nät och nätkoncessionshavarens kostnad för ersättning vid inmatning av el per uttagen energienhet i SEK/MWh under tillsynsperioden jämförs med motsvarande kostnader under normperioden. En kostnadssänkning per uttagen energienhet multipliceras med uttagen energi under tillsynsperioden och medellastfaktorn för tillsynsperioden. Medellastfaktorn beräknas enligt 3 §.

För att summera kostnaderna för de olika åren i normperioden och tillsynsperioden används Faktorprisindex för elnätsföretag – lokalnät, delindex överliggande nät för nätkoncession för område och Faktorprisindex för elnätsföretag – regionnät, delindex överliggande nät för nätkoncession för linje.

Om det helt eller delvis saknas uppgift om nätkoncessionshavarens kostnad för överliggande och angränsande nät eller nätkoncessionshavarens kostnad för ersättning vid inmatning av el eller om det föreligger synnerliga skäl får uppgifter om nätkoncessionshavarens kostnad för överliggande och angränsande nät och nätkoncessionshavarens kostnad för ersättning vid inmatning av el istället uppskattas efter vad som är skäligt i det enskilda fallet.

3 § Medellastfaktorn utgörs av medelvärdet av samtliga dygnslastfaktorer under tillsynsperioden. Dygnslastfaktorn är kvoten mellan nätets medeleffekt och nätets maxeffekt över dygnet. Medeleffekten utgörs av medelvärdet av de summerade effektuttagen i nätkoncessionshavarens gränspunkter över dygnet. Maxeffekten utgörs av värdet av de summerade effektuttagen, i nätkoncessionshavarens samtliga gränspunkter, vid den tidpunkt under dygnet då effektuttaget är som störst.

Dessa föreskrifter träder i kraft den 1 juni 2015 och ska tillämpas första gången för den tillsynsperiod som inleds den 1 januari 2016 eller senare.

På Energimarknadsinspektionens vägnar

Anne Vadasz Nilsson

Linda Werther Öhling

