

## Beslut om fördelning av intäktsram vid ändring av koncessionsgränser

### Beslut

Energimarknadsinspektionen (Ei) fastställer en fördelning av intäktsramarna mellan Linde Energi AB, 556468-5278, avseende redovisningsenheten REL00944 och E.ON Energidistribution AB, 556070-6060, avseende REL00615 för tillsynsperioden 2020–2023 enligt punkterna a-c.

- a) Fördelning av kapitalkostnader sker genom att den överlåtna anläggningen redovisas som en investering i övertagarens kapitalbas och som en utrangering i överlåtarens kapitalbas.
- b) De löpande påverkbara kostnaderna fördelas i proportion till hur stor del av kapitalbasen som överläts och tidpunkt för överlåtelsen.
- c) Fördelning av intäkter som över- eller understiger intäktsramen samt eventuellt överdebiteringstillägg fördelas i proportion till hur stor del av kapitalbasen som överläts och tidpunkt för överlåtelsen.

### Beskrivning av ärendet

Den 6 april 2020 planerar E.ON Energidistribution AB (E.ON) och Linde Energi AB (Linde Energi) att överlåta delar av lågspänningsnäten mellan företagen. Överlåtelsen sker till följd av att företagen ser ett behov av att justera områdeskoncessionsgränsen på tre olika platser.

Den första gäller E.ON med anläggningsnummer 8704 X och Linde Energi med anläggningsnummer 6371 V. Justeringen innebär att två kunder kommer att byta nätleverantör från E.ON till Linde Energi.

Den andra gäller E.ON med anläggningsnummer 8704 Å och Linde Energi med anläggningsnummer 5108 K. Justeringen innebär att sex kunder kommer att byta nätleverantör från Linde Energi till E.ON.

Den tredje gäller E.ON med anläggningsnummer 8704 Ä och Linde Energi med anläggningsnummer 6371 V. Ingen kund behöver byta nätleverantör.

Med anledning av överlåtelse har företagen ansökt om att Ei ska ändra koncessionsgränserna. Ei beslutade den 20 mars 2020 att ändra gränserna. Företagen har till följd av detta lämnat ett förslag till en proportionerlig fördelning av E.ON:s och Linde Energis intäktsramar för tillsynsperioden 2020–2023.

I det inlämnade förslaget till fördelning av intäktsram har företagen uppgett följande.

Kapitalbaserna hanteras genom att de aktuella anläggningarna överförs till köparen vid överlåtelse tidpunkten den 6 april 2020 och registreras som en investering. Vid samma tidpunkt uttrangeras de aktuella anläggningarna i säljarens kapitalbas. Kapitalbaserna behöver uppdateras vid avstämningen efter tillsynsperioden.

De påverkbara kostnaderna omfördelas mellan parterna proportionellt mot nuanskaffningskostnaden, (NUAK). Den totala kapitalbasen (NUAK) avser halvårsskiftet närmast överlåtelsen, det vill säga det andra halvåret 2019. Sammantaget är det 505 930 kr NUAK som överförs från Linde Energi till E.ON och från E.ON till Linde Energi överförs 4 392 kr NUAK.

Ei har fastställt intäktsramen för E.ON respektive Linde Energi inför tillsynsperioden 2020–2023 utifrån delvis prognostiserade uppgifter (dnr 2019-100558 och 2019-100626). Efter tillsynsperioden, det vill säga under 2024, kommer Ei att fastställa de slutliga intäktsramarna utifrån det faktiska utfallet. Ei kommer dessutom att fatta tilläggsbeslut som innebär att intäktsramen för tillsynsperioden 2020–2023 kommer att öka eller minska.

## **Bestämmelser som ligger till grund för beslutet**

### **Ellagen (1997:857)**

Om nätmyndigheten ändrar gränserna för en nätkoncession för område enligt 2 kap. 12 §, ska myndigheten besluta om den fördelning av berörda intäktsramar som är proportionerlig i förhållande till hur stor del av kapitalbasen som är hänförlig till gränsändringen och på samma sätt fördela intäkter som överstiger eller understiger intäktsramen och överdebiteringstillägg. Fördelningen får dock göras på ett annat sätt, om det finns särskilda skäl (5 kap. 36 §).

Den som bedriver nätverksamhet ska ha en bestämd intäktsram för en tillsynsperiod som ska vara fyra kalenderår. För innehavare av nätkoncession ska en intäktsram fastställas i förväg för varje tillsynsperiod, som enligt huvudregeln är fyra kalenderår (5 kap. 1 och 2 §§).

### **Rapporteringsföreskriften**

I Ei:s föreskrifter (EIFS 2019:1) om insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek för elnätsföretag finns kompletterande bestämmelser. I 3–4 kap. finns information om vilka uppgifter som ligger till grund för att bestämma intäktsramen och för att beräkna intäktsramen.

### Ei:s motivering till beslutet

Ei ska besluta om en fördelning av intäktsramarna för tillsynsperioden 2020–2023.

E.ON och Linde Energi planerar att överlåta delar av lågspänningsnäten mellan företagen den 6 april 2020. Företagen har redovisat ett förslag till fördelning av kostnaderna som ligger till grund för överlåtarnas intäktsramar. En fördelning av kostnaderna innebär en indirekt fördelning av intäktsramen.

Fördelningen av intäktsramen ska enligt huvudregeln ske proportionerligt i förhållande till hur stor del av kapitalbasen som överlåtits. På samma sätt ska även intäkter som överstiger eller understiger intäktsramen och eventuellt överdebiteringstillägg fördelas.

Den av företagen föreslagna fördelningen är utformad med utgångspunkt i Ei:s metod för fastställande av intäktsramarna och Ei:s bedömning är att den ger en rimlig fördelning av kostnaderna och därmed även av intäktsramarna. Mot bakgrund av detta fastställer Ei fördelningen.

Ei kommer att fördela kostnaderna i intäktsramen för perioden 2020–2023 samt beloppet som framgår av de kommande tilläggsbesluten och eventuellt överdebiteringstillägg i samband med att Ei fastställer de slutliga intäktsramarna efter tillsynsperioden. Detta kommer att ske enligt följande metod.

Fördelningen av kapitalkostnader hanteras genom att den övertagna anläggningen redovisas som en investering hos övertagaren och som en utrangering hos överlåtaren.

Fördelningen av de löpande opåverkbara kostnaderna hanteras genom att företagen redovisar de faktiska opåverkbara kostnaderna för tillsynsperioden. Kostnaderna belastar därmed rätt företag genom att de vid överlåtelsen upphör för överlåtande företag och tillkommer för övertagande företag.

Fördelningen av de löpande påverkbara kostnaderna hanteras genom att Ei beräknar en andel i förhållande till hur stor del av kapitalbasen som överlåtits. Beräkningen av andelen sker genom att den överlåtna delen av kapitalbasen ställs i relation till den slutliga kapitalbasen halvåret närmast före överlåtelsen. De för överlåtaren fastställda påverkbara kostnaderna multipliceras sedan med andelen. Beloppet justeras därefter utifrån tidpunkten för när överlåtelsen har skett. Beloppet som fås fram överläts från överlåtaren till övertagaren.

Fördelningen av intäkterna som överstiger eller understiger intäktsramen (tilläggsbeslut) hanteras genom att den beräknade andelen som beskrivits ovan multipliceras med det beloppet som framgår av tilläggsbeslutet. Beloppet justeras därefter utifrån tidpunkten för när överlåtelsen har skett. Beloppet som fås fram överläts från överlåtaren till övertagaren. Om det blir aktuellt med fördelning av överdebiteringstillägg fördelas även det på samma sätt.

Fördelningen av intäktsramen innebär att den fastställda intäktsramen tillsammans med tilläggsbeslutet och eventuellt överdebiteringstillägg för överlåtande företaget ska minska enligt fördelningen i det här beslutet medan den fastställda intäktsramen för övertagande företaget ska öka med motsvarande belopp.

### **Hur man överklagar**

Se bilaga 1, Så här gör du för att överklaga beslutet.

Detta beslut har fattats av avdelningschefen Tony Rosten. Vid den slutliga handläggningen deltog även analytikern Fariba Mohammedian, föredragande. Beslutet har fattats digitalt och saknar därför underskrifter.

### **Bilagor**

- 1 Så här gör du för att överklaga beslutet

### **Skickas till**

E.ON Energidistribution AB, delges  
Linde Energi AB, delges