

Handbok för inrapportering av uppgifter vid ansökan om intäktsram

Information från Energimarknadsinspektionen

Energimarknadsinspektionen
Box 155, 631 03 Eskilstuna
Författare: Avdelningen för nätreglering
Copyright: Energimarknadsinspektionen
Rapporten är tillgänglig på www.ei.se

Förord

Denna handbok syftar till att förenkla för elnätsföretagen vid inrapporteringen av intäktsram och övriga uppgifter enligt föreskriften EIFS 2015:1. Detta gör att prövningen av elnätsföretagets förslag till intäktsram underlättas och minskar handläggningstiden hos Energimarknadsinspektionen. Handboken ska inte tryckas utan kommer att finnas för nedladdning på vår webbplats (www.ei.se). Det här är den femte versionen av handboken (4.0). Handboken kan komma att uppdateras vid behov.

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändringar
1.0	2010-11-03	Lena Jaakonantti	Första version
2.0	2010-12-16	Linda Werther	Kapitel 9, kapitel 11.3 och kapitel 5 är helt nya eller har genomgått stora förändringar. I övriga avsnitt är ändringarna markerade med gult. Bilaga 2 är ändrad och kompletterad.
3.0	2011-02-07	Linda Werther	Kapitel 11 har genomgått stora förändringar. Bilaga 1 har tillkommit. I övriga avsnitt är ändringarna markerade med gult.
3.1	2011-03-01	Linda Werther	Kapitel 11.3.3 (tidigare 11.4) har genomgått stora förändringar. I övriga avsnitt är ändringarna markerade med gult.
4.0	2015-01-30	Anna Öhlund/ Anneli Ljungkvist	Första version tillsynsperioden 2016-2019
4.1	2015-02-20	Anna Öhlund/ Anneli Ljungkvist/ Roland Forsberg	Andra version tillsynsperioden 2016-2019. Diverse småändringar samt nya kapitel om KENT Förhandsreglering

Innehåll

1	Till användaren av handboken	7
2	Lagar, förordningar och föreskrifter samt andra viktiga dokument	8
2.1	Lag.....	8
2.2	Förordning	8
2.3	Föreskrifter.....	8
2.4	Andra viktiga dokument	9
3	Allmänt om redovisningen av förslag till intäktsram	10
3.1	Redovisningsskyldighet.....	10
3.2	Syftet med rapporteringen.....	10
3.3	Vilka uppgifter ska redovisas?.....	11
3.4	Förslag om intäktsram.....	11
3.5	Tidpunkter för rapportering m.m.....	12
3.5.1	Rapporteringen har utgångspunkt i 31 dec 2014.....	12
3.5.2	Tillämpning av annan tidsperiod m.m. - särskilda skäl	13
3.5.3	Kompletterande uppgifter	13
3.6	Vad rapporteringen ska omfatta	13
3.6.1	Avgränsning av rapporteringen	13
3.6.2	Vissa prognoser ska också lämnas om nätverksamheten för tillsynsperioden.....	13
3.7	Att tänka på under tillsynsperioden	14
3.7.1	Dokumentera förändringar i verksamheten	14
3.7.2	Tillsyn av nätföretagen under tillsynsperioden.....	14
3.7.3	Periodisering av intäkter under tillsynsperioden.....	14
3.8	Vad händer efter tillsynsperioden	15
3.8.1	Uppgiftslämning efter tillsynsperioden slut	15
3.8.2	Avstämning mot faktiska utfallet	15
3.8.3	Avstämning av intäkter mot intäktsramen	15
3.8.4	Överdebiteringstillägg utgår vid överdebitering	15
3.9	Omprövning och överklagande av intäktsram.....	16
3.9.1	Under tillsynsperioden.....	16
3.9.2	Efter tillsynsperioden	16
3.9.3	Beslut justeras med prisutvecklingen.....	17
3.9.4	Överklagande till förvaltningsdomstol.....	17
4	Redovisning av förslag till intäktsram	18
4.1	Intäktsramens belopp i yrkandet.....	18
4.2	Vilken metod får nätföretagen använda för att beräkna sitt förslag till intäktsram?.....	18
4.3	Intäktsramens omfattning.....	19
4.4	Periodisering av intäkter	19
5	Redovisning av kapitalbas till grund för Ei:s prövning av ett förslag om intäktsram	21
5.1	Anläggningstillgången ska användas i nätverksamheten.....	22
5.1.1	Stöd för redovisningen av anläggningstillgångar	23

5.1.2	Begreppet anläggning	23
5.1.3	Avgränsning – anläggningar som inte ingår i kapitalbasen	23
5.1.4	Jämförelse med årsrapport	24
5.1.5	Särskilt om vissa typer av anläggningar som ingår i kapitalbasen	24
5.2	Generella uppgifter vid redovisning av kapitalbas	27
5.3	Nuanskaffningsvärde	27
5.3.1	Vad anses ingå i nuanskaffningsvärde	29
5.3.2	Särskilt om raseringskostnader	29
5.3.3	Nuanskaffningsvärde för reservmaterial	29
5.4	När anläggningen ursprungligen tagits i bruk	29
5.4.1	Delvis förnyelse av anläggningar	30
5.4.2	Reservmaterial	32
5.5	Typ av anläggning	32
5.5.1	Lista över Typ av anläggning	32
5.6	Teknisk specifikation	33
5.7	Anläggningens spänning	33
5.8	Anläggningens nuanskaffningsvärde med normvärde	34
5.8.1	Översättning	35
5.8.2	Förläggningssmiljö – kartor	36
5.8.3	Särskilt om spänning i normvärdeslistan	37
5.8.4	Särskilt om mätare	38
5.8.5	Särskilt om optokabel och styrkabel	39
5.8.6	Särskilt om stationer	39
5.8.7	Ledningar allmänt	40
5.8.8	Ledningar med spänning upp till och med 24 kV	41
5.8.9	Ledningar med spänning över 24 kV	41
5.8.10	Tekniska beskrivningar av anläggningar i normvärdeslistan	42
5.8.11	Bakgrund till normvärden för anläggningar med spänning upp till och med 24 kV	42
5.8.12	Bakgrund till normvärden för anläggningar med spänning över 24 kV ..	43
5.9	Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde	43
5.9.1	Samlat ursprungligt gemensamt anskaffningsvärde	44
5.10	Värdering med bokfört värde	45
5.11	Värdering med annat skäligt värde	46
5.12	Rådighet	46
5.13	Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal	47
5.14	Särskilt om anläggningar som inte ägs av nätföretaget men som ska ingå i kapitalbasen	48
5.15	Arbets- och materialomskostnadspålägg	49
6	Redovisning av investeringar och utrangeringar under tillsynsperioden	51
6.1	Vad ska redovisas	51
6.1.1	Uppgifter om när anläggningen började användas	52
6.1.2	Anläggningar som började användas vid olika tidpunkter	54
6.2	Vad är en investering samt utrangering	54
6.3	Färdigbyggda anläggningar som tas i bruk efter 31/12 2014	54
6.4	Exempel på investeringar m.m.	55
7	Redovisning av uppgifter för beräkning av löpande kostnader	56
7.1	Förklaringar och definitioner	56
7.2	Uppgifter som Ei hämtar respektive inte kan hämta	56

7.3	Uppgifter som redovisas i KENT.....	57
7.3.1	Avbrottsersättning	57
7.3.2	Leasing och/eller hyreskostnad.....	57
7.3.3	Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	58
7.3.4	Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar	58
7.3.5	Anläggningar som inte ska ingå i kapitalbasen.....	59
7.3.6	Kostnader som prognostiseras.....	60
7.3.7	Särskilt om reservkraftaggregat.....	60
7.3.8	Särskilt om intrångsersättning	61
7.4	Uppgifter som Ei hämtar ur årsrapporterna	61
7.4.1	Ändringar i årsrapporter	62
7.5	Särskilda frågor	62
7.5.1	Forskning och utveckling.....	62
7.6	Användning av de uppgifter som rapporteras.....	62
8	Redovisning av övriga upplysningar till Ei	65
9	Inrapportering av uppgifter via IT-systemet KENT.....	66
9.1	Ansökan om behörighet.....	66
9.2	E-legitimation	66
9.2.1	Hur skaffar du en personlig e-legitimation?	66
9.3	E-tjänster.....	66
9.3.1	Första behörighetsansökan	67
9.3.2	Ansökan om behörighet för fler personer	72
9.4	Inloggning i KENT Förhandsreglering.....	78
9.5	Att arbeta i systemet för inrapportering till förhandsregleringen	80
9.5.1	Välj redovisningsenhet för inrapportering.....	81
9.5.2	Granska redovisningsenhet.....	81
9.5.3	Förslag till intäktsram.....	81
9.5.4	Ladda upp data om kapitalbasen	82
9.5.5	Befintlig kapitalbas för redovisningsenhet.....	83
9.5.6	Kapitalbas för redovisningsenhet, detaljer.....	84
9.5.7	Inga investeringar eller utrangeringar	85
9.5.8	Investeringar och utrangeringar	85
9.5.9	Investeringar och utrangeringar, detaljer	86
9.5.10	Löpande kostnader	86
9.5.11	Förväntade löpande kostnader	88
9.5.12	Rapportera kompletterande information.....	88
9.5.13	Validering av din rapport	90
9.5.14	Granska uppgifter inför inrapportering	90
9.5.15	Skicka in ditt förslag till intäktsram med kompletterande uppgifter	91
9.5.16	Skriv ut sammanfattning.....	91
9.5.17	Avsluta	91

1 Till användaren av handboken

Alla elnätsföretag har en skyldighet att lämna förslag till intäktsram till Energimarknadsinspektionen (Ei) senast den 31 mars 2015. Denna handbok har till syfte att underlätta för dig när du ska lämna detta förslag. Handboken ska också fungera som hjälp både inför och vid inrapporteringen av förslaget till intäktsram.

Denna handbok vänder sig främst till elnätsföretag. Även Affärsverket svenska kraftnät (SvK) berörs av uppgifterna i denna handbok men kan även härutöver behöva ange ytterligare uppgifter. Exempelvis kan SvK ha kostnader och intäkter som uppstår med anledning av finansiering av förstärkning av nätet som övriga företag inte kan ha samt att SvK har vissa specifika löpande kostnader. Handboken ger vägledning till hur förslaget till intäktsram ska utformas samt vilka obligatoriska uppgifter elnätsföretaget ska rapportera till Ei och hur detta ska göras. Löpande anges relevanta hänvisningar till lag, förordning och föreskrifter. Handboken är till för att underlätta för elnätsföretagen att lämna korrekta uppgifter enligt gällande regelverk. Ei:s behov av omfattande kommunikering vid granskning av uppgifterna kan därmed minska, något som annars kan fördröja handläggningen i onödan. Handboken ger även vägledning till hur inrapporteringssystemet KENT Förhandsreglering, i fortsättningen kallat KENT, används.

Motivet till att förslaget till intäktsram liksom de obligatoriska uppgifterna ska lämnas redogörs inte för i detalj i handboken. Om du vill veta mer får du läsa lag, förordning, föreskrifter och de rapporter Ei publicerat om förhandsprövning av elnätstariffer.

Mer information om förhandsregleringen, inklusive rapporter, lag, förordning, föreskrift samt frågor och svar m.m. finns på Ei:s webbplats (www.ei.se). Informationen uppdateras vid behov.

Handboken är utformad så att du kan använda den som en uppslagsbok, t ex när en speciell arbetsuppgift ska utföras. Använd funktionen sök i Adobe Reader för att hitta det du söker.

Handboken kommer löpande att uppdateras under 2015 för att bli så komplett som möjligt. På Ei:s webbplats kommer alltid den senaste versionen av handboken att finnas tillgänglig.

2 Lagar, förordningar och föreskrifter samt andra viktiga dokument

I detta avsnitt anges de viktigaste bestämmelserna och andra dokument som ligger till grund för eller annars kan vara till hjälp eller av intresse vid en inrapportering till Ei.

Av ellagen följer att Ei ska fastställa en intäktsram i förväg för varje tillsynsperiod. I september 2014 beslutade regeringen om en ny förordning, förordningen (2014:1064) om intäktsram för elnätsföretag (intäktsramsförordningen). Regeringen har i förordningen bl.a. meddelat ett antal bemyndiganden till Ei att utfärda föreskrifter. Ei har med utgångspunkt i dessa bemyndiganden meddelat föreskriften EIFS 2015:1 om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek (rapporteringsföreskriften) samt föreskriften EIFS 2015:2 om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för elnätsföretag (beräkningsföreskriften).

2.1 Lag

- [Ellagen \(1997:857\)](#)
- [Årsredovisningslagen \(1995:1554\)](#)

2.2 Förordning

- [Elförordningen \(2013-208\)](#)
- [Förordningen \(1995:1145\) om redovisning av nätverksamhet](#)
- [Förordningen \(1995:1296\) om vissa avgifter på elområdet](#)
- [Förordningen \(1999:716\) om mätning, beräkning och rapportering av överförd el](#)
- [Förordning \(2014:1064\) om intäktsram för elnätsföretag](#)

2.3 Föreskrifter

- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om redovisning av nätverksamhet \(EIFS 2012:4\)](#)
- Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om mätning, beräkning och rapportering av överförd el ([EIFS 2011:3](#)), ändrad ([EIFS 2012:2](#)) och ([EIFS 2014:7](#))
- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd om skyldighet att rapportera elavbrott för bedömning av leverans kvaliteten i elnäten \(EIFS 2013:2\)](#)

- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter om nätkoncessionshavares förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek \(EIFS 2015:1\) \(rapporteringsföreskriften\)](#)
- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter om skäliga kostnader och en rimlig avkastning vid beräkning av intäktsram för elnätsföretag \(EIFS 2015:2\) \(beräkningsföreskriften\)](#)

2.4 Andra viktiga dokument

I detta avsnitt finns en lista över de rapporter som ligger till grund för förhandsregleringen och den framtagna Excelmallen som nätföretaget kan använda för att sammanställa de uppgifter som ska redovisas till Ei. Ei kommer under våren 2015 att publicera ytterligare rapporter.

Rapporter som finns att hämta på Ei:s webbplats:

- [Bättre och tydligare reglering av elnätsföretagens intäktsramar \(Ei R 2014:09\)](#)
- [Energimarknadsinspektionens föreskrifter om intäktsramar för elnätsföretag \(Ei R2015:01\)](#)
- [Normvärdeslista för elnätsanläggningar för tillsynsperioden 2016-2019](#)

Det pågår projekt hos Ei som avser effektiviseringskrav, kvalitet och incitament. Ovanstående listor kommer kompletteras med rapporter och föreskrifter som dessa projekt resulterar i. När dessa dokument är klara kommer informationen läggas ut på Ei:s webbplats.

Övriga dokument:

- [XML-specifikation för uppladdning av kapitalbasdata](#)
- [XML-schema för uppladdning av kapitalbasdata](#)

Alla ovanstående dokument återfinns På Ei:s webbplats. På samma sida finns det också andra dokument som har betydelse för förhandsregleringen som exempelvis lagar, förordningar, föreskrifter och andra relevanta rapporter. Notera att om någon av ovanstående länkar inte fungerar kan det bero på att det har kommit en ny version av dokumentet. Gå då vidare till sidan viktiga dokument:

<http://www.ei.se/sv/el/Elnat-och-natprisreglering/forhandsreglering-av-elnatstariffer-ar-2016-2019/dokument-elnatsreglering/>

Länk till frågor och svar:

http://www.ei.se/Documents/Forhandsreglering_el/2016-2019/Dokument/FaQ_%20Forhandsreglering_elnat_%202016-2019.pdf

Ei har även en projektsida för förhandsregleringen. På den sidan publiceras korta meddelanden när Ei vill informera om något som rör förhandsregleringen. Denna sida går att prenumerera på. [Länk till projektsidan.](#)

3 Allmänt om redovisningen av förslag till intäktsram

I detta kapitel redogörs för vem som är skyldig att lämna förslag till intäktsram, övergripande beskrivning av vilka uppgifter som ska lämnas och när uppgifter ska lämnas. Dessutom redogörs det för vissa avgränsningar i inrapporteringen. Vidare återfinns information om vad nätföretagen ska tänka på under och efter tillsynsperioden. Slutligen beskrivs förutsättningarna för omprövning och överklagan av ett beslut om intäktsram.

3.1 Redovisningsskyldighet

Förslaget till intäktsram samt de uppgifter som krävs för att pröva förslaget ska lämnas till Ei enligt 5 kap. 2 § ellagen. Uppgifterna ska lämnas elektroniskt genom det IT-system som tillhandhålls av Ei. Saknar nätföretaget förutsättningar att lämna uppgifterna elektroniskt kan nätföretaget ansöka om undantag hos Ei. Mer information om detta hittar du i avsnitt 3.5.2.

Innehavare av nätkoncession för område och innehavare av nätkoncession för linje är skyldiga enligt ellagen att lämna förslag till intäktsram. Om flera nätkoncessioner redovisas samlat ska dessa anses utgöra ett område enligt 3 kap. 3 § ellagen och ett förslag till intäktsram ska lämnas per redovisningsenhet. Nätföretag som innehar nätkoncession för linje, vars ledningar inte redovisas tillsammans med nätkoncession för område ska också lämna förslag till intäktsram per redovisningsenhet. Har nätföretaget fler redovisningsenheter för nätkoncession för linje ska en intäktsram lämnas per redovisningsenhet. Fortsättningsvis kommer begreppet redovisningsenhet att användas.

Det kan noteras att nätföretaget redan idag redovisar bl.a. årsrapporter för dessa redovisningsenheter. Redovisningsenheten är således samma som när nätföretaget lämnar årsrapport till Ei.

3.2 Syftet med rapporteringen

De uppgifter som lämnas tillsammans med förslaget till intäktsram kommer att användas vid bedömning av om nätföretagets förslag till intäktsram kan anses skäligt. Enligt 5 kap. 6 § ellagen ska intäktsramen täcka skäliga kostnader för att bedriva nätverksamhet men även ge en rimlig avkastning på kapitalet.

Ei kan antingen fastställa beloppet i nätföretagets förslag till intäktsram eller, efter prövning, ändra detta förslag och fastställa ett annat belopp.

3.3 Vilka uppgifter ska redovisas?

Vilka uppgifter som ska redovisas till Ei följer av EIFS 2015:1, den s.k. rapporteringsföreskriften. Föreskriften har meddelats med stöd av 18 § förordning (2014:1064) om intäktsram för elnätsföretag.

I första kapitlet av dessa föreskrifter anges tillämpningsområdet. I andra kapitlet återfinns ett antal definitioner som beskriver de viktigaste termerna som används i föreskriften. Kapitel tre rör nätföretagets förslag till intäktsram. I kapitel fyra anges vilka uppgifter som ska lämnas för prövning av ett förslag till intäktsram. Femte kapitlet rör nätföretagens ansökan om omprövning under och efter tillsynsperioden. I sjätte kapitlet anges vilka uppgifter som ska lämnas till Ei för avstämning av intäktsram efter tillsynsperioden. I det sjunde, och sista, kapitlet anges slutligen hur nätföretaget ska dokumentera sina anläggningstillgångar.

3.4 Förslag om intäktsram

Förslaget till intäktsram ska anges i svenska kronor exklusive mervärdesskatt och i prisnivån för det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar enligt 3 kap. 5 § EIFS 2015:1. Nätföretaget ska således yrka på det belopp (i kronor) man anser sig behöva för att driva nätverksamheten under tillsynsperioden.

I förslaget till intäktsram ska, förutom beloppet, ett antal obligatoriska uppgifter ingå. Vilka de obligatoriska uppgifterna är framgår av EIFS 2015:1. Förutom dessa uppgifter kan nätföretaget lämna andra uppgifter som de anser att Ei behöver för att kunna pröva förslaget. De uppgifter som nätföretaget tror att Ei kan behöva för att pröva förslaget bör vara med redan vid inlämnandet av förslaget till intäktsram.

Av 13 § intäktsramsförordningen framgår att om en anläggningstillgång har finansierats genom ett lån från staten enligt avtal som avses i 4 kap. 9 b § ellagen ska nätföretagets kostnader vid beräkning av intäktsramen anses ha minskat med ett belopp som beräknas med utgångspunkt i lånet. Det framgår också att avdraget inte ska göras för en anläggningstillgång vars ekonomiska livslängd har gått till ända. Närmare bestämmelser om hur avdraget ska beräknas framgår av 14 § intäktsramsförordningen.

För att Ei ska kunna beräkna avdraget behöver berörda elnätsföretag lämna vissa uppgifter. I rapporteringsföreskriften (2015:1) finns emellertid bara en bestämmelse (4 kap. 11 §) som innebär att om nätkoncessionshavaren under tillsynsperioden kommer ha anläggningar i drift som finansierats genom statligt stöd enligt bestämmelsen i ellagen ska detta redovisas till Ei. Detta innebär att företagen, i samband med sin ansökan om intäktsram i enlighet med 4 kap. 11 § EIFS 2015:1, behöver redovisa uppgifter om de kommer att ha sådana anläggningar under tillsynsperioden. De företag som redovisar att de har sådana anläggningar kommer att kontaktas av Ei och vara tvungna att lämna de ytterligare uppgifter som behövs för beräkning av avdraget i särskild ordning. Ei anser att en sådan hantering är rimlig då det antagligen kan bli aktuellt bara för ett fåtal företag. Hur den elektroniska rapporteringen ska ske förklaras i kapitel 9.

3.5 Tidpunkter för rapportering m.m.

Ett förslag till intäktsram tillsammans med övriga uppgifter som krävs för prövning av förslaget, ska ha kommit in till Ei senast den 31 mars året innan tillsynsperioden börjar enligt 3 kap. 2 § EIFS 2015:1. För den andra tillsynsperioden som börjar 2016 innebär det att rapporteringen ska ske senast den 31 mars 2015.

Beslutet om fastställande av intäktsram är ett förvaltningsbeslut och ska meddelas senast två månader innan tillsynsperiodens början enligt 5 kap. 3 § ellagen, dvs. senast den 31 oktober 2015 för andra tillsynsperioden.

Senast tre månader efter tillsynsperiodens slut, dvs. den 31 mars 2020 för andra tillsynsperioden, ska nätföretaget redovisa det faktiska utfallet per kalenderår under tillsynsperioden rörande vissa av de uppgifter som legat till grund för den fastställda intäktsramen enligt 6 kap. 1 § EIFS 2015:1. Läs mer i avsnitt 3.8.

Efter tillsynsperiodens slut kan nätföretaget ta initiativ till omprövning av intäktsramen. I så fall har nätföretaget fyra månader på sig att begära omprövning av intäktsramen dvs. ansökan om omprövning ska ha inkommit till Ei senast den 30 april 2020 enligt 5 kap. 12 § ellagen. Det finns även möjlighet under vissa förutsättningar för Ei att ompröva intäktsramen efter tillsynsperioden och detta beslut ska, enligt huvudregeln, fattas av Ei senast den 31 okt 2020 enligt 5 kap. 13 § ellagen. Ei har vissa möjligheter att förlänga denna tidsrymd enligt paragrafens andra stycke.

Tabell 1 Viktiga tidpunkter för andra tillsynsperioden 2016 - 2019 och året efter tillsynsperioden

Företaget ansöker om en intäktsram och lämnar uppgifterna till Ei	31 mar 2015	
Ei tar kontakt med företaget vid eventuella oklarheter och förtydligande	apr-sep 2015	
Ei meddelar beslut om intäktsram för andra tillsynsperioden	Jun-31 okt 2015	
Företaget ansöker om intäktsram för tredje tillsynsperioden	31 mar 2019	
Ei meddelar beslut om intäktsram för tredje tillsynsperioden	jun-31 okt 2019	
Företaget meddelar det faktiska utfallet för andra tillsynsperioden	31 mar 2020	
Företaget ansöker om eventuell omprövning för andra tillsynsperioden	30 apr 2020	
Ei omprövar intäktsram om det finns skäl för detta		31 okt 2020

3.5.1 Rapporteringen har utgångspunkt i 31 dec 2014

Notera att det är per den 31 december 2014 som inrapporteringen ska ta sin utgångspunkt i vad det gäller exempelvis vilka anläggningstillgångar som används.

3.5.2 Tillämpning av annan tidsperiod m.m. - särskilda skäl

Ei kan meddela undantag från redovisningen enligt EIFS 2015:1. Detta sker efter ansökan av nätföretaget och beviljas om det finns särskilda skäl. En ansökan om undantag bör komma in till Ei i god tid före den 31 mars 2015. Ett förslag till intäktsram ska omfatta en tillsynsperiod om fyra kalenderår om det inte finns särskilda skäl för en annan tidsperiod enligt 5 kap. 4 § ellagen. Anser nätföretaget att särskilda skäl föreligger för att tillämpa annan tidsperiod ska nätföretaget ange vilken tidsperiod som de önskar samt varför det ska vara en annan tidsperiod. Om nätföretaget endast under en del av tillsynsperioden innehaft en nätkoncession ska nätföretaget ange vilken del av tillsynsperioden uppgifterna avser och redovisa uppgifterna för tidsperioden. Ei kan efter ansökan från nätföretaget besluta om en kortare tillsynsperiod än fyra kalenderår om det föreligger särskilda skäl enligt 3 kap. 3 § EIFS 2015:1. Ett annat exempel på när ett nätföretag kan begära undantag kan vara om nätföretaget saknar förutsättningar att rapportera genom det IT-system som Ei tillhandahåller enligt 3 kap. 6 § EIFS 2015:1.

3.5.3 Kompletterande uppgifter

När förslaget till intäktsram har kommit in kommer Ei först att kvalitetssäkra de inkomna uppgifterna. För att kunna fastställa en intäktsram kan Ei komma att begära in kompletterande information avseende sådana uppgifter i förslaget till intäktsram som kräver utredning och förtydliganden.

3.6 Vad rapporteringen ska omfatta

3.6.1 Avgränsning av rapporteringen

Innan nätföretaget påbörjar sammanställningen av uppgifter till stöd för intäktsramen är det viktigt att först avgränsa vad som ska redovisas. Förslaget till intäktsram med tillhörande uppgifter har samma omfång som vid redovisning av årsrapporter. Det innebär att det också i detta sammanhang är redovisningsenhetens **nätverksamhet** som ska redovisas och inget annat.

Med nätverksamhet avses enligt 1 kap. 4 § ellagen att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av el. Till nätverksamhet hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorstationer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning och beräkning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra el på det elektriska nätet. Med anslutning av elektriska anläggningar avses också återinkoppling av en befintlig anläggning och höjning av avtalad effekt i inmatnings- eller uttagspunkt.

Viktig information om vad som ska inrapporteras och vilka avgränsningar som ska ske finns i föreskriften EIFS 2015:1.

3.6.2 Vissa prognoser ska också lämnas om nätverksamheten för tillsynsperioden

Förutom uppgifter om den befintliga nätverksamheten ska nätföretaget vid inlämnandet av ett förslag till intäktsram även uppge vilka anläggningstillgångar som nätkoncessionshavaren avser att börja använda och vilka anläggningstillgångar som nätkoncessionshavare avser att sluta använda under tillsynsperioden. Detta innebär att det inte enbart är den befintliga

nätverksamheten som redovisas utan att redovisningen också omfattar prognoser om nätverksamhetens utveckling under tillsynsperioden. Mer information om redovisning av investeringar och utrangeringar finns i kapitel 6.

När det gäller vissa kostnader i nätverksamheten ska nätföretaget också lämna prognoser. Det gäller bl.a. förväntade kostnader för nätförluster och kostnader mot överliggande nät. Läs mer om vilka kostnader som ska prognostiseras i avsnitt 7.3.1.

3.7 Att tänka på under tillsynsperioden

3.7.1 Dokumentera förändringar i verksamheten

Nätföretaget bör löpande under tillsynsperioden dokumentera förändringar i de investerings- och utrangeringsplaner som nätföretaget lämnat till Ei. Det underlättar för nätföretaget för att sedan kunna rapportera avvikelserna och kompletterande information till Ei efter tillsynsperiodens slut. Vilka uppgifter om nätverksamheten som ska dokumenteras följer av 15-16 §§ förordningen 2014:1064 och 7 kap. 1-4 §§ EIFS 2015:1. Ingen redovisning av dessa uppgifter ska alltså ske under perioden.

3.7.2 Tillsyn av nätföretagen under tillsynsperioden

Allt underlag som har legat till grund för nätföretagets förslag till intäktsram ska finnas tillgängligt hos nätföretaget. Något underlag utöver vad som är obligatoriskt att rapportera ska dock inte skickas in till Ei i samband med förslaget om intäktsram. Övrigt material ska nätföretaget däremot kunna visa upp för Ei vid en tillsyn under tillsynsperioden. Materialet bör därför struktureras noggrant och ska fysiskt återfinnas hos nätföretaget (inskannat godtas).

Nätföretaget bör regelbundet följa utvecklingen under tillsynsperioden och stämna av hur nätverksamheten utvecklas mot beslutad intäktsram. För att nätföretaget ska kunna följa utvecklingen mot den beslutade intäktsramen kommer Ei att tillhandahålla information om t.ex. indexutveckling, avbrottsstatistik mm. Informationen kommer att kunna hämtas via Ei:s webbplats.

3.7.3 Periodisering av intäkter under tillsynsperioden

Nätföretaget kan ansöka hos Ei om periodisering av intäkter som nätföretaget haft under tillsynsperioden enligt 5 kap. 17 § ellagen.

Exempel

Fråga: Kan intäkter i nätverksamheten under tillsynsperioden periodiseras?

Svar: Om det finns särskilda skäl, kan Ei på ansökan av en nätkoncessionshavare medge att delar av intäkter under tillsynsperioden tas med i intäktsredovisningen först för senare perioder. En sådan ansökan ska ha kommit in till Ei senast tre månader efter den tillsynsperiod då intäkterna uppkommit.

3.8 Vad händer efter tillsynsperioden

3.8.1 Uppgiftslämning efter tillsynsperioden slut

Efter tillsynsperiodens slut, senast 31 mars (2020 när det gäller andra tillsynsperioden), ska nätföretaget redovisa vissa uppgifter om sin nätverksamhet till Ei. Dessa uppgifter finns angivna i 6 kap. EIFS 2015:1. Även denna redovisning kommer att ske i IT-systemet KENT. Bl.a. ska följande uppgifter redovisas enligt föreskriften:

- Detaljerat utfall av genomförda investeringar och utrangeringar under åren 2016-2019 i enlighet med 6 kap. 2-3 §§ EIFS 2015:1
- Det verkliga utfallet av sådana kostnader som prognostiserats innan tillsynsperioden för åren 2016-2019 i enlighet med 6 kap. 4-5 §§ EIFS 2015:1
- Redovisning av vilka intäkter nätföretaget har haft i nätverksamheten under åren 2016-2019 i enlighet med 6 kap. 6-7 §§ EIFS 2015:1. Uppgifterna kommer att jämföras mot intäktsramen.

3.8.2 Avstämning mot faktiska utfallet

Efter tillsynsperioden slut ska Ei göra en avstämning av det faktiska utfallet under perioden. Det som avses i detta sammanhang är att de förutsättningar som legat till grund för beslutet av intäktsramen stäms av. Denna avstämning är i sig inget beslut om ändring av intäktsram, men kan leda fram till att Ei tar beslut om omprövning av intäktsramen.

3.8.3 Avstämning av intäkter mot intäktsramen

Om de samlade intäkterna har avvikit från den beslutade intäktsramen (här sker jämförelsen mot den ursprungliga intäktsramen eller om denna blivit omprövad, den omprövade intäktsramen) ska det belopp med vilket intäkterna överstigit eller understigit intäktsramen minska respektive öka ramen för den påföljande perioden enligt 5 kap. 20 § ellagen.

3.8.4 Överdebiteringstillägg utgår vid överdebitering

För de fall intäkterna har överstigit intäktsramen med mer än fem procent ska ett överdebiteringstillägg minska intäktsramen för den påföljande tillsynsperioden enligt 5 kap. 21 § ellagen.

Exempel

Nätföretagets intäktsram är fastställd till exempelvis 120 miljoner kr. Överdebiteringstillägget grundas på den del av de samlade intäkterna genom nättariffer som överstiger intäktsramen med mer än 5 procent.

Överdebiteringstillägg beräknas på följande sätt:

Den slutligt fastställda intäktsramen är 120 miljoner kr

$$120 \text{ Mkr} + (120 \text{ Mkr} \times 5 \%) = 126 \text{ Mkr}$$

Detta innebär att om det faktiska utfallet av de samlade intäkterna under tillsynsperioden understiger 126 miljoner kr utgår inte något överdebiteringstillägg, dock ska intäktsramen minskas med 6 miljoner kronor

till nästa tillsynsperiod, men om det faktiska utfallet överstiger 126 miljoner kr ska ett överdebiteringstillägg beräknas enligt:

Om det faktiska utfallet är 150 miljoner kr

$$150 \text{ Mkr} - 120 \text{ Mkr} = 30 \text{ Mkr}$$

Intäktsramen har överskridits med 30 miljoner kr

Beräkningen av överdebiteringstillägget utgår ifrån det faktiska utfallet och intäktsramens beslutade belopp (150 Mkr-120 Mkr = 30 Mkr).

På dessa 30 miljoner kr räknas ränta enligt den räntesats som motsvarar den genomsnittliga referensräntan enligt 9 § räntelagen som under tillsynsperioden är fastställd av Riksbanken med ett tillägg av femton procentenheter.

$$30 \text{ Mkr} \times 17 \% (\text{antagen referensränta } 2 \% + \text{tillägg } 15 \%) = 5,1 \text{ Mkr}$$

Totalt överdebiteringstillägg är 5,1 miljoner kr.

Detta innebär i det här fallet att intäktsramen för nästa tillsynsperiod ska minskas med 35,1 miljoner kr.

3.9 Omprövning och överklagande av intäktsram

3.9.1 Under tillsynsperioden

Ett nätföretag kan ansöka om omprövning av intäktsramen under tillsynsperioden. Omprövning kan ske om det finns omständigheter som bedöms medföra en väsentlig ökning av intäktsramen eller om det annars finns särskilda skäl enligt 5 kap. 10 § ellagen. Vad som avses med särskilda skäl kommer Ei att avgöra från fall till fall.

Ei har också, på eget initiativ, möjligheten att ändra en fastställd intäktsram under tillsynsperioden om det visar sig att intäktsramen är beslutad på oriktiga, bristfälliga, uppenbart felaktiga eller ofullständiga uppgifter som i mer än ringa omfattning har inverkat på intäktsramens storlek eller om det annars finns särskilda skäl enligt 5 kap. 11 § ellagen.

3.9.2 Efter tillsynsperioden

Ei har möjlighet att ompröva en fastställd intäktsram efter tillsynsperiodens slut, om det finns skäl att anta att ramen är större än vad som är motiverat av senare kända förhållanden och avvikelser inte är ringa enligt 5 kap. 13 § ellagen.

När en tillsynsperiod är till ända har nätföretaget fyra månader på sig att begära omprövning av intäktsramen enligt 5 kap. 12 § ellagen. Sista dagen för att begära omprövning för andra tillsynsperioden är den 30 april 2020. Det kan finnas många faktorer som kan påverka intäktsramen och som sammantagna eller var för sig kan vara anledning till omprövning. De faktorer som kan åberopas är dock aldrig

andra faktorer än de som legat till grund för beslutet eftersom det är samma uppgifter och samma metoder som ska ligga till grund för omprövningen.

En ändring av fastställd intäktsram ska meddelas till nätföretaget enligt huvudregeln senast tio månader efter tillsynsperiodens slut, dvs. senast den 31 oktober 2020 enligt 5 kap. 13 § ellagen.

3.9.3 Beslut justeras med prisutvecklingen

För att undvika att beslut i onödan ska behöva omprövas i efterhand avser Ei att i största möjliga mån redan i beslutet om intäktsramen ange att beloppet ska justeras om vissa villkor är uppfyllda. Ei avser att i beslutet om fastställande av intäktsramen införa villkor som anger att intäktsramen justeras med prisutvecklingen. Detta innebär att intäktsramen, efter tillsynsperioden, uppdateras med index för prisutvecklingen. Vilka index som kommer att användas för justering av prisutveckling framgår i kapitel 5.

3.9.4 Överklagande till förvaltningsdomstol

Beslutet om fastställd intäktsram är ett förvaltningsbeslut. Beslutet kan överklagas av nätföretaget till allmän förvaltningsdomstol. Beslutet om fastställd intäktsram som Ei har meddelat gäller omedelbart enligt 5 kap. 19 § ellagen, även om det överklagats, och gäller tills dess att domstolen avgjort ärendet.

4 Redovisning av förslag till intäktsram

I detta kapitel redogörs för hur nätföretaget ska yrka på en intäktsram.

4.1 Intäktsramens belopp i yrkandet

Enligt 5 kap. 2 § ellagen är det nätföretaget som ska lämna ett förslag till intäktsram. Förslaget till intäktsram ska anges i svenska kronor exklusive mervärdesskatt och i prisnivån för det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar enligt 3 kap. 5 § EIFS 2015:1.

Beloppet ska motsvara det belopp som nätföretaget anser vara en skälig intäktsram för tillsynsperioden. Med intäkter avser Ei de intäkter som ska redovisas enligt 6 kap. 6 § EIFS 2015:1 efter tillsynsperiodens slut. Tänk på att det yrkade beloppet ska avse hela tillsynsperioden.

Ei kommer, efter tillsynsperioden, att korrigera intäktsramen avseende den prisutveckling som varit under tillsynsperioden. Hänsyn till prisutvecklingen kommer att ske genom ett antal index som presenteras i kapitel 5.

Att det är nätföretaget som ska yrka på en intäktsram medför att Ei i normalfallet inte kan besluta om högre intäktsram än vad som yrkats. Inte heller kan ett nätföretag överklaga om man fått vad man begärt. Detta följer av allmänna förvaltningsrättsliga principer.

4.2 Vilken metod får nätföretagen använda för att beräkna sitt förslag till intäktsram?

En vanlig fråga till Ei är om nätföretaget är bundet av Ei:s metod för prövning av ett förslag till intäktsram när förslaget till intäktsram (beloppet) kalkyleras av nätföretaget. Svaret är nej. Det finns ingen legal skyldighet att använda Ei:s metod utan nätföretaget ska göra en helhetsbedömning och lämna ett förslag som nätföretaget anser vara skäligt med hänsyn till nätföretagets förutsättningar. Den metod som Ei utarbetat har däremot till syfte att användas vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram. Med metoden kommer Ei således att bedöma rimligheten i förslaget.

Om ett nätföretag bedömer att Ei behöver känna till även andra omständigheter än de som lämnas enligt EIFS 2015:1 (och som således beaktas i Ei:s metod) ska nätföretaget lämna sådana upplysningar till Ei i samband med att förslaget ges in (läs mer om detta i kapitel 8). Nätföretaget behöver alltså också ta ställning till vilka övriga uppgifter som Ei kan behöva för att utvärdera och pröva det inkomna förslaget.

4.3 Intäktsramens omfattning

5 kap. ellagen innehåller bestämmelser om nätkoncessionshavarens intäkter från nätverksamheten och om skälighetsbedömningen av dessa intäkter.

Med intäktsram avses enligt 1 kap. 5 a § ellagen de samlade intäkter som ett nätföretag högst får uppbära från nätverksamheten under en tillsynsperiod. Avkastning på finansiella tillgångar berörs enligt förarbetena¹ inte av intäktsramen.

Av EIFS 2015:1 6 kap. 6 § framgår att intäktsramen byggs upp av:

- 1 Transiteringsintäkter
- 2 Anslutningsintäkter
- 3 Engångsintäkter
- 4 Återbetalningar till kund av tidigare års nätavgifter
- 5 Ersättning till kund för leveransavbrott
- 6 Myndighetsavgifter enligt förordningen (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet
- 7 Övriga rörelseintäkter
- 8 Tidigare förutbetalda intäkter som ska hänföras till tillsynsperioden
Summan av de intäkter som ska hänföras till nästkommande tillsynsperiod ska särskilt anges.

Med övriga rörelseintäkter enligt punkten 7 avses t.ex. intäkter från kravavgifter, faktureringsavgifter, påminnelseavgifter, avgifter för ökad mätning, ersättning för skador på anläggning orsakad av annan, intäkter från flyttning av ledning, intäkter från skrotförsäljning vid rivning av koncessionshavares anläggningar, investeringsbidrag, beredskapsmedel eller motsvarande.

4.4 Periodisering av intäkter

Bokföringsnämnden (BFN) har den 10 december 2010 lämnat ett yttrande i ett ärende gällande redovisning av anslutningsavgifter. Av yttrandet framgår att det är förenligt med god redovisningssed att direkt intäktsföra inkomst som motsvarar eventuella direkta kostnader i samband med själva anslutningen. Resterande del av anslutningsavgifterna ska intäktsföras över anläggningens nyttjandeperiod.

I 5 kap. 17 § ellagen finns det särskilda bestämmelser om periodisering av intäkter. Om det finns särskilda skäl, får den beslutande myndigheten på ansökan av en nätkoncessionshavare medge att delar av intäkter under tillsynsperioden tas med i intäktsredovisningen först för senare perioder. Av propositionen 2008/09:141 framgår att om anslutningsintäkten varit betydande i förhållande till de anslutningsavgifter som nätföretaget normalt har kan ett beslut om godkännande av periodisering fattas. Syftet med bestämmelsen är att undvika onödiga variationer i överföringsavgifterna. Ansökan om periodisering ska ha kommit in till nätmyndigheten senast tre månader efter den tillsynsperiod då intäkterna har uppkommit.

¹ Prop. 2010/11:70 s 252f

Exempel

Följande tre fall gällande periodisering av erhållna anslutningsavgifter kan bli aktuella.

1. Nätföretaget har inte periodiserat anslutningsavgifterna i sin bokföring
2. Nätföretaget har periodiserat anslutningsavgifterna i sin bokföring
3. Nätföretaget har periodiserat anslutningsavgifterna i sin bokföring men vill ha en annan periodisering då intäktsramen ska fastställas

Nätföretaget har inte periodiserat anslutningsavgiften i sin bokföring

För att en periodisering av anslutningsavgiften ska godtas vid fastställande av intäktsramen krävs ett beslut från Ei i enlighet med 5 kap. 17 § ellagen. Av propositionen framgår att om anslutningsintäkten varit betydande i förhållande till de anslutningsavgifter som nätföretaget normalt har kan Ei fatta ett beslut om godkännande av periodisering.

Nätföretaget har periodiserat anslutningsavgiften i sin bokföring

Exempelvis kan ett nätföretag i bokföringen valt att periodisera anslutningsavgifter som erhållits år 2009 under en tioårsperiod, dvs. under tidsperioden 2009-2018.

Den periodisering av anslutningsavgiften som nätföretaget valt i sin bokföring gäller även då nätföretagets intäktsram ska fastställas. I detta fall krävs därmed inget särskilt beslut från Ei. Detta innebär att den intäkt som nätföretaget redovisar i bokföringen för åren 2016–2018 även ska tas upp som intäkt för nämnda år vid redovisning enligt EIFS 2015:1 som underlag för fastställande av intäktsramen.

Nätföretaget har periodiserat intäkten i sin bokföring men vill ha en annan periodisering då intäktsramen ska fastställas.

Exempelvis kan ett nätföretag i sin bokföring valt att periodisera anslutningsavgifter som erhöles år 2009 under en tioårsperiod, dvs. under tidsperioden 2009-2018.

Om nätföretaget vill att periodiseringen ska hänföra sig till en annan tidsperiod, exempelvis 2009-2023, vid fastställande av intäktsramen krävs ett beslut från Ei i enlighet med 5 kap. 17 § ellagen. Av propositionen framgår att om anslutningsintäkten varit betydande i förhållande till de anslutningsavgifter som nätföretaget normalt har kan Ei fatta ett beslut om godkännande av periodisering. I detta fall måste Ei ta ställning till om det är skäligt att frånga den periodisering som nätföretaget valt i bokföringen.

5 Redovisning av kapitalbas till grund för Ei:s prövning av ett förslag om intäktsram

I detta kapitel redogörs för vilka uppgifter nätföretagen ska rapportera in när det gäller anläggningar i den ingående kapitalbasen. Uppgifterna används för att Ei ska kunna beräkna skälig kapitalkostnad vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram.

Det är de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen den 31 december 2014 som ska rapporteras samt de uppskattade förändringarna i form av investeringar och utrangeringar 2015-2019. Utifrån dessa uppgifter beräknar Ei en skälig kapitalkostnad för anläggningstillgångarna för tillsynsperioden vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram. Därför behöver Ei få uppgifter om varje nätföretags anläggningar som ingår i kapitalbasen. Regler om nätföretagets redovisning av kapitalbas finns dels i 6-12 §§ i förordningen 2014:1064 , dels i 4 kap. 1-11 §§ EIFS 2015:1.

Redovisningen av anläggningarna som ingår i kapitalbasen kräver en del förberedelser av nätföretaget. Anläggningar bör inventeras och dokumenteras. Nedan sker en grundlig genomgång av vilka uppgifter som ska rapporteras till Ei i samband med att förslaget till intäktsram lämnas. Mer information om kapitalbasen finns i Normvärdeslista för elnätsanläggningar för tillsynsperioden 2016-2019.

Förklaringar och definitioner

Enligt 6-8 §§ förordningen 2014:1064 är det anläggningstillgångarnas nuanskaffningsvärde som ska rapporteras. För att anläggningstillgångarna ska ingå i kapitalbasen ska de också användas och behövas, se mer i avsnitt 5.1. För varje anläggning ska även ett antal andra uppgifter rapporteras. Beroende på värderingsmetod för att ta fram ett nuanskaffningsvärde kan dessa uppgifter variera något. Nytt för tillsynsperioden 2016-2019 är att uppgifter om när anläggningen ursprungligen började användas ska anges.

Inledningsvis är det viktigt att ställa sig frågan vad som är en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen. Definition av begreppet anläggningstillgång återfinns i 3 § förordningen 2014:1064. Med anläggning avses:

- en anläggning för överföring av el,
- en anläggning för mätning av överförd el,
- ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning för överföring av el eller,
- ett system som används för beräkning eller rapportering vid mätning av överförd el.

Det innebär att förordningens definition av vad som är en anläggning skiljer sig något från årsredovisningslagens definition av anläggningstillgång. Läs mer om det i avsnitt 5.1.2.

De anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen den 31 december 2014 ska redovisas fördelat på följande anläggningskategorier enligt 4 kap 3 § EIFS 2015:1:

- 1 ledningar,
- 2 stationer, transformatorer och kringutrustning samt
- 3 system för drift eller övervakning av en anläggning för överföring av el eller system som används för beräkning eller rapportering vid mätning av överförd el.

Med kringutrustning menas utrustning i station som inte ingår i annan anläggningskategori se 2 kap. 1 § EIFS 2015:1.

5.1 Anläggningstillgången ska användas i nätverksamheten

Med anläggningar som ingår i kapitalbasen menas alla sådana anläggningstillgångar som anges i avsnittet ovan. Ytterligare en förutsättning är dock att anläggningen används för bedrivande av den elnätverksamhet som omfattas av redovisningsenheten. För att anläggningarna ska ingå i kapitalbasen krävs att de verkligen används i nätverksamheten. Det har däremot ingen betydelse om nätföretaget äger eller hyr/leasar anläggningen.² Observera att även om det uttyrande nätföretaget bedriver nätverksamhet ska hyresintäkten inte tas upp som intäkt i nätverksamheten och anläggningen ska inte heller tas upp i kapitalbasen.

Det anges också i 5 kap. 9 § andra stycket ellagen att en tillgång som inte behövs för att bedriva verksamheten ska anses ingå i kapitalbasen, om det skulle vara oskäligt mot nätkoncessionshavaren att bortse från tillgången. Det innebär att det således inte räcker att anläggningen används i nätverksamheten utan den ska också behövas i nätverksamheten. En anläggning som inte behövs får bara ingå om det skulle vara oskäligt mot nätkoncessionshavaren att bortse från tillgången. En obehövlig anläggningstillgång kan t.ex. vara en anläggningstillgång som på grund av att kund saknas blivit onödig att ha i drift i nätverksamheten.

Det innebär att nätföretaget ska:

- 1 göra bedömningen om en tillgång utgör en sådan anläggning som ska ingå i kapitalbasen enligt förordningen, och
- 2 bedöma om anläggningen används och behövs i nätverksamheten.

Om svaret på båda dessa frågor är ja, får anläggningen redovisas som en del av kapitalbasen. Om svaret i fråga 2 blir att anläggningen egentligen inte behövs för driften av nätverksamheten får anläggningen inte redovisas med mindre än att det vore oskäligt mot nätkoncessionshavaren att inte få redovisa tillgången. Om nätföretaget anser att det vore oskäligt att inte få redovisa anläggningstillgången

² Hyreskostnaden ska redovisas till Ei så att denna kostnad kan exkluderas vid beräkningen av löpande kostnad.

och därför redovisar anläggningstillgången som en del av sin kapitalbas, ska denna omständighet särskilt anges vid redovisningen. Nätföretaget ska också motivera av vilket skäl enligt kap. 2 § EIFS 2015:1. Motiveringen ska praktiskt redovisas i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen i tabellen för redovisning av kapitalbasen.

5.1.1 Stöd för redovisningen av anläggningstillgångar

Som stöd för redovisningen av anläggningstillgångar finns nätföretagets anläggningsregister. Normalt ska de anläggningar som redovisas finnas upptagna i nätföretagets anläggningsregister när anläggningarna ägs av nätföretaget. Dessa anläggningar ska således också ingå som en del av underlaget i årsrapporterna fördelat på de elva kategorier som redovisas enligt EIFS 2012:4.

5.1.2 Begreppet anläggning

Som nämnts ovan är begreppet anläggningstillgång snävare i förordningen 2014:1064 än den definition som finns i årsredovisningslagen³. Det innebär att vissa anläggningstillgångar som i *bokföringen* redovisats som en del av kapitalbasen inte ska ingå i redovisningen av kapitalbasen till Ei. Samtidigt ska vissa tillgångar ingå i redovisningen av kapitalbasen trots att de inte utgör en del av nätföretagets anläggningstillgångar i bokföringen⁴. Läs mer om det i avsnitt 5.1.4.

Varje anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen ska redovisas till Ei enligt 4 kap. 4-8 §§ (ingående kapitalbas) och 9-10 §§ (investeringar och utrangeringar under tillsynsperioden) EIFS 2015:1. Läs mer i avsnitt 5.2. Vad menas då med varje anläggningstillgång? För att förenkla för nätföretagen har Ei, efter dialog med företagen, funnit att det är rimligt att inte alla mindre komponenter som är anläggningstillgångar återges på en alltför detaljerad nivå. Det räcker att nätföretaget anger anläggningarna sammanslaget på en mer aggregerad nivå fördelat på några typer av anläggningar. Exempel på anläggningstillgångar som ska redovisas är: jordkabel, luftledning, nätstation, mottagningsstation, fördelningsstation, transformator, kondensatorbatteri och ställverksfack. I dessa anläggningar antas ett normalt antal ingående komponenter eller anläggningsdelar ingå, för jordkabel ingår till exempel kabelskåp, skarv och kabelavslut. Det innebär att mindre, ingående, komponenter inte ska redovisas särskilt.

Dessutom ska inte verktyg, bodar, skyddskläder, fordon mm. som används i nätverksamheten och vars kostnader nätföretaget normalt aktiverar redovisas särskilt. Sådana tillgångar får anses täckta som en del av nuanskaffningsvärdet, oavsett metod för värdering.

5.1.3 Avgränsning – anläggningar som inte ingår i kapitalbasen

Av förordningens 2014:1064 definition följer att vissa vanliga anläggningstillgångar i nätverksamheten inte ingår i kapitalbasen, fast anläggningarna gör det enligt årsredovisningslagen. De anläggningstillgångar som används i nätverksamheten men som inte ingår i kapitalbasen ska inte redovisas som en del av

³ 4 kap. 1 § Årsredovisningslagen 1995:1554

⁴ För de företag som äger en tillgång som inte ingår i kapitalbasen är utgångspunkten att nätföretaget får kostnadstäckning för anläggningen vid Ei:s beräkning av löpande kostnader.

kapitalbasen. Istället ska kostnader för sådana anläggningar redovisas som en del av nätföretagets löpande kostnader, se avsnitt 7.3.4.

Följande ingår exempelvis inte i kapitalbasen:

- mark (se 5.1.4),
- kontorsfastigheter,
- bilar (som inte ingår i kapitalbasen, jmf 5.1.2 och 5.1.4) och
- datorer (som inte ingår i vissa IT-system, jmf 5.1.4 och 5.1.5).

5.1.4 Jämförelse med årsrapport

En jämförelse kan göras med årsrapporten enligt EIFS 2012:4. De materiella anläggningstillgångar som i årsrapporten redovisas under rubrikerna **Elproduktionsanläggningar, Byggnader och mark, Maskiner och andra tekniska anläggningar** samt under **Inventarier, verktyg och installation** kan beskrivas så här i en jämförelse med redovisningen av kapitalbas:

- Elproduktionsanläggningar: I denna post redovisas t.ex. reservaggregat. Om reservkraftaggregatet till mer än 50 % används för att ersätta utebliven el ska anläggningstillgången ingå i kapitalbasen medan reservaggregat som till mer än 50 % används för att täcka nätförluster ska ingå i löpande kostnader.
- Byggnader och mark: I denna post redovisas byggnader och mark. De byggnader som ingår i kapitalbasen är byggnader till stationer. Övriga byggnader ingår inte i kapitalbasen. Mark ingår inte i kapitalbasen enligt förordningen 2014:1064. Med mark avses all mark och då även den mark som tillhör de anläggningstillgångar som ingår i kapitalbasen. Ei har t.ex. valt att betrakta följande som en löpande kostnad: ägd mark, intrångsersättning, ledningsrätt och servitut för stationer och ledningar. Dessa ska därför inte aktiveras i kapitalbasen.
- Maskiner och andra tekniska anläggningar: I denna post ingår t.ex. entreprenadmaskiner. Dessa maskiner ska inte redovisas särskilt i kapitalbasen, eftersom maskinerna ingår i nuanskaffningsvärdet för andra anläggningar. Om tillgången enbart används för drift och underhåll så får den tas upp under löpande kostnader, se avsnitt 7.3.4.
- Inventarier, verktyg och installation: I denna post redovisar nätföretagen t.ex. inventarier, verktyg, fordon och datorer. Vissa datorer och fordon ingår i kapitalbasen, via nuanskaffningsvärdet. I likhet med maskiner redovisas dessa inte särskilt. Om tillgången enbart används för drift och underhåll så får den tas upp under löpande kostnader, se avsnitt 7.3.4.

Av de anläggningstillgångar som i årsrapporten redovisas under rubriken **Eldistributionsanläggningar och mätare** ska exempelvis inte datorsystem för olika verksamheter inom nätföretaget, som t.ex. nätplanering, anläggningsdokumentation, kartor, debitering och kundhantering, se även **Tabell 2**, ingå i kapitalbasen.

5.1.5 Särskilt om vissa typer av anläggningar som ingår i kapitalbasen

I de fall anläggningar hyrs hänvisas även till avsnitt 5.1 om hyra av anläggningstillgång.

IT-system

IT-system som ingår i kapitalbasen är:

- ett system som används för drift eller övervakning av en anläggning för överföring av el, eller
- ett system som används för beräkning eller rapportering vid mätning av överförd el.

Av ovanstående framgår att alla IT-system inte ingår i kapitalbasen och det är därför viktigt att nätföretaget tar ställning till hur IT-systemen ska rapporteras. För att underlätta för nätföretagen har Ei tagit fram en tabell (**Tabell 2** IT-system hos nätföretag) där de vanligaste IT-systemen har kategoriserats som tillhörande kapitalbasen eller inte.

Vissa IT-system som har flera funktioner kan utgöra både kapitalbas och löpande kostnader i regleringen. Som huvudregel ska IT-system som används till flera funktioner redovisas delat enligt bestämmelser i förordningen 4 kap. 6 § EIFS 2015:1. Denna fördelningsnyckel ska nätföretaget kunna visa på begäran. Om det inte är möjligt att göra en fördelning så får IT-system som används till flera funktioner redovisas utifrån principen om att det är den huvudsakliga användningen som avgör tillhörighet. När anläggningen redovisas som en del av kapitalbasen anges huvudsakliga användningen i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen. **Observera att IT-systemet inte får redovisas dubbelt så att systemet t.ex. ingår både i kapitalbasen och vid redovisning av löpande kostnader.**

Tabell 2 IT-system hos nätföretag

Vanliga IT-system	Förklaring	Typ av kostnad	
Nätplaneringssystem	Används för att planera, projektera och beräkna elnät	Löpande	
Anläggningsdokumentationssystem	Centralt system för att dokumentera anläggningarna, inklusive koordinater	Löpande	
Kartsystem	Stödsystem för anläggningsdokumentation och drift	Löpande	
Driftsystem	Drift och övervakning av anläggningarna, centralt system och utplacerade stationsdatorer osv.	Kapital	Förordningen
Mätinsamlingssystem	Centralt system för insamling av mätvärden	Kapital	Förordningen
Mätvärdeshanteringssystem	Centralt system för kvalitetskontroll av mätvärden	Kapital	Förordningen
Avräkningssystem	Centralt system för avräkning och rapportering av mätvärden	Kapital	Förordningen
Debiteringssystem	Centralt system för att kunna skicka ut räkningar till kunderna	Löpande	
Kundhanteringssystem	Centralt system som kan innehålla kundregister, ärendehanteringssystem m.m.	Löpande	

Exempel

Fråga: Vad får ingå i ett driftsystem? Vi har mjukvara/hårdvara för systemet, databas, optokablar för kommunikation mellan stationer och tillhörande kommunikationsutrustning. När man köper ett system får man betala en

licenskostnad, därefter årliga licenskostnader, dessutom har vi haft kostnader för tid för planering, upphandling, inköp och installation.

Svar: I systemet ingår, för redovisning till kapitalbasen, mjukvara (vid inköp av systemet) och hårdvara, samt kommunikationsutrustningen. När du tar fram nuanskaffningsvärde för en sådan anläggning (se mer i avsnitt 5.9) ska nuanskaffningsvärdet täcka kostnaden för anskaffandet av systemet. Observera att vissa delar av driftsystemet kan anses ingå i stationer över 24 kV, t.ex. fjärrkontroll, felsignalutrustning och strömförsörjning.

Fråga: Finns det en definition på vilka kostnader som får tas med i kapitalbasen när det gäller IT-system, t.ex. mätvärdeshanteringssystem? Får de löpande kostnaderna som finns för IT-systemet, till exempel årslicens, utveckling och support/konsult, även ingå i kapitalbasen?

Svar: Det är endast anskaffningskostnader för att förvärva eller tillverka en tillgång som ska ingå i nuanskaffningsvärdet. Alla andra kostnader hör till löpande kostnader. D.v.s. de kostnader som du tar upp i frågan (årslicens, utveckling, support/konsult) hör till löpande kostnader.

Reservmaterial, förklaringar och exempel

En anläggning som används som reserv kan också få ingå i kapitalbasen (under förutsättning att det är en sådan anläggningstillgång som ryms i definitionen av anläggning enligt förordningen 2014:1064 och att anläggningen inte är onödig). Reservmaterial är en anläggning som inte är installerad i nätverksamheten men som ska kunna tas i bruk på kort tid vid behov. Det betyder att reservmaterial ska i de flesta fall kunna flyttas ut och kunna tas i bruk tämligen omgående vid störningar i nätet. När en anläggningstillgång redovisas som reservmaterial ska det särskilt anges i rapporteringen. Mer om detta i avsnitt 5.4.2.

Observera att förbrukningsmaterial inte är reservmaterial.

Exempel

1. Om en station innehåller två transformatorer, vilka används växelvis och regelbundet, dvs. den ena är reserv för den andra, så ingår båda i kapitalbasen om båda anläggningarna är nödvändiga för driften av verksamheten. Ingen av dem utgör reservanläggning.

2. En station innehåller en transformator, men vid behov kan en transformator som hämtas från förråd (eller motsvarande) kopplas in. I detta fall ingår båda i kapitalbasen som anläggning, om de är nödvändiga för driften av verksamheten. Den som finns i förrådet utgör reservmaterial och detta ska särskilt framgå av redovisningen till Ei.

Exempel

Fråga: Container-station, hur redovisas den? Som anläggning i nätverksamheten eller som reservmaterial?

Svar: Om containerstationen utgör reservmaterial, ska den tas med i kapitalbasen som reservmaterial till den del den används i nätverksamheten. Som nuanskaffningsvärde anges endast materialkostnad för stationen.

Reservkraftaggregat

Reservkraftverk/reservkraftaggregat som används vid underhåll i nätet eller som används vid uppkomna tillfälliga fel, ingår i kapitalbasen. Om reservkraftverket hyrs ut till andra än dem nätföretaget har nätavtal⁵ med så ska det tas bort ur kapitalbasen till den delen och därmed inte redovisas (eftersom den i så fall inte utgör nätverksamhet). Reservkraftaggregat som delas med annat nätföretag tas upp i kapitalbasen till den del det innehåser av nätföretaget. I normvärdeslistan finns normvärden för olika storlekar av reservkraftaggregat. Normvärdet avser en komplett anläggning med container enligt Svenska Kraftnäts Tekniska riktlinjer (TR1-18 Reservkraftdieselanläggningar). För mindre mobila reservkraftaggregat saknas normvärde, varför annan värderingsmetod får användas.

En anläggning som används för produktion av el för att täcka nätförluster hanteras i regleringen som en löpande kostnad. Se mer om detta i avsnitt 7.3.5.

5.2 Generella uppgifter vid redovisning av kapitalbas

Om du har kommit till slutsatsen att en anläggningstillgång uppfyller villkoren för att ingå i kapitalbasen ska anläggningen redovisas som en del av kapitalbasen. De generella uppgifter som ska anges om anläggningstillgången enligt 4 kap. 4-8 §§ EIFS 2015:1 är:

- 1 Nuanskaffningsvärde, se avsnitt 5.3
- 2 Typ av anläggning, se avsnitt 5.4
- 3 Teknisk specifikation, se avsnitt 5.6
- 4 Spänning, se avsnitt 5.7
- 5 Värderingsmetod, se avsnitt 5.8-5.11
- 6 Rådighet, se avsnitt 5.12
- 7 Ledningar i km och övriga anläggningstillgångar i antal, se avsnitt 5.13.

Samtliga ovanstående uppgifter ska uppges för alla anläggningar som redovisas i kapitalbasen. Detta gäller oavsett med vilken värderingsmetod som anläggningens nuanskaffningsvärde redovisas. I de följande avsnitten går vi igenom och exemplifierar de uppgifter som ska uppges. Dessutom ska nätföretaget även ange om anläggningstillgången är reservmaterial.

5.3 Nuanskaffningsvärde

När anläggningarna som ska ingå i kapitalbasen har sammanställts, ska också ett antal uppgifter om anläggningstillgångarna redovisas.

Vilka värderingsmetoder som finns för att beräkna ett nuanskaffningsvärde framgår av 6-8 §§ förordningen 2014:1064. De olika värderingsmetoderna beskrivs

⁵ Nätavtal = har avtal om nättariff

också närmare i kapitel 6-9 i rapporten Värdering av elnätsföretagens kapitalbas i förhandsregleringen EI R2010:7.

Värderingsmetoderna har följande ordning:

- 1 Värdering med normvärde är huvudmetod. Om det inte finns normvärde för anläggningen och heller ingen motsvarande anläggning i normvärdeslistan (se även översättningslistorna) eller om det finns särskilda skäl, använd nästa metod.
- 2 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde. Om inte anskaffningsvärde finns, t.ex. för att anläggningen är äldre än 10 år och verifikat saknas eller om det saknas förutsättningar att beräkna ett nuanskaffningsvärde enligt 1 och 2, använd nästa metod.
- 3 Värdering med bokfört värde. Om bokfört värde inte finns (eller är noll) eller om det finns synnerliga skäl, använd nästa metod.
- 4 Värdering med annat skäligt värde.

Det innebär således att metod 1 måste användas, jmf 6 § förordningen 2014:1064, om det inte finns särskilda skäl. Om förutsättning saknas att använda den värderingsmetoden, ska värdering göras enligt turordning och rekvisiten i 7-8 § i förordningen 2014:1064. Nätföretaget får således inte själv välja metod.

Exempel

Fråga: Vad gör vi om vi anser att normvärdet för en anläggning inte överensstämmer med det vi anser vara det verkliga nuanskaffningsvärdet av en anläggning?

Svar: Ett normvärde kommer aldrig att exakt stämma överens med det verkliga värdet för en enskild anläggning. Det ingår i begreppet normvärde att några anläggningar är billigare och några är dyrare än norm. Ni ska värdera anläggningen utifrån de bestämmelser som återfinns i förordningen 2014:1064. Detta är förtydligt i föreskriften EIFS 2015:1. Det innebär att om det finns ett normvärde för er anläggning så ska den redovisas med normvärdet, om det inte finns särskilda skäl.

Fråga: Vad gör vi om nuanskaffningsvärdet för vår anläggning skiljer sig väsentlig från det i normvärdeslistan?

Svar: Om anläggningen finns med i normvärdeslistan ska ni redovisa den enligt normvärde, om det inte finns särskilda skäl.

Fråga: Vad gör vi om vi anser att våra nätstationer inte överensstämmer med nät-stationer i normvärdeslistan p.g.a. att de har komponenter som inte ingår i normvärdet? Och vad gör vi om frekvenser som används för ingående komponenter i normvärdet inte stämmer för våra anläggningar?

Svar: Normvärdeslistan kommer aldrig att överstämja med en enskild anläggning, men om det skulle vara så att det inte finns motsvarande anläggning i normvärdeslistan så får anläggningstillgången värderas efter en av

de andra metoderna. Detta ska då förklaras i tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen eller i bifogad pdf-fil.

5.3.1 Vad anses ingå i nuanskaffningsvärde

I ett nuanskaffningsvärde ingår projektering, material, arbete, maskiner och även vissa arbetsomkostnader och materialomkostnader (enligt god redovisningssed). Mer om vad som ingår i ett nuanskaffningsvärde finns att läsa i dokumentet Normvärdeslista för elnätsanläggningar för tillsynsperioden 2016-2019.

Index för uppräknig av kapitalbas

Det index som används för uppräknig av kapitalbasen är SCB:s index för byggnader. Det bestäms i 9 § förordningen 2014:1064. Läs mer om detta index på www.ei.se, www.scb.se.

5.3.2 Särskilt om raseringskostnader

Normvärdena utgår ifrån att kostnader för rasering av en anläggning inte åsätts något särskilt värde. Detta beror på att Ei:s metod bygger på nuanskaffningsvärden vid värdering av kapitalbasen. Ett nuanskaffningsvärde baserar sig på vad ett nätföretag har haft i kostnad för att uppföra en ny anläggning. Eftersom nätföretaget får ersättning för en ny anläggning vid varje tidpunkt ligger det i sakens natur att man inte kan ta med kostnader för att radera sin gamla anläggning.

5.3.3 Nuanskaffningsvärde för reservmaterial

För reservmaterial är ett nuanskaffningsvärde lika med materialkostnaden eftersom reservmaterial vanligen är material som inte är satt i arbete utan exempelvis förvaras i lagerlokal eller liknande. Se även avsnitt 5.1.5.

Reservmaterial ska värderas med samma metoder och på samma sätt som andra anläggningstillgångar. Beroende på värderingsmetod så sker redovisningen på lite olika sätt. Det finns ett normvärde för anläggningen som anger att det är reservmaterial. Om annan värderingsmetod används ska det redovisas att anläggningen utgör reservmaterial i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen. Observera att normvärden för reservmaterial med spänning över 24 kV saknas. Dessa reservmaterial ska därför värderas med annan metod, se avsnitt 5.8, 5.9 och 5.10.

5.4 När anläggningen ursprungligen tagits i bruk

Det har införts nya bestämmelser i intäktsramsförordningen 2014:1064 som innebär att en linjär metod ska tillämpas vid beräkning av kapitalförslitningen. En förutsättning för att en linjär metod ska kunna tillämpas är tillgång till uppgifter om anläggningarnas ålder. För att kunna beräkna anläggningens ålder måste Ei veta när anläggningen ursprungligen började användas.

Företagen ska för anläggningar som började användas före den 1 januari 2011 uppge det år då anläggningen ursprungligen började användas och för anläggningar som började användas från och med den 1 januari 2011, uppge det halvår då anläggningen ursprungligen började användas. Detta då det framgår av

4 kap. 5 § 2015:1 att för anläggningar som började användas före den 1 januari 2011 ska den ekonomiska livslängden beräknas från den 1 januari det kalenderår som infaller efter det kalenderår då tillgången började användas. För övriga tillgångar ska den ekonomiska livslängden beräknas från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt som tillgången började användas.

För att förenkla för elnätsföretagen avseende hur anläggningarnas ålder ska bestämmas där det inte finns exakta uppgifter om vilket år anläggningen började användas, men där det framgår att anläggningen började användas under en viss tidsperiod får åldern bestämmas till det första året i tidsperioden. Detta innebär att uppgifter om anläggningarnas ålder kan redovisas även som en tidsperiod (tidsintervall). Elnätsföretagen själva får bedöma tidsperiodens omfattning och redovisa denna till Ei. Ei kommer sedan att beräkna kapitalkostnader för anläggningar vars ålder har redovisats som en tidsperiod utifrån det första året i tidsperioden.

I enlighet med 12 § förordningen 2014:1064 ska en anläggning för överföring av el vid beräkningen av intäktsramen anses vara 38 år gammal vid utgången av år 2015 om anläggningstillgången då är äldre än 38 år eller om ålderssuppgift saknas.

Ovanstående bestämmelse innebär att uppgifter om år då anläggningen började användas inte behöver redovisas för anläggningar som började användas före år 1977. Om företagen saknar åldersuppgifter för vissa anläggningar ska de redovisa detta till Ei. Ei kommer, i enlighet med förordningen, att beräkna kapitalkostnader för anläggningar som är anskaffade före 1977 och för anläggningar där åldersuppgifter saknas som att de är 38 år gamla.

De alternativ som således kan vara aktuella vid redovisning av uppgifter om anläggningarnas ålder är följande:

- 1 år (för anläggningar som ursprungligen började användas före 1 januari 2011),
- 2 halvår (för anläggningar som ursprungligen började användas efter 1 januari 2011),
- 3 tidsperiod (tidsintervall) då anläggningen började användas,
- 4 anläggningen började användas före år 1977 eller
- 5 uppgifter saknas.

5.4.1 Delvis förnyelse av anläggningar

Om delar av en anläggning började användas under olika år på grund av att en anläggning exempelvis successivt byggts upp under flera år eller om delar av en anläggning byts ut vid en annan tidpunkt än då anläggningen ursprungligen började användas ska detta påverka anläggningens ålder. För att rapportera en anläggning där delvisa investeringar har skett ska anläggningen delas upp och rapporteras i andelar efter när de olika delarna började användas. Om exempelvis en anläggning som började användas under år 1989 delvis ersätts med en komponent år 1999 som motsvarar halva anläggningens värde ska det rapporteras att en halv anläggning började användas år 1989 och att en halv anläggning började användas under år 1999.

För att beräkna hur stor andel av anläggningen som en delvis investering utgör ska nuanskaffningsvärdet av den delvisa investeringen jämföras med nuanskaffningsvärdet på den totala anläggningen. Den delvisa investeringar ska därmed påverka anläggningens ålder utifrån hur stor del av det totala nuanskaffningsvärdet för anläggningen som nuanskaffningsvärdet på investeringen motsvarar.

Nuanskaffningsvärdet på investeringen ska i första hand beräknas med grund i utgiften för att förvärva eller tillverka den delen av anläggningstillgången då den började användas i nätverksamheten, med hänsyn tagen till förändring i prisläget. Om det saknas förutsättningar att beräkna ett nuanskaffningsvärde på den delvisa investeringen ovan ska nuanskaffningsvärdet beräknas utifrån anläggningstillgångens bokförda värde. Om anläggningen även saknar bokfört värde får nuanskaffningsvärdet istället bestämmas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet.

Det första som behöver göras är att reda ut när delinvesteringen har skett samt beräkna nuanskaffningsvärdet för denna. Sedan beräknas hur stor del av det totala nuanskaffningsvärdet för anläggningen som nuanskaffningsvärdet för investeringen utgör. Det värdet utgör i sin tur grund för fördelningen av anläggningens ålder.

För att närmare belysa vad detta innebär följer ett exempel nedan.

Antaganden

10 km ledning med nuanskaffningsvärde på 1 000 tkr som ursprungligen började användas 1978

Investering i del av anläggningen har gjorts 1985 med 100 tkr och 1999 med 200 tkr.

Beräkning

Den andel av anläggningens totala nuanskaffningsvärde som investeringen utgör beräknas på följande sätt.

Tabell 3 Andel av nuanskaffningsvärde som investeringen utgör

Investerings år	Investering i tkr	Investeringens nuanskaffningsvärde	Andel av anläggningens totala nuanskaffningsvärde som investeringen utgör
1985	100	120	12% (120/1 000)
1999	200	220	22% (220/1000)

Utifrån ovanstående beräkning delas anläggningen upp (år, antal och NUAK) på följande sätt.

Tabell 4 Uppdelning av anläggningen

År	Antal km	Nuanskaffningsvärde i tkr
1978	6,6 (100 % -22 % -12 %)	660 (66 % av 1000)
1985	1,2 (12 % av 10)	120 (12 % av 1000)

År	Antal km	Nuanskaffningsvärde I tkr
1999	2,2 (22 % av 10)	220 (22 % av 1000)

5.4.2 Reservmaterial

Uppgifter om när anläggningen ursprungligen började användas ska lämnas även för anläggningar som ingår i kapitalbasen som reservmaterial. Med tidpunkt för ibruktagande för reservmaterial avses den tidpunkt då anläggningen började användas i verksamheten. Den tidpunkten kan vara både då anläggningen faktiskt började användas i nätverksamheten och så småningom blev reservmaterial och tidpunkten då anläggningen började användas som reservmaterial. Med andra ord så har det ingen betydelse på vilket sätt anläggningen började användas utan när den började användas för första gången. Exempelvis ska en anläggning som anskaffades år 1999 som reservmaterial även anses ha börjat användas år 1999.

Vid värdering av reservmaterial är det bara materialkostnaden som ingår vilket innebär att värdet som reservmaterial åsätts är lägre än det värde som anläggningen skulle åsättas om den faktiskt användes i nätverksamheten. Med anledning av detta måste alla omklassificeringar redovisas till Ei. Om en anläggning omklassificeras från reservmaterial till en anläggning som används i verksamheten innebär detta att anläggningen får ett högre nuanskaffningsvärde. Redovisning av detta sker på så sätt att den delen som utgör skillnad mellan det nya nuanskaffningsvärdet och det gamla nuanskaffningsvärdet anses börjat användas under det år då anläggningen omklassificerades från reservmaterial till en anläggning som används i verksamheten.

Exempelvis om en anläggning som är reservmaterial nuanskaffningsvärderas år 1999 till 1 000 tkr (i 2000 års prisnivå) och sedan började anläggningen användas under år 2005 där på grund av ökade kostnader nuanskaffningsvärdet (i 2000 års prisnivå) uppgår till 2 000 tkr ska 1 000 tkr av anläggningen anses ha börjat användas år 1999 och 1 000 tkr av anläggningen ska anses ha börjat användas år 2005.

5.5 Typ av anläggning

Typ av anläggning ska alltid anges vid redovisningen av en anläggningstillgång, oavsett använd metod för värdering av anläggningen. Du kan inte hitta på egna typer av anläggningar. Av "Typ av anläggning" följer också anläggningens kategori, vilken därför inte behöver redovisas särskilt.

5.5.1 Lista över Typ av anläggning

Nedan finns en tabell med exempel på Typ av anläggning. I Excelmallen Intäktsram kapitalbas 2015 finns listan som förval, beroende på med vilken metod redovisning av anläggningstillgången sker.

Tabell 5 Exempel på typ av anläggning

Typ av anläggning, exempel	
Byggnader	Frånskiljare
Hsp-hängkabelledning	Jordkabel
Jordkabel City	Jordkabel Landsbygd

Typ av anläggning, exempel

Jordkabel Landsbygd, svår mark	Jordkabel Tätort
Kondensatorbatteri	Linjeifrånskiljare
Luftledning klass A	Luftledning klass B
Luftledning tillägg	Luftledning tätort, stålstoipar portal
Luftledning tätort, trästoipar portal	Luftledning, stålstoipar portal
Luftledning, trästoipar portal	Mätare
Nätstation	Optokabel
Reglertransformator	Sjökabel
Station	Stolpe
Ställverksfack, inomhus	Ställverksfack, konventionell teknik
Tillägg långsgående jordlina	Tillägg topplina
Transformator	Övriga ledningar
Övriga mätare/system	Övriga stationer/transformatorer

Exempel

Fråga: Vi har belagd ledning med spänning 24 kV, vilken typ av anläggning är det?

Svar: Enligt normvärdeslistan är det Luftledning klass A eller Luftledning klass B. Vägledning till Typ av anläggning kan alltid fås i Normvärdeslistan eller i Excelmallen Intäktsram kapitalbas 2015.

5.6 Teknisk specifikation

Teknisk specifikation är till exempel en ledningsarea och typ (PEX, FeAl, belagd ledning osv.), en transformators storlek (i kVA eller MVA), om ett ställverksfack är ett frånskiljarfack eller brytarfack osv. Det finns vissa förvalda kombinationer av Typ av anläggning och Teknisk specifikation, se mer i normvärdeslistan.

Teknisk specifikation ska alltid anges för anläggningstillgången, oavsett metod för värdering.

Exempel

Fråga: Vi har en kabel med teknisk specifikation Cu 300 mm² och med spänningen 24 kV? Var/hur förklarar vi denna tekniska specifikation vid redovisning av anläggningen?

Svar: Den tekniska specifikationen ska redovisas i fältet Teknisk spec. på raden för anläggningen, eftersom det inte finns något normvärde för denna anläggning.

5.7 Anläggningens spänning

När en anläggningstillgång redovisas ska spänning alltid anges. Enligt 2 kap. 1 § 9 EIFS 2015:1 är det konstruktionsspänning som ska anges för anläggningen. Vid

tvksamhet om vilken konstruktionsspänning som anläggningstillgången har, ange den konstruktionsspänning som är närmast driftspänningen.

Spänning ska alltid anges, oavsett metod för värdering. Om spänningen i den förvalda normvärdeslistan inte stämmer för den enskilda anläggningen kan rätt spänning redovisas i det tillhörande fältet Anmärkning på raden för anläggningen. Nätföretaget ska alltid på begäran kunna visa alla redovisade anläggningars spänning.

Exempel

Fråga: Av 2 kap. EIFS 2015:1 framgår att det är anläggningstillgångens konstruktionsspänning som ska redovisas. Finns det några undantag när inte konstruktionsspänning ska användas? Vårt företag har valt att bygga för en driftspänning med 24 kV men driver området med 12 kV (för att i framtiden lägga över området på 24 kV).

Svar: Enligt föreskriften EIFS 2015:1 är det konstruktionsspänning som ska anges.

5.8 Anläggningens nuanskaffningsvärde med normvärde

I 6 § förordningen 2014:1064 anges att en anläggningstillgång som ingår i kapitalbasen ska åsättas ett nuanskaffningsvärde som motsvarar ett normvärde för en anläggningstillgång som är i **huvudsak likadan** som den tillgång som ingår i kapitalbasen. Ett sådant normvärde ska beräknas med utgångspunkt i den investeringsutgift en nätkoncessionshavare skulle ha för att förvärva eller tillverka en anläggningstillgång under tillsynsperioden på ett kostnadseffektivt sätt med tillbörlig hänsyn till sådana förutsättningar som nätkoncessionshavaren inte själv kan påverka.

De anläggningar som Ei har bedömt kan redovisas med normvärde har sammanställts i en normvärdeslista. Exempel på anläggningar som är i huvudsak likadana finner du i översättningslistorna. I den mån nätföretagets anläggning kan värderas med normvärde ska denna metod användas av nätföretaget när denne redovisar sin anläggning.

I normvärdeslistan finns en kod (normvärdeskod) för varje anläggningsdel som har ett normvärde. T.ex. är normvärdeskoden NG15911 för en transformator på 800 kVA för transformeringen 24/0,4 kV. Transformatorn har ett visst normvärde i kronor (se Normvärdeslistan som är publicerad på www.ei.se under dokumentförhandsreglering intäktsramar elnät tillsynsperiod 2016-2019).

Om en anläggning har samma funktion som en anläggning i normvärdeslistan men i övrigt avviker enbart till mindre del, så ska det tolkas som att anläggningen ändå är i huvudsak likadan och normvärdet ska användas. Se även 5.8.1.

Vid värdering av en anläggning till normvärde kommer det alltid att finnas enskilda anläggningar som är billigare respektive dyrare än normvärdet. Det ingår i definitionen av normvärde.

I det fall en anläggning återfinns i normvärdeslistan får nätföretaget bara avstå från att redovisa anläggningens nuanskaffningsvärde med normvärde om det finns särskilda skäl. Det innebär att om anläggningen har varit dyrare att bygga är det fortfarande en sådan anläggning som ska värderas till normvärdet i listan. Om anläggningen däremot på grund av förutsättningar som nätföretaget inte kan påverka har helt avvikande förutsättningar än vad som gäller för en anläggning i normvärdeslistan får nätföretaget bedöma om anläggningen därmed i det enskilda fallet är så avvikande att normen inte är tillämplig.

5.8.1 Översättning

Som nämnts i 5.8 kan översättning till normvärde göras om en anläggning har samma funktion som en anläggning i normvärdeslistan men i övrigt avviker enbart till mindre del. Om kombinationen Typ av anläggning – Teknisk specifikation inte stämmer för den enskilda anläggningen ska nätföretaget välja den tekniska specifikation som ligger närmast. Att anläggningen är översatt till ett normvärde ska anges i kolumnen Anmärkning med angivande av verklig teknisk specifikation, se även 5.6.

För att underlätta för nätföretagen har Ei tagit fram några översättningslistor. Översättningslista finns för ledningar (alla spänningar) och transformatorer (upp till och med 24 kV).

För **ledningar med spänning upp till och med 24 kV** finns en översättningslista. Översättningslistan visar närmaste area i normvärdeslistan, högre eller lägre, mot dokumenterad (verklig) ledning. Denna tabell söker alltså närmaste area i normvärdeslistan jämfört med befintlig ledning, baserat på ledningarnas resistans. Jämförelserna baseras på ledningarnas resistans och nominellt strömvärde vid 70 C°.

Exempel

Fråga: Vi har en jordkabel Cu 185 mm² med spänning 0,4 kV förlagd på landsbygd, hur översätter vi den till ett normvärde?

Svar: Översättningslistan ger normvärde enligt NG14636. I översättningslistan för ledningar ≤ 24 kV söker du upp din spänning, typ av anläggning, förläggningssätt, typ och area som ska översättas, därefter tittar du i kolumnen för normvärdeskod.

Fråga: En jordkabel Cu 3x95 mm² 12 kV motsvaras av Al 3x150 mm². Men, vi har en Cu 3x1x95 mm², ska denna översättas till Al 3x1x150 mm² som också finns i normvärdeslistan?

Svar: Ja, en Cu 3x1x95 mm² ska översättas till Al 3x1x150 mm².

För **transformatorer** med spänning upp till och med 24 kV finns en översättningslista.

Fråga: Går det att ha normvärde för transformatorer när storlekarna hamnar mellan normvärdena? Vi har transformatorer på 60, 70, 300 och 400 kVA, hur översätts de?

Svar: Enligt översättningslista så översätts de som följer: 300 och 400 kVA översätts med 315 kVA. 60 och 70 kVA översätts med 50 kVA. Se mer i översättningslistan eller respektive koder i normvärdeslistan.

För **ledning**ar med **spänning över 24 kV** finns två översättningslistor. En tabell för jordkabel och en för luftledning. Tabellerna visar närmaste area i normvärdeslistan, högre eller lägre, mot dokumenterad (verklig) ledning. Dessa tabeller söker alltså närmsta area i normvärdeslistan jämfört med befintlig ledning, baserat på den ström ledningen klarar. Jämförelserna baseras på den ström ledningen är dimensionerad för.

Ei bedömer också att det finns tillräckligt underlag för att åsätta **grundkostnad station 24-36 kV inomhus** ett normvärde. Normvärdet för inomhusstationen sätts till 70 % av utomhusstationens normvärde. Ingen ändring görs dock i normvärdeslistan eller i Excelmallen som används för att ladda upp kapitalbasdata i KENT av praktiska skäl. Nätföretaget kan använda samma post för både inomhusstation och utomhusstation, dvs. kod R-NR-SG-1-1 och varje enskild inomhusstation redovisas då till antal 0,7 istället för 1. Kommentarer ska skrivas i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

5.8.2 Förläggingsmiljö – kartor

Ei har vid fastställande av normvärden tagit viss hänsyn till sådana förutsättningar som nätföretaget inte själv kan påverka. I några fall har därför anläggningstillgångar mer än ett normvärde och detta är relaterat till olika förläggingsmiljöer. Därför får nätföretaget också ange förläggingsmiljö. Förläggingsmiljöerna definieras i 2 kap. 1 § 1-2 EIFS 2015:1. Uppgift om förläggingsmiljö är dock inte tvingande. Om ingen förläggingsmiljö anges motsvarar nuanskningsvärdet det normvärde som gäller för förläggingsmiljön landsbygd normal.

För att på ett enkelt sätt kunna dela in anläggningarna i de olika förläggingsmiljöerna arbetar Ei med några olika kartor:

- Statistiska Centralbyråns tätortskarta,
- Lantmäteriets terrängkarta och
- Sveriges geologiska undersöknings (SGU) jordartskarta.

Den version av dessa kartor som gäller är den officiella versionen av kartan vid tidpunkten för inlämnandet av förslaget till intäktsram.

Nätföretaget kan vid sin redovisning använda sig av vilken karta som helst bara företaget kan säkerställa att redovisningen uppfyller de definitioner som anges i 2 kap. 1 §§ EIFS 2015:1. Nätföretaget ska kunna beskriva metoden för hur de definierat anläggningarnas förläggingsmiljöer samt kunna visa upp dokumentation för Ei på begäran. Eftersom de verkliga tekniska specifikationerna

av anläggningar kan översättas till en och samma normkod enligt normvärdeslistan ska nätföretagen också kunna visa dokumentation på fördelningen per normkod.

Exempel

Anl. Typ	Teknisk specifikation normvärdeslistan	Normkod	Verklig teknisk spec.
Jordkabel city	N1XV(E) 4x50	NG14434	
			FCJJ 50/25/1
			FKKJ 50/25/1
			AKKJ 95/29/1

De normvärden som finns framtagna för olika förläggingsmiljöer följer definitioner nedan.

Förläggingsmiljö för jordkabel enligt 2 kap. EIFS 2015:1:

- City: ett område som ligger innanför tätortsgränsen på Statistiska centralbyråns tätortskarta och som samtidigt i Lantmäteriets terrängkarta kategoriseras som sluten eller hög bebyggelse.
- Tätort: ett område som är innanför tätortsgränsen på Statistiska centralbyråns tätortskarta och som inte kategoriseras som city enligt ovan.
- Landsbygd normal: all mark utanför tätortsgränserna på Statistiska centralbyråns tätortskarta förutom mark som antingen klassas i Sveriges geologiska undersökning (SGU) jordartskarta som berg i dagen, tunt jordtäckte på berg, riklig eller måttlig till riklig förekomst av block, måttlig till riklig förekomst av stora block, riklig förekomst av block eller mark med motsvarande förhållanden.
- Landsbygd svår (omfattar endast jordkabel upp till och med 24 kV): all mark utanför tätortsgränserna på Statistiska centralbyråns tätortskarta och samtidigt antingen klassas i Sveriges geologiska undersökning (SGU) jordartskarta som berg i dagen, tunt jordtäckte på berg, riklig eller måttlig till riklig förekomst av block, måttlig till riklig förekomst av stora block, riklig förekomst av block eller mark med motsvarande förhållanden.

Förläggingsmiljö för luftledning över 24 kV enligt 2 kap. EIFS 2015:1, endast två:

- Tätort/city: ett område som ligger inom Statistiska centralbyråns tätortsgränser.
- Övrigt: ett område som inte kategoriseras som tätort/city.

5.8.3 Särskilt om spänning i normvärdeslistan

För anläggningar med spänning över 24 kV (t.ex. större stationer, fördelningsstationer, mottagningsstationer, större ledningar, regionnät) så finns normvärden för konstruktionsspänningarna 420 kV, 245 kV, 170 kV, 145 kV, 123 kV, 82,5/84 kV, 72,5 kV, 52 kV, 36 kV, 24 kV samt 12 kV.

För anläggningar med spänning upp till och med 24 kV (t.ex. vanliga nätstationer, lokalnät) så finns normvärden för konstruktionsspänningarna 0,4, 12 och 24.

Särskilt om anläggningar med konstruktionsspänningen 6 kV

En anläggning som har konstruktionsspänningen 6 kV återfinns inte i normvärdeslistan. En sådan anläggning är dock i huvudsak likadan som en anläggning med konstruktionsspänningen 12 kV. En sådan anläggning ska således värderas med normvärde. Annan spänning går att ange i Anmärkningsfältet på raden för anläggningen. Nätföretaget ska på begäran alltid kunna redovisa sina anläggningar med rätt spänning.

Särskilt om anläggningar med konstruktionsspänningen 12 kV

I det fall en anläggning har 12 kV men fungerar som t.ex. en mottagningsstation och det går att hitta en anläggning med samma funktion för 24 kV ska det normvärdet användas. Annan spänning går att ange i Anmärkningsfältet på raden för anläggningen.

5.8.4 Särskilt om mätare

Ei har uppdaterat normvärdet för "elmätare enkeltariff". Elmätaren syftar på mätare kategori 1 (klassificering enligt SWEDAC:s föreskrift STAFS 2009:8) där mätare, installation och exempelvis koncentrator och/eller annan tillhörande kommunikationsutrustning är inkluderat i normvärdet. Koden för mätare är den samma som tidigare, men med ett nytt normvärde och en ny beskrivning för vad normvärdet inkluderar.

Ei anser att den kommunikation som kan hänföras till mätaren (fram till koncentrator) ingår i normvärdet för mätare kategori 1. Den kommunikation som ligger efter koncentrator (eller motsvarande) anses däremot inte ingå i normvärdet för mätare. Kommunikationen kan vara opto, styrkabel, radiolänk, tele osv. Detta innebär att företaget kan behöva nyckla sin kommunikation, och fördela på de olika funktioner som den används till. Om t.ex. 25 % av kommunikationsutrustningen används för mätning (mätare kategori 1) fram till koncentrator eller motsvarande så kan inte mer än 75 % av kommunikationsutrustningen tas upp för andra ändamål, t.ex. kommunikation för andra mätare (mätare kategori 2) och kommunikation för driftändamål (styrning, övervakning osv). Samma kommunikationsutrustning (opto, styrkabel, radiolänk, osv) kan inte tas upp flera gånger vid redovisning av kapitalbasen. Se även Särskilt om optokabel och styrkabel.

Exempel

Fråga: Vi ser att kommunikationsutrustning ingår i mätaren. Vad betyder det? Ska vi inte ta upp vår optokabel i kapitalbasen?

Svar: Den kommunikation som kan hänföras till mätaren anser Ei ingår i mätare kategori 1, med undantag för opto efter koncentrator (eller motsvarande), så ni kan ta upp optokabeln med dessa förbehåll. Används optokabel för driftsystemet så ska den tas upp i kapitalbasen till den delen den används, och då som driftsystem. En nyckling av optokabeln kan därmed behöva göras. Se även avsnitt 5.8.5

Normvärdeslistan har till tillsynsperioden 2016-2019 kompletterats med två nya normkoder. Elmätare effekttariff nedsida 0,4 kV har kompletterats med kod NG15952, och elmätare effekttariff uppsida 12-24 kV har kompletterats med kod NG15953 i normvärdeslistan. Mätarna är av en typ som kräver separata strömtransformatorer. Det betyder att andra mätare får värderas med annan metod. Observera att i normvärdena för stationer med spänning över 24 kV ingår debiteringsmätning.

5.8.5 Särskilt om optokabel och styrkabel

Signalkabel kan utgöras av optokabel eller styrkabel. Det är viktigt att endast ta upp den del som avser nätverksamhet. Vissa delar av styrkabel/optokabel ingår i mätare kategori 1 (se mer i avsnittet 5.8.4). Viss del av optokabel ingår i jordkabel över 24 kV. För optokabel i luftledning med spänning över 24 kV finns tilläggs-koder. Se nedanstående tabell för vägledning.

Tabell 6

Fördelning av Opto- och styrkabel på olika användningsområden	I förhandsregleringen
1. Icke-nätverksamhet	Ingår ej i kapitalbasen enligt ellagen
2. För kommunikation till mätare (kategori 1)	Ingår i normvärde mätare kategori 1, opto till och med koncentrator
3. För kommunikation till övriga mätare (kategori 2-5)	Använd normvärdes-koder för detta (opto/styrkabel)
4. Kommunikation för Driftsystem > 24 kV (jordkabel)	Ingår i normvärde för jordkabel
5. Kommunikation för Driftsystem ≤ 24 kV (jordkabel)	Använd normvärdes-koder för detta (opto/styrkabel)
6. Opto i luftledning > 24 kV	Använd normvärdes-koder för detta (tilläggs-kod till topplina)

För optokabel krävs alltså att företaget själv nycklar hur optokabeln används. Detta för att säkerställa att anläggningen inte redovisas i flera poster. Till exempel, om det är samma kommunikation för övriga mätare som för mätare kategori 1, där det ingår viss kommunikation i normvärdet, så ska den inte tas upp igen.

5.8.6 Särskilt om stationer

Normvärdena för station är spänningsberoende och är därför indelad efter spänning. Normvärdena för en station med spänning över 24 kV är indelade i flera underkategorier enligt följande:

- Grundkostnad station
- Byggnader
- Ställverksfack
- Transformatorer
- Kondensatorbatterier
- Tilläggs-koder

Grundkostnader (stationsarbeten/material) som kan hänföras till ställverksfack, transformator och kondensatorbatterier är också inkluderade i respektive norm-

värde. I normvärdeslistan finns för *grundkostnad station* samt *byggnader* en indelning för *total*, *uppsida*, *transformator* och *nedsida*. Då nätägaren äger hela stationen ska endast koden för total tillämpas. Koderna för uppsida, transformator och nedsida ska tillämpas vid flera ägare av en station, eller om en ägare tex har två stationer där den ena stationen enbart har nedsida och den andra har uppsida samt transformator. Normvärdena för koden grundkostnad station och koden byggnader är transformatoroberoende vilket gör att de kan tillämpas för såväl mottagningsstationer som fördelningsstationer.

I koden för byggnader ingår debiteringsmätning. Ström- och spänningstransformatorer för mätning ingår i respektive ställverksfack.

Byggnader är inte spänningsberoende, utan det är ytan som avgör vilken kod som ska användas. Byggnadens storlek är definierat efter den markyta den upptar vilket betyder att om byggnaden är i flera plan så får ytorna adderas.

Exempel

En station består av två plan, ett plan med en area på 200 m² och ett "källarplan" med en area på 200 m². Endast 100 m² av källaren (kabelkällaren) används som elanläggning.

Total area för stationen blir då $200 + 100 = 300$ m², och det är denna yta som ska jämföras med beskrivningen i normvärdet.

Normvärdeslistan har till tillsynsperioden 2016-2019 kompletterats med två nya normkoder för tillägg inom ett cityområde. Citytillägg för nätstationer 24/0,4 kV har tilldelats koden NG15171 och motsvarande tillägg för nätstationer 12/0,4 kV har tilldelats koden NG15271. Definitionen av cityområde i EBR är ett område som ligger innanför tätortsgränsen på Statistiska Centralbyråns tätortskarta och som samtidigt i Lantmäteriets terrängkarta kategoriseras som slutet eller hög bebyggelse. De nya koderna representerar samtliga möjliga utförande av nätstationer inom cityområde.

5.8.7 Ledningar allmänt

Normvärde för sjökabel saknas i normvärdeslistan. I vissa fall är förläggning med sjökabel inte alltför avvikande från förläggning med jordkabel. Sjøkabel kan då anses i huvudsak likadan och kan värderas till normvärde för en vanlig kabel. I annat fall får annan värderingsmetod användas.

Exempel

Fråga: Sjøkabel finns inte i normvärdeslistan. Hur värderas denna? Del som ligger i vatten kontra del som ligger på land.

Svar: Nätföretaget får ange hela kabeln som jordkabel eller dela den i två delar: jordkabel och sjökabel. Eftersom sjökabel inte finns med i normvärdeslistan, ska nätföretaget använda en av de andra metoderna för värdering av anläggningen i denna del. Se handboken kap. 5.9 för metoder.

5.8.8 Ledningar med spänning upp till och med 24 kV

I normvärdeslistan finns ett antal normvärden för ledningar upp till och med 24 kV. Utgångspunkten för urvalet av ledningar har varit de areor som representerats i EBR (P1-katalogen åren 2006-2009). Om en anläggning som ska redovisas har en klenare area än den minsta i normvärdeslistan så ska alltid normvärdet för den minsta arean i listan användas. För översättning av korta ledningslängder men med grövre area än högsta arean i listan kan alltid normvärdet för den största arean i normvärdeslistan användas, som förenkling. Detta kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

Normvärden för luftledning klass A och B gäller för både 12 kV (där 6 kV ingår) och 24 kV. D.v.s. kod NG10912 till 15, NG10932 till 35, NG11012 till 15 och NG11032 till 35 gäller för 6, 12 och 24 kV. Rätt spänning kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

För ledningar med spänning upp till och med 24 kV är resistansen dimensionerande, dvs. om din anläggning inte finns med i normvärdeslistan är den ändå i huvudsak likadan anläggning som en ledning i normvärdeslistan om resistansen i ledningen har sin motsvarighet i normvärdeslistan. Listan över anläggningar (ledningar) där översättning ska göras finns i översättningslistan. Den korrekta arean kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

Om nätföretaget har en belagd ledning så finns normvärden för denna typ av anläggning i normvärdena med koderna NG10932 till 35 samt NG11032 till 35. Belagd ledning är alltså BLL, BLX osv. Om du har en annan typ av belagd ledning så är de i huvudsak likadana som BLL och BLX. De normvärden som anges kan således användas för alla belagda ledningar. Den tekniska specifikationen ska anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen. Nätföretaget ska alltid kunna visa vilka ledningar som man har på begäran.

Exempel

Fråga: Jag har tittat i Ei:s normvärdeslista och jag saknar areorna N1XV(E) 4*10 och 4*16 mm² (0,4 kV) för jordkabel i city? Vad gäller?

Svar: För klenare areor som inte finns med i normvärdeslistan gäller den lägsta arean som finns med i listan i det här fallet. Ei menar att dessa i huvudsak är likadana som den anläggning som finns i normvärdeslistan. I det här fallet är det N1XV(E) 4*50 mm² (city) som ska användas. Ange ledningen med denna kod. Den tekniska specifikationen N1XV(E) 4*16 respektive N1XV(E) 4*10 kan anges i fältet Anmärkning på raden för anläggningen.

5.8.9 Ledningar med spänning över 24 kV

Om en anläggning inte återfinns i normvärdeslistan så kan den ändå anses huvudsakligen likadan som en anläggning i listan. För ledningar med spänning över 24 kV är överföringsförmågan dimensionerande och detta ska representeras med strömmen (givet en viss spänning). Det innebär att om ledningen klarar samma ström som en ledning i normvärdeslistan så gäller normvärdet i listan för anläggningen. Översättningslista för dessa ledningar finns, en tabell för jordkabel och en för luftledning.

För luftledning gäller att belagd lina BLX är likvärdig med BLL. Normvärdena är framtagna efter typen FeAl, men legerad Al-lina är i huvudsak likadan, d.v.s. normvärdet ska användas. Vidare gäller att linan Al 241 mm² motsvarar FeAl 234 mm² och tvärtom.

För jordkabel gäller att konstruktionsspänningen är 84 kV men i normvärdeslistan står det 82,5 kV.

Normvärden saknas för jordkabel för förläggingsmiljön city och för luftledning finns det normvärden för förläggingsmiljön motsvarande landsbygd.

Eftersom ingen samförläggning ingår för dessa ledningar ska koderna för reduktion vid samförläggning och sambygge fyllas i av nätföretagen vid redovisningen.

Exempel

Fråga: Hur ska vi redovisa att vi har samförlagt tre jordkablar i tätort (52 kV) en viss sträcka? Likaså har vi en sträcka där vi sambyggt två luftledningar med trästolpar portal FeAl 454 mm² (72,5 kV). Hur redovisar vi det?

Svar: De tre samförlagda kablarna redovisas genom att för kabel nummer två och tre fylla i respektive sträcka i reduktionskoden R-NR-JK-9-1. Dvs. den sammanlagda längden för ledning två och tre som är samförlagd med kabel 1 fylls i för att reduktionen ska bli rätt.

För luftledningen är det på samma sätt, men eftersom det här endast är en som är sambyggd tas endast sträckan för luftledning två med i reduktionen, kod R-NR-LL-11-2.

5.8.10 Tekniska beskrivningar av anläggningar i normvärdeslistan

För närvarande finns tekniska beskrivningar i normvärdeslistans kolumn "Beskrivning".

5.8.11 Bakgrund till normvärden för anläggningar med spänning upp till och med 24 kV

Normvärdena bygger på anläggningar som byggts efter s.k. EBR-standard. En anläggning har därför samma uppbyggnad som en motsvarande anläggning i EBR:s P1-kataloger (åren 2006 till 2009). Här hittar du än så länge vad som ingår i varje kod.

EBR P1 är uppbyggd av P2, så det går att titta i EBR P2 för detaljer. EBR-standard bygger på att vissa komponenter och arbetsmoment ingår med en viss frekvens. Det gäller till exempel kabelskåp som ingår med viss frekvens i jordkabel. Därför ska inte kabelskåp, verktyg mm. särskilt redovisas.

Om anläggningar byggs med en helt annan standard än EBR-standard och detta gör att anläggningen inte huvudsakligen är likadan som en anläggning i normvärdeslistan, kan det utgöra särskilda skäl att frångå normvärdet. I de allra flesta fall ska dock normvärdet vara tillämpligt.

5.8.12 Bakgrund till normvärden för anläggningar med spänning över 24 kV

Normvärdena för anläggningar med spänning över 24 kV är framtagen och bearbetad av Rejlers Ingenjörer. Arbetskostnader och materialpriser har identifierats för respektive anläggning. Rejlers har använt sig av samma princip som i EBR, dvs. arbetstimmar/delmängder/frekvenser, för fastställande av normvärden. Till sin hjälp har Rejlers utnyttjat sin egen kostnadskatalog samt EBR KLG2:09. Ei har remitterat Rejlers förslag och därefter låtit två andra tekniska konsulter verifiera nivåerna.

5.9 Värdering med ursprungligt anskaffningsvärde

I de fall en anläggning inte kan nuanskaffningsvärderas med normvärde får anläggningen värderas till sitt ursprungliga anskaffningsvärde. Enligt 7 § förordningen 2014:1064 krävs det särskilda skäl för att använda denna värderingsmetod. I ansökan ska därför nätföretaget uppge vilka de särskilda skälen är varje gång en anläggning värderas med denna metod istället för med normvärde.

I anskaffningsvärdet ingår delar som enligt god redovisningssed får ingå, t.ex. kostnader för fordon, verktyg och skyddskläder.

För att ett anskaffningsvärde enligt 7 § förordningen 2014:1064 ska anses vara verifierat ska nätföretaget på begäran kunna visa för Ei att anskaffningsvärdet motsvarar utgiften för att förvärva eller tillverka anläggningen när den ursprungligen togs i bruk. För detta krävs att nätföretaget kan presteras någon form av bevisning. Bevisning kan t.ex. utgöras av verifikat från projektredovisning och därtill hörande underlag eller motsvarande. Ei:s uppfattning är att nätföretagets revisor bör kontaktas. Här är det viktigt att nätföretaget verkligen gör en noggrann sammanvägd bedömning av den information som nätföretaget har tillgång till om sina anläggningar. Ett nätföretag som inte har anskaffningsvärden för sina anläggningstillgångar ska låta revisor styrka detta.

Nätföretag behöver bevara verifikat eller andra uppgifter under hela tillsynsperioden och fram till dess att tillsynsperioden inte längre kan bli föremål för omprövning. Alltså i vissa fall längre än de sju år som bokföringslagen (1999:1078) kräver att verifikat sparas.

Exempel

Fråga: Vi har ett reservkraftverk som är från 1998 och där normvärde saknas. Vi har sparat vissa data om reservkraftverket i ett anläggningsregister som vi håller uppdaterat (t.ex. anskaffningsdatum, anskaffningsvärde, leverantör, verifikatnummer osv.) men själva verifikatet är förstas utsorterat. Hur gör vi?

Svar: Om ni i övrigt har ett uppdaterat anläggningsregister och om det där tydligt framgår de uppgifter som du nämner så bedömer Ei att det räcker för att kunna verifiera att ett anskaffningsvärde utgör ett ursprungligt anskaffningsvärde och kan använda detta som nuanskaffningsvärde.

Exempel

Fråga: Vi har en fråga kring reservkraftaggregat. Enligt Ei ska reservkraftaggregat som används vid driftstörning ingå i kapitalbasen. Då det inte finns något normvärde på vårt reservkraftaggregat kommer vi värdera dem till ursprungligt anskaffningsvärde. Vilken anläggningskategori och typ av anläggning ska vi använda för reservkraftaggregat?

Svar: I Excelmallen under fliken "Kapitalbas övriga metoder" kan du redovisa reservaggregatet. I kolumnen "Typ av anläggning" välj "Övriga stationer/transformatorer", då kommer kategori "Stationer, transformatorer och kringutrustning" automatisk fram. I kolumnen "Teknisk spec." ange reservkraftaggregats tekniska specifikation och att det är ett reservkraftaggregat.

5.9.1 Samlat ursprungligt gemensamt anskaffningsvärde

I de fall en anläggningstillgång ingår i en grupp av anläggningstillgångar som har ett gemensamt ursprungligt anskaffningsvärde får detta anskaffningsvärde fördelas mellan tillgångarna utifrån vad som är skäligt. Nätföretaget behöver i dessa fall nyckla ut anskaffningsvärdet för den tillgång som redovisas. En sådan fördelningsnyckel behöver dokumenteras så att Ei senare kan följa upp detta. Vid redovisning av dessa anläggningar ska samma detaljerade redovisning ske som för anläggningar som redovisas med normvärde. Det betyder att **Typ av anläggning**, **Teknisk specifikation** och **Spänning** ska anges för anläggningen som redovisas. Exempel på tekniska specifikationer finns i normvärdeslistan, eller i Excelmallen, fliken Kapitalbas Normvärde.

Exempel

Fråga: Vi har en nätstation med transformator. Vi hittar inte nätstationen i normvärdeslistan och tycker inte heller någon är i huvudsak likadan. Transformatorn finns som normvärde. Vad gör vi?

Svar: Nätstationen får i detta fall värderas med annan metod, i första hand anskaffningsvärde. Transformatorn ska värderas med normvärde.

När värderingsmetoden anskaffningsvärde används ska uppgift lämnas om anskaffningsvärde och anskaffningsår.

För investeringar måste det redovisas dels uppgifter om det halvår då anläggningen planeras tas i bruk, dels uppgifter om när anläggningen ursprungligen tagits i bruk. För helt nya anläggningar kommer dessa uppgifter att stämma överens dvs. det halvåret då anläggningen planeras tas i bruk kommer att redovisas även som det halvåret då anläggningen ursprungligen tagits i bruk. Ei:s bestämmelse avseende investeringar i befintliga anläggningar framgår av 4 kap. 7 § EIFS 2015:1.

Av bestämmelsen framgår att delvisa investeringar ska påverka anläggningens ålder utifrån hur stor del av det totala nuanskaffningsvärdet för anläggningen som nuanskaffningsvärdet på investeringen motsvarar.

Av bestämmelsen framgår vidare att nuvärdet på investeringen i första hand ska beräknas med grund i utgiften för att förvärva eller tillverka den delen av anläggningstillgången då den började användas i nätverksamheten, med hänsyn tagen till förändring i prisläget. Läs mer om reinvesteringar i kapitel 6.

Ei får i enlighet med 12 § förordning (2014:1064) om intäktsram för elnätsföretag meddela föreskrifter om hur investeringar som gäller befintliga anläggningar ska beaktas vid åldersbestämningen. Ei:s bestämmelse avseende investeringar i befintliga anläggningar framgår av 4 kap. 7 § EIFS 2015:2.

Av bestämmelsen framgår vidare att nuvärdet på investeringen i första hand ska beräknas med grund i utgiften för att förvärva eller tillverka den delen av anläggningstillgången då den började användas i nätverksamheten, med hänsyn tagen till förändring i prisläget. Om det saknas förutsättningar att beräkna ett nuanskaffningsvärde på den delvisa investeringen enligt andra stycket ska nuanskaffningsvärdet beräknas utifrån anläggningstillgångens bokförda värde. Om anläggningen inte har något bokfört värde får nuanskaffningsvärdet istället bestämmas till vad som är skäligt med hänsyn till tillgångens beskaffenhet.

Bestämmelsen blir aktuell i följande fall. Om en anläggning har byggts upp succesivt och började användas vid flera olika tillfällen uppstår frågan om hur detta ska beaktas vid åldersbestämningen av anläggningen. Samma fråga uppstår även när en anläggning ursprungligen byggts och började användas under ett visst år men där reinvesteringar i delar av anläggningar gjorts genom åren.

Det första som behöver göras är att reda ut när delinvesteringen har skett samt beräkna nuanskaffningsvärdet för denna. Sedan beräknas hur stor del av det totala nuanskaffningsvärdet för anläggningen som nuanskaffningsvärde för investeringen utgör. Det värdet utgör i sin tur grund för fördelningen av anläggningens ålder.

5.10 Värdering med bokfört värde

Den tredje värderingsmetoden utgår från nätföretagets bokförda värde för anläggningstillgången. Med bokfört värde menas nätföretagets anskaffningsvärde för anläggningstillgången innan avdrag för ackumulerade avskrivningar.

Exempel

Fråga: Varför kan man inte utgå från bokfört värde och baklänges räkna fram det ursprungliga anskaffningsvärdet?

Svar: Det viktiga är att det ursprungliga anskaffningsvärdet kan verifieras. Med att verifiera menar Ei att nätföretaget måste göra det sannolikt att det uppgivna anskaffningsvärdet är det ursprungliga anskaffningsvärdet för anläggningen. Det kan t.ex. styrkas med projektredovisning. Att räkna fram anskaffningsvärdet ur ett bokfört värde borde vara svårt då det bokförda värdet i sig inte är någon garanti för att det erhållna värdet kan likställas med ett ursprungligt anskaffningsvärde.

Om ett nätföretag har ett bokfört värde i sin redovisning som innefattar flera tillgångar än den som ska redovisas får det bokförda värdet fördelas mellan tillgångarna utifrån med vad som är skäligt. Även denna fördelningsnyckel ska dokumenteras och den ska kunna visas på begäran.

Om ett nätföretag menar att det inte finns ett bokfört värde för anläggningen så ska detta kunna styrkas av en revisor.

Vid redovisning enligt metoden bokfört värde i Excelmallen ska anskaffningsår anges i kolumnen Anmärkning.

5.11 Värdering med annat skäligt värde

Den sista värderingsmetoden anger att anläggningstillgången ska värderas till ett annat skäligt värde med hänsyn till tillgångens beskaffenhet. Ett skäligt värde kan erhållas t.ex. genom att nätföretaget jämför med en annan anläggning inom redovisningsenheten som är i huvudsak likadan och ange denna anläggnings nuanskaffningsvärde (vilket kanske utgörs av ett ursprungligt anskaffningsvärde eller ett bokfört värde). En annan metod för att uppskatta ett skäligt värde kan vara att anlita en oberoende värderingsman.

Exempel

Fråga: Vi har några nätstationer där vi har ursprungligt anskaffningsvärde (normvärde saknas) och sedan några likadana, där det inte finns kvar verifikat pga. att företaget bytte ägare, kan vi använda samma anskaffningsvärde för alla?

Svar: Du ska alltid använda värderingsmetoderna i turordning. Det innebär att du i första hand måste använda bokfört värde om du inte har normvärde eller ursprungligt anskaffningsvärde för anläggningen. Om du saknar bokfört värde eller det finns synnerliga skäl får du använda särskilt värde. Om du ska använda särskilt värde kan detta vara ett sätt att värdera i huvudsak likadana anläggningar. Tänk på att du ska kunna redovisa värderingen för varje anläggning.

Vid redovisning av anläggningar med denna metod ska samma detaljerade redovisning ske som för anläggningar som redovisas med övriga värderingsmetoder. Det betyder att **Typ av anläggning**, **Teknisk specifikation** och **Spänning** ska anges för anläggningen. Exempel på tekniska specifikationer finns i normvärdeslistan, eller i Excelmallen, fliken Uppslagsvärden.

5.12 Rådighet

Ett nätföretag kan äga eller inneha en tillgång med nyttjanderätt. Rådighet är definierat i 2 kap. 1 § 8 EIFS 2015:1 som den förfoganderätt med vilken tillgången innehas.

Av rapporteringen ska det framgå om anläggningen ägs eller hyrs/leasas. I Excelmallen rapporteras detta i kolumnen Rådighet. Denna kolumn finns både på fliken **Normvärde** och på fliken **Övriga värderingsmetoder**. Om cellen lämnas tom

5.14 Särskilt om anläggningar som inte ägs av nätföretaget men som ska ingå i kapitalbasen

En anläggning som inte ägs av nätföretaget ska redovisas med rådighet Hyrd (jfr avsnitt 5.12). För dessa anläggningar kan det uppkomma vissa ytterligare frågor när det gäller redovisningen av anläggningen. Här är därför några vägledande exempel.

Exempel

Nätföretaget A har i sin årsrapport redovisat kostnader för en station som man hyr. Den årliga kostnaden uppgår till 100 tkr/år till uthyraren för vart och ett av åren 2010-2013. Stationen finns inte med i normvärdeslistan och ska därför värderas med annan metod.

- I det här fallet ska anläggningen redovisas som en del i Nätföretags A:s kapitalbas om den uppfyller kraven för att få ingå i kapitalbasen (används i nätverksamheten och är behövd). Värderingen av anläggningen utförs följaktligen enligt metoden skälig värde. Dvs. nätföretaget ska ta fram ett värde för stationen, och redovisa det till Ei, tillsammans med de andra uppgifterna enligt EIFS 2015:1. I rapporteringen i KENT används värderingsmetoden skäligt värde då företaget saknar ursprungligt anskaffningsvärde och bokfört värde.
- Nätföretaget A ska även redovisa hyreskostnader enligt 4 kap. 15 § EIFS 2015:1. I KENT sker det under menyvalet "4. Löpande kostnader > Rapportering". Anledningen till att hyreskostnaden ska särredovisas är att nätföretaget inte ska bli överkompenserat när Ei prövar nätföretagets förslag till intäktsram med Ei:s metod. Innan Ei beräknar en skälig löpande påverkbar kostnad för tillsynsperioden exkluderar Ei således hyreskostnader från de beräknade löpande påverkbara kostnaderna. I det här exemplet ska nätföretaget redovisa 100 tkr x 4 (dvs. 100 tkr per år för perioden 2010-2013).

Nätföretaget A har i sin årsrapport redovisat kostnader för en station som det hyr som övriga externa kostnader och betalat 100 tkr/år till uthyraren för stationen. Hyreskostnaden har bara funnits under 2013. Fakturan är fördelad i en delkostnad för kapitalbindning (40 tkr) och kostnad för underhåll (60 tkr) av anläggningen. Stationen finns inte med i normvärdeslistan.

- I det här fallet ska hela anläggningen redovisas om den uppfyller kraven för att få ingå i kapitalbasen (används i nätverksamheten och är behövd). Värderingen av anläggningen utförs enligt metoden skäligt värde. Dvs. nätföretaget ska ta fram ett värde för stationen, och redovisa det till Ei, tillsammans med de andra uppgifterna enligt EIFS 2015:1.
- Nätföretaget ska i detta fall redovisa hyreskostnader för den delen som hör till kapitalbindning under menyvalet "4. Löpande kostnader > Rapportering". Anledningen till att hyreskostnaden ska särredovisas är att nätföretaget inte ska bli överkompenserat när Ei prövar nätföretagets förslag till intäktsram med Ei:s metod. Innan Ei beräknar en skälig löpande kostnad för tillsynsperioden exkluderar Ei beloppet från de löpande kostnaderna. I det här exemplet ska nätföretaget redovisa 40 tkr för 2013. Dvs. observera att nätföretaget inte ska redovisa den specificerade underhållskostnaden från fakturan i KENT. Det får till konsekvens att de 60 tkr får fortsätta utgöra en

del av de löpande påverkbara kostnaderna när Ei ska beräkna en skälig löpande påverkbar kostnad.

Nätföretaget A har i sin årsrapport redovisat hyreskostnader som övriga externa kostnader för en station som man hyr och betalat 100 tkr/år till uthyraren. Kostnaden har nätföretaget haft för vart och ett av åren 2010-2013. Fakturan innehåller kostnader för kapitalbindning och kostnad för underhåll av anläggningen men det är inte specificerat i fakturan. Stationen finns inte med i normvärdeslistan.

- I det här fallet ska hela anläggningen redovisas i kapitalbasen om förutsättningarna för det i övrigt är uppfyllda. Värderingen av anläggningen utförs enligt metoden annat skäligt värde och redovisas med värderingsmetoden Skäligt värde i systemet KENT.
- Nätföretaget ska även redovisa hela hyreskostnaden (100 tkr) under fliken löpande kostnader i KENT. Nätföretaget ska upplysa Ei om hur drift- och underhållskostnaden har beräknas i en pdf-fil som bifogas ansökan om intäktsram.

Observera att anläggningen ska värderas med hjälp av normvärdeslistan, om den hyrda anläggningen finns med där. Om nätföretaget hyr endast en del av anläggningen ska endast den delen (andelen) som hyrs tas upp.

5.15 Arbets- och materialomkostnadspålägg

Ei har justerat normvärden för arbets- och materialomkostnadspålägg för kostnader som normalt sett inte är aktiverbara enligt god redovisningssed. Kostnaderna avser:

- Ej projektanknutna arbetsomkostnader gällande utbildning, personaladministration och kontorsomkostnader samt
- Vissa komponenter i materialomkostnadspålägget gällande inköp, lokaler samt räntor på inneliggande lager.

För att undvika att tillverkande nätföretag kompenseras för dessa kostnader både som löpande kostnader och som kapitalkostnader har Ei inför första tillsynsperioden 2012-2015 justerat samtliga normvärden i förhållande till värden enligt EBR-katalogen.

För att förvärvande, men även i vissa fall tillverkande nätföretag som aktiverat dessa omkostnader, inte ska bli underkompenserade då normvärdena reducerats kan de för tillsynsperioden 2016-2019 få kompensation för ovan beskrivna arbets- och materialomkostnader. För att Ei inför beslut om intäktsram ska kunna ta ställning till om nätföretaget (både förvärvande och tillverkande) ska få kompensation för arbets- och materialomkostnader ska nätföretaget i ansökan om intäktsram ange att nätföretaget yrkar på ersättning för arbets- och materialomkostnader med angivande av belopp.

Nätföretaget ska vidare:

- I ansökan ange om företaget är ett förvärvande eller tillverkande företag.
- Bifoga ett revisorsintyg som styrker att nätföretaget
 - haft verkliga kostnader för arbets- och materialomkostnader och att dessa aktiverats under åren 2010-2013
 - inte har redovisat arbets- och materialomkostnader som löpande påverkbara kostnader under åren 2010-2013.

Vid beräkning av kompensationen för förvärvande företag gäller följande:

- Tillgångar som inkluderar dessa omkostnader ska ha redovisats enligt värderingsmetoden normvärde i kapitalbasen.
- Tillägget beräknas för de anläggningar som tagits i bruk under åren 2010-2013.
- Tillägget beräknas därmed utifrån rapporterade normvärden i Kent med anskaffningsår 2010-2013.
- Det beräknade tillägget ska läggas till företagets historiska löpande påverkbara kostnader för åren 2010-2013.

Vid beräkning av kompensation för tillverkande företag som har aktiverat ifrågakostnader arbets- och materialomkostnader gäller följande:

- Tillgångar som inkluderar dessa omkostnader ska ha redovisats enligt värderingsmetoden normvärde i kapitalbasen.
- Företaget får kompensation för de verkliga omkostnader som aktiverats för åren 2010-2013.
- Det beräknade tillägget ska läggas till företagets historiska löpande påverkbara kostnader för åren 2010-2013.

Antag att företaget t.ex. totalt rapporterat anläggningar till normvärde med 1 000 000 tkr och att 100 000 tkr av dessa har anskaffningsår 2010 avseende en nätstation. I företagets bokföring har 9 000 kr aktiverats gällande ifrågakostnader för nätstationen. Företaget ska då lägga till 9 000 kr till de löpande påverkbara kostnaderna.

Ett nätföretag kan både tillverka och förvärva anläggningstillgångar. I dessa fall får nätföretaget fördela tillgångarna mellan förvärvade och tillverkade tillgångar och utgå från de metoder som beskrivits ovan. För de fall en tillgång både tillverkas i egen regi och förvärvas genom entreprenad får företaget göra en fördelning utifrån bokföringen eller på annat sätt uppskatta hur stor andel av tillgången som förvärvats respektive tillverkats.

6 Redovisning av investeringar och utrangeringar under tillsynsperioden

I det här kapitlet redogörs för hur investeringar och utrangeringar ska redovisas och vad som räknas som en investering respektive utrangering. Uppgifterna används när Ei ska beräkna en skälig kapitalkostnad vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram.

6.1 Vad ska redovisas

Enligt 5 § förordningen 2014:1064 och 4 kap. 9-10 §§ EIFS 2015:1 ska nätkoncessionshavaren uppge vilka anläggningar som avses börja och sluta användas året före tillsynsperioden och åren under tillsynsperioden.

Rapporteringen av planerade investeringar och utrangeringar ska ske på en något mer aggregerad nivå än vad som gäller för den ingående kapitalbasen. Uppgifter om teknisk specifikation, spänning, värderingsmetod och rådighet behöver inte anges.

För investeringar och utrangeringar måste det redovisas dels uppgifter om halvår då anläggningen planeras börja/sluta användas och dels uppgifter om när anläggningen ursprungligen började användas. Detta då det ska framgå under vilken tidsperiod anläggningen används i verksamheten samt anläggningarnas ålder.

Rapportering av investeringar och utrangeringar ska ske för åren 2015-2019, uppdelat per halvår i enlighet med **Figur 1**, eller i XML-fil. Det är de gula fälten i Excelmallen som nätföretaget kan fylla i. Investeringarna och utrangeringarna ska för samtliga år redovisas i 2014 års prisnivå.

Figur 1 Planerade investeringar och utrangeringar

Planerade investeringar/utrangeringar												
Investering / Utrangering	Halvår	Anl.kategori	Typ av anläggning	Antal	Enhet	Pris per enhet	Ursprungligen tagen i bruk	Tidsperiod för ursprunglig tagen i bruk		Ar saknas (Ja eller blank)	Anmärkning	Totalt i kronor
								Från	Till			

De rapporterade investeringarna enligt **Figur 1** summeras därefter automatiskt per anläggningskategori och per halvår av KENT och presenteras i enlighet med **Figur 2**.

Figur 2 Förändringar i kapitalbasen - investeringar och utrangeringar

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
2015 H1							0
2015 H2							0
2016 H1	75	252					252
2016 H2							0
2017 H1							0
2017 H2			45	789			789
2018 H1							0
2018 H2							0
2019 H1					635	888	888
2019 H2							0
Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
2015 H1							0
2015 H2							0
2016 H1							0
2016 H2							0
2017 H1	15	2 350					2 350
2017 H2							0
2018 H1		240					240
2018 H2							0
2019 H1							0
2019 H2	35	1 555					1 555

Observera att efter tillsynsperioden 2016-2019 ska nätföretaget rapportera genomförda investeringar och utrangeringar detaljerat för åren 2015 till 2019. Rapporteringen ska ske på samma sätt som för de befintliga anläggningar som rapporteras in inför tillsynsperioden enligt 7 kap. 2-3 §§ EIFS 2015:1. Nätföretaget bör därför löpande dokumentera utfallet av investeringar och utrangeringar.

Ei kommer efter tillsynsperioden att göra en avstämning av de planerade investeringarna som rapporterats innan tillsynsperioden mot de genomförda investeringar som rapporterats efter tillsynsperioden. Detta innebär att de planerade investeringarna jämförs mot de normvärden, anskaffningsvärden, bokförda värden eller annat skäligt värde som nätföretaget rapporterat efter tillsynsperioden.

6.1.1 Uppgifter om när anläggningen började användas

För investeringar i helt nya anläggningar kommer uppgifterna om när anläggningen planeras börjas användas i verksamheten och när anläggningen ursprungligen började användas att stämma överens dvs. det halvåret då anläggningen planeras börjas användas kommer att redovisas även som det halvåret då anläggningen ursprungligen började användas.

Om man däremot planerar att investera i anläggningar som ursprungligen började användas vid en annan tidpunkt kommer dessa uppgifter att vara olika. Detta kan t.ex. vara aktuellt om ett elnätsföretag köpt en anläggning av ett annat elnätsföretag. Företagen får dels redovisa det halvåret då anläggningen planeras börja användas i den egna verksamheten och dels uppgifter om när anläggningen ursprungligen började användas i det säljande företags verksamhet.

Företagen ska för anläggningar som började användas före den 1 januari 2011 uppge det år då anläggningen ursprungligen började användas och för anläggningar som började användas från och med den 1 januari 2011, uppge det halvår då anläggningen ursprungligen började användas. Detta då Ei har föreskrivit om när den ekonomiska livslängden ska börja beräknas. För anläggningar som började användas före den 1 januari 2011 ska den ekonomiska livslängden beräknas från den 1 januari det kalenderår som infaller efter det kalenderår då tillgången började användas. För övriga tillgångar ska den ekonomiska livslängden beräknas från det halvårsskifte som följer på den tidpunkt som tillgången började användas.

För att förenkla för elnätsföretagen har Ei utnyttjat normgivningsbemyndigandet avseende hur anläggningarnas ålder ska bestämmas. Ei har föreskrivit att för anläggningstillgångar där det inte finns exakta uppgifter om vilket år anläggningen började användas, men där det framgår att anläggningen började användas under en viss tidsperiod får åldern bestämmas till det första året i tidsperioden. Detta innebär att uppgifter om anläggningarnas ålder kan redovisas även som en tidsperiod (tidsintervall). Elnätsföretagen själva får bedöma tidsperiodens omfattning och redovisa denna till Ei. Ei kommer sedan att beakta anläggningarnas ålder vars tidpunkt då anläggningen började användas har redovisats som en tidsperiod utifrån det första året i tidsperioden.

I enlighet med 12 § intäktsramsförordningen ska en anläggning för överföring av el vid beräkningen av intäktsramen anses vara 38 år gammal vid utgången av år 2015 om anläggningstillgången då är äldre än 38 år eller om åldersuppgift saknas. Ovanstående bestämmelse innebär att uppgifter om år då anläggningen började användas inte behöver redovisas för anläggningar som började användas före år 1977. Om företagen saknar åldersuppgifter för vissa anläggningar ska de redovisa detta till Ei. Ei kommer, i enlighet med förordningen, att beakta anläggningar som är tagna i bruk innan år 1977 eller där åldersuppgifter saknas som att de är 38 år gamla vid ingången av tillsynsperioden 2016-2019.

De alternativ som således kan vara aktuella vid redovisning av uppgifter om anläggningarnas ålder är följande:

- 1 år (för anläggningar som ursprungligen började användas före 1 januari 2011),
- 2 halvår (för anläggningar som ursprungligen började användas efter 1 januari 2011),
- 3 tidsperiod (tidsintervall) då anläggningen började användas,
- 4 anläggningen började användas före år 1977 eller
- 5 uppgifter saknas.

6.1.2 Anläggningar som började användas vid olika tidpunkter

Om delar av en anläggning började användas under olika år på grund av att en anläggning exempelvis successivt byggts upp under flera år eller om delar av en anläggning byts ut vid en annan tidpunkt än då anläggningen ursprungligen började användas ska anläggningen delas upp i andelar efter när de olika delarna började användas. Om en anläggning som har börjat användas vid olika tillfällen planeras att utrangeras ska anläggningen delas upp i andelar när de börjat användas. Dvs. om en anläggning där halva anläggningen har börjat användas år 1999 och andra halvan började användas 2008 ska utrangeras ska en halv anläggning utrangeras från år 1999 och en halv anläggning utrangeras från år 2008.

Om det planeras att utrangeras/investeras endast en del av en anläggning är det endast den del av anläggningen som planeras att utrangeras eller investeras som ska redovisas under investeringar/utranteringar. Om exempelvis ett företag förväntas byta ut en halv transformator under en tillsynsperiod ska endast halva transformatorn utrangeras där sedan en ny halv transformator investeras. Konsekvensen blir att halva transformatorn började användas vid det ursprungliga året medan den andra halvan av transformatorn får ett nytt anskaffningsår. Mer om hur stor andel av anläggningens totala nuanskaffningsvärde en delvis investering/utrantering utgör finns att läsa under kapitel 5.

6.2 Vad är en investering samt utrantering

Med en investering menas alla de anläggningstillgångar som avses börja användas under åren 2015-2019 och som är nya. Alla planerade investeringar ska redovisas till Ei. Detta till skillnad från inrapporteringen till tillsynsperioden 2012-2015 då investeringar i en anläggningstillgång som ersätter en anläggningstillgång som i huvudsak är likadan inte behövde redovisas.

En anläggning ska redovisas som en utrantering om den slutar användas under tillsynsperioden. Alla planerade utranteringar ska redovisas till Ei. Detta till skillnad från inrapporteringen till tillsynsperioden 2012-2015 då utranteringar som ersätts av en anläggningstillgång som i huvudsak är likadan inte behövde redovisas.

Som framgått i kapitel 5 kan även reservmaterial ingå i kapitalbasen. Det innebär att reservmaterial också kan redovisas som investering och utrantering.

6.3 Färdigbyggda anläggningar som tas i bruk efter 31/12 2014

En anläggning som inte tagits i drift (inte börjat användas) den 31 december 2014 utan tas i drift först i januari 2015 ska redovisas som en investering (om förutsättningarna i övrigt är uppfyllda för detta) och inte som en del av den ingående kapitalbasen.

Fråga: I våra större stationer har vi redan från början beställt extra fack som ska kunna utnyttjas i framtiden. Hur värderar man dessa i dagsläget obestyckade fack?

Svar: Grundregel för att anläggningen ska ingå i kapitalbasen är att anläggningen används. Det innebär att anläggningar som finns i nätet för framtida bruk inte kommer med i kapitalbasen (de kommer med halvåret efter att de börjar användas). Men om det skulle vara oskäligt att inte räkna med dessa anläggningar i nätföretagets kapitalbas, då kan de komma med i kapitalbasen om nätföretaget motiverar varför.

6.4 Exempel på investeringar m.m.

Exempel	Redovisas som
Luftledning ersätts med kabel	En investering och en utrangering: <ul style="list-style-type: none">• Kabel - investering• Luftledning - utrangering
Transformator 800 kVA ersatt med 500 kVA	En investering och en utrangering: <ul style="list-style-type: none">• Transformator 500 kVA - investering• Transformator 800 kVA - utrangering
Transformator 500 kVA ersatt med 800 kVA	En investering och en utrangering: <ul style="list-style-type: none">• Transformator 800 kVA - investering• Transformator 500 kVA - utrangering
Transformator 500 kVA ersatt med 800 kVA och 500 kVA bevaras som reserv	Två investeringar och en utrangering: <ul style="list-style-type: none">• Transformator 800 kVA redovisas som investering• Transformator 500 kVA utrangeras• Transformator 500 kVA redovisas som investering av reservmaterial
Transformator 2500 kVA värderas efter bokfört värde, och ersätts under tillsynsperioden med en liknande	Redovisas som en investering och en utrangering.
Stationen byggs år 2014 men den ska tas i drift i januari 2015	Stationen ska redovisas som investering under första halvåret 2015

7 Redovisning av uppgifter för beräkning av löpande kostnader

I detta kapitel redogörs för vilka uppgifter som nätföretaget ska redovisa för att Ei ska kunna beräkna skäliga löpande kostnader vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram.

De uppgifter som nätföretaget ska redovisa framgår av 4 kap. 12-19 §§ EIFS 2015:1. Vissa av dessa uppgifter hämtar Ei från Årsrapporterna vilket framgår av avsnitt 7.4.

7.1 Förklaringar och definitioner

Av 5 kap. 6 § ellagen framgår att intäktsramen ska täcka **skäliga kostnader** för att bedriva nätverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas).

Av 5 kap. 8 § ellagen framgår att som skäliga kostnader för att bedriva nätverksamhet ska anses kostnader för en **ändamålsenlig och effektiv drift** av en nätverksamhet med **likartade objektiva förutsättningar**.

Skäliga kostnader (löpande kostnader) är som huvudregel sådana kostnader som inte utgör reglermässiga kapitalkostnader dvs. inte är att hänföra till anläggningstillgångar som är en del av kapitalbasen.

De uppgifter som beskrivs i detta kapitel är sådana som ska redovisas enligt 4 kap. 12-19 §§ EIFS 2015:1. Dessa uppgifter kommer Ei att utgå från när Ei beräknar en löpande kostnad vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram.

7.2 Uppgifter som Ei hämtar respektive inte kan hämta

De flesta uppgifter som följer av 4 kap. 12-13 §§ EIFS 2015:1 kan Ei hämta direkt från nätföretagets årsrapporter för den andra tillsynsperioden (se avsnitt 7.4). När nätföretaget har redovisat uppgifter om sina kostnader i årsrapporterna är det relativt få andra uppgifter som behöver redovisas till Ei. De uppgifter som behöver redovisas framgår av 4 kap. 14-19 §§ EIFS 2015:1 och beskrivs i avsnitt 7.3.

För de nätföretag som t.ex. pga. fusion eller sammanslagning av redovisningsenheter eller av andra anledningar inte har redovisat uppgifter eller har felaktiga uppgifter för perioden 2010-2013 gäller att nätföretaget har en skyldighet enligt EIFS 2015:1 att uppge dessa uppgifter till Ei i samband med inrapporteringen av förslag till intäktsram. Nätföretaget ska redovisa dessa uppgifter i en pdf-fil som bifogas ansökan om intäktsram (se kap. 9 om hur PDF-filer bifogas i KENT). Vid osäkerhet kring detta kontakta alltid Ei.

Elnätsföretagen använder olika redovisningsprinciper vilket innebär att samma åtgärder kan redovisas både som drift- och underhållskostnader och som kapitalkostnader. För att risken för dubbelkompensation ska elimineras anser Ei att kostnader som redovisats som drift – och underhållskostnader men även beaktas vid åldersbestämningen särredovisas till Ei så att de kan exkluderas från företagets påverkbara kostnader. Uppgifterna behöver enligt 4 kap. 12 § p. 7 EIFS 2015:1 lämnas för åren 2010 - 2013 då endast dessa år utgör utgångspunkt för beräkning av företagets löpande påverkbara kostnader.

7.3 Uppgifter som redovisas i KENT

Nedan framgår vilka uppgifter som nätföretaget ska redovisa till Ei. Redovisningen sker i inrapporteringsystemet KENT i anvisade tabeller där de fält som nätföretaget ska/kan fylla i har en orange ram. Anledningen till att nätföretaget ska redovisa uppgifterna är att uppgifterna idag inte finns särredovisade i årsrapporterna eller att de avser prognoser för den kommande tillsynsperioden. Dessutom ska de kostnader som ska prognostiseras enligt avsnitt 7.3.6 redovisas. Uppgifterna används sedan vid Ei:s beräkning av en skälig löpande kostnad vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram.

7.3.1 Avbrottsersättning

Nätföretaget ska redovisa avbrottsersättning till kund enligt 4 kap. 15 § EIFS 2015:1, så som visas i **Figur 4**. Om avbrottsersättningen har redovisats som en kostnad⁶ i resultaträkningen i årsrapporten ska den redovisas i KENT. Nätföretaget anger kostnaden för respektive år i det årets verkliga prisnivå, dvs. kostnaden för år 2010 ska anges i 2010 års prisnivå etc.

Figur 3 Avbrottsersättning

Tusental kronor	2010	2011	2012	2013
Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisning	1	2	3	4

Enligt 5 kap 8 § ellagen ska avbrottsersättning inte anses vara en skälig kostnad vid beräkning av intäktsramen. Nätföretaget får därför inte tillgodoräkna sig avbrottsersättning vid beräkning av intäktsramen. Med avbrottsersättning avses den ersättning som betalas till kunden då avbrottet (aviserat eller oaviserat) överstigit 12 timmar.

7.3.2 Leasing och/eller hyreskostnad

I de fall nätföretaget hyr eller leasar en anläggningstillgång som ska redovisas som en del av nätföretagets kapitalbas ska nätföretaget redovisa hyreskostnaderna, exklusive kostnader för drift och underhåll för dessa anläggningar, enligt **Figur 3**, vilket framgår av föreskriften 4 kap. 15 § 4 EIFS 2015:1. Ett exempel på en sådan hyrd tillgång kan vara ett system för driftövervakning (scada-system). Om nätföretaget hyr endast en del av en anläggningstillgång ska endast kostnaden för den hyrda delen redovisas.

⁶ I enlighet med 4 kap. 12 § 1 – 5 EIFS 2015:1 kostnader avseende; totala kostnader för transitering och inköp av kraft, råvaror och förnödenheter, övriga externa kostnader, personalkostnader och övriga rörelsekostnader.

Nätföretaget ska ange kostnaden för respektive år i det årets verkliga prisnivå, dvs. kostnaden för år 2010 ska anges i 2010 års prisnivå etc.

Anledningen till att hyreskostnaden ska redovisas är att Ei ska kunna exkludera kostnaden vid beräkning av en skälig löpande kostnad. Nätföretaget får istället ersättning för den hyrda anläggningstillgången som kapitalkostnad när Ei prövar nätföretagets förslag till intäktsram.

Figur 4 Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen

Tusental kronor	2010	2011	2012	2013
Avbrottsättning till kund som bokats som kostnad i redovisning	1	2	3	4
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	5	6	7	8

Observera att även om det uthyrande nätföretaget bedriver nätverksamhet ska hyresintäkten inte tas upp som intäkt i nätverksamheten och anläggningen ska inte heller tas upp i kapitalbasen.

Som nämnts ovan framgår av föreskriften EIFS 2015:1 att leasingkostnaden ska anges exklusive kostnader för drift- och underhåll. Anledningen är att kostnaden för drift- och underhåll inte ska hänföras till kapitalbasen utan även fortsättningsvis utgöra en löpande kostnad. Om kostnaden inte specificerats på fakturan kan nätföretaget själv beräkna storleken på drift- och underhållskostnaden. Eftersom nätföretaget själv beräknar storleken på drift- och underhållskostnaden måste Ei i sådana fall ha en möjlighet att granska hur beräkningen gjorts. Beroende på om drift- och underhållskostnaden har specificerats på leasingfakturan eller inte ska nätföretaget därmed redovisa på olika sätt i KENT.

- 1 Drift- och underhållskostnaden har specificerats på fakturan eller motsvarande sätt – Nätföretaget ska ange leasingkostnaden exklusive den specificerade kostnaden för drift- och underhållskostnad enligt **Figur 3**.
- 2 Drift- och underhållskostnaden har inte specificerats på fakturan eller på motsvarande sätt – Nätföretaget ska ange hela leasingkostnaden inklusive drift- och underhållskostnaden enligt **Figur 3**. Nätföretaget får upplysa Ei om hur stor del av kostnaden som beräknats utgöra drift- och underhållskostnad. Beräkningen kan bifogas i en pdf-fil.

7.3.3 Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät

Enligt 4 kap. 15 § EIFS 2015:1 ska nätföretaget ange de kostnader av den här slaget som företaget har haft. Uppgifter som ska lämnas är för åren 2010-2013. Nätföretaget ska ange kostnaden för respektive år i det årets verkliga prisnivå, dvs. kostnaden för år 2010 ska anges i 2010 års prisnivå etc.

7.3.4 Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar

Nätföretagen använder olika redovisningsprinciper vilket innebär att samma åtgärder kan redovisas både som drift- och underhållskostnader och som kapitalkostnader. Delvisa investeringar som gjorts i befintliga anläggningar får beaktas vid åldersbestämningen och på så sätt bidra till en lägre ålder på

anläggningen och därmed till en högre kapitalkostnad. Vissa företag kan i Årsrapporten ha redovisat sådana åtgärder som redovisas som drift- och underhållskostnader även kan beaktas vid åldersbestämningen Detta innebär att en och samma kostnad i regleringen kan täckas både genom löpande påverkbara kostnader och genom kapitalkostnader.

För att risken för dubbelkompensation ska elimineras anser Ei att det är rimligt att kostnader som redovisats som drift- och underhållskostnader men även beaktas vid åldersbestämningen särredovisas till Ei så att de kan exkluderas från företagens påverkbara kostnader. Uppgifterna behöver enligt 4 kap. 15 § EIFS 2015:1 lämnas för åren 2010-2013.

7.3.5 Anläggningar som inte ska ingå i kapitalbasen

Som redovisats i kapitel 5 ska vissa anläggningstillgångar inte anses ingå i kapitalbasen vid Ei:s beräkning av en skälig kapitalkostnad. Exempel på sådana anläggningstillgångar är mark, kontorsfastigheter och kontorsmöbler samt vissa data-system, datorer och bilar. Ei beräknar istället en löpande kostnad för dessa anläggningar vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram. Nätföretaget ska därför redovisa uppgifter om dessa anläggningstillgångar i en särskild tabell i KENT.

Redovisningen i KENT sker inte för respektive tillgång utan summerat för samtliga tillgångar. Av **Figur 5** framgår vilka uppgifter som ska redovisas enligt 4 kap. 17 § EIFS 2015:1. Nätföretaget anger utgående bokfört värde för tillgångarna och årets avskrivning för respektive år i det årets verkliga prisnivå, dvs. för år 2010 ska redovisningen anges i 2010 års prisnivå etc.

Figur 5 Utgående bokfört värde och årets avskrivningar

Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex.byggnader o mark, maskiner, inventarier mm)	2009	2010	2011	2012	2013
Utgående bokfört värde	17	18	19	20	
Årets avskrivningar		21	22	23	24

Ei:s princip för omräkning till en löpande kostnad framgår av nedanstående exempel. Den räntesats som används i exemplet är uppskattad. Den ränta som slutligt ska användas kommer att kommuniceras i Ei:s beslut om intäktsramar.

Exempel

Förutsättningar	
Årets avskrivning för t.ex. inventarier	20 000 kr
Föregående års redovisat värde	60 000 kr
Räntan kan i detta exempel antas uppgå till	4 %
Den löpande kostnaden kan då beräknas enligt följande	
Beräknade löpande kostnader $20\,000\text{ kr} + (60\,000\text{ kr} * 4\%) =$	22 400 kr

En förutsättning för att nätföretaget ska få tillgodoräkna sig en löpande kostnad är därmed att tillgången inte är fullt avskriven och att det bokförda värdet kan verifieras.

Den ränta som kommer att användas för att räkna om en kapitalkostnad till en löpande kostnad utgår från kostnaden för lånat kapital före skatt. Eftersom kapitalkostnaderna ska räknas om till löpande kostnader 2010-2014 för andra tillsynsperioden så kommer Ei att redovisa en nominell ränta som utgör ett snitt för de aktuella åren.

7.3.6 Kostnader som prognostiseras

I **Tabell 8** anges de kostnader som nätföretaget ska prognostisera för andra tillsynsperioden enligt 4 kap. 18-19 §§ EIFS 2015:1.

Tabell 8 Kostnader som prognostiseras

		2016	2017	2018	2019
TN630450 TN630451	Kostnader för nätförluster, fördelat på inköp och egen produktion				
TN630100	Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät				
	Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät				
TN630500	Kostnader för ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen abonnemang i inmatningspunkt (nänyttoersättning)				
RR7324	Kostnader för myndighetsavgifter enligt förordningen (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet				

Nätföretaget ska i KENT ange kostnaden i prisnivån för det kalenderår som infaller två år innan tillsynsperioden börjar. Nätföretaget får själv välja hur denna prognos ska göras.

7.3.7 Särskilt om reservkraftaggregat

Ett reservkraftaggregat kan användas för att täcka nätförluster och för att ersätta utebliven el vid störningar i nätet. Hur reservkraftaggregatet används påverkar om det ska redovisas som en löpande kostnad eller ingå som en del i kapitalbasen. Används reservkraftaggregatet för att ersätta utebliven el ska det utgöra en del av kapitalbasen. Om aggregatet används för att täcka nätförluster ska kostnaderna redovisas som löpande kostnader. I det fall ett reservkraftaggregat används både för att täcka nätförluster och ersätta utebliven el ska det huvudsakliga syftet med anläggningen styra. Anläggningen ska då redovisas antingen som en löpande kostnad eller som en del av kapitalbasen.

De löpande kostnaderna baseras på kostnader som nätföretaget redovisat i årsrapporterna för tidsperioden 2010-2013. Nätföretaget behöver därför kontrollera hur reservkraftaggregatet har redovisats i årsrapporten. Har t.ex. reservkraftaggregatet använts för att ersätta utebliven el ska tillgången anses vara en del av kapitalbasen. Har nätföretaget i dessa fall redovisat en löpande kostnad

för reservkraftaggregatet i årsrapporten för tidsperioden 2010-2013 ska de löpande kostnaderna minska. För att Ei ska kunna minska de löpande kostnaderna ska nätföretaget lämna en upplysning om detta i en pdf-fil som bifogas ansökan om intäktsram (om hur PDF-filer bifogas i KENT kan läsas i kapitel 9).

7.3.8 Särskilt om intrångsersättning

Ei betraktar intrångsersättning som en löpande kostnad. Detta innebär att om intrångsersättningen aktiverats i balansräkningen ska den ersättas med en löpande kostnad vid beräkning av intäktsramen. För att Ei ska kunna beräkna den löpande kostnaden ska nätföretaget ange utgående bokfört värde och årets avskrivning för intrångsersättningen i KENT.

I de fall intrångsersättningen bokförts som en rörelsekostnad (och varit ungefär lika stora) under 2010-2013 får företaget täckning för denna i enlighet med avsnitt 7.4.

7.4 Uppgifter som Ei hämtar ur årsrapporterna

För att kunna beräkna en skälig löpande kostnad hämtar Ei ett antal uppgifter ur nätföretagets årsrapporter för år 2010-2013 och nätföretaget behöver därför inte fylla i dessa uppgifter. Observera att om årsrapporterna innehåller kostnader som inte avser nätverksamhet måste dessa korrigeras. Av **Tabell 9** framgår vilka uppgifter som hämtas ur årsrapporterna enligt 4 kap. 12 -13 §§ EIFS 2015:1.

Tabell 9 Löpande kostnader

	2010	2011	2012	2013
RR7320	Transitering och inköp av kraft			
RR73120	Råvaror och förnödenheter			
RR73130	Övriga externa kostnader			
RR73140	Personalkostnader			
RR73180	Övriga rörelsekostnader			
RR71120	Förändring av varulager			
RR71140	Aktiverat arbete för egen räkning			
TN630450	Kostnader för att täcka nätförluster fördelat på inköp och egen produktion			
TN630451				
TN630100	Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät			

Notera att posten RR7320 transitering och inköp av kraft specificeras i årsrapporten i not till resultaträkningen. Av noten framgår att kostnadsposten består av transitering och inköp av kraft, återbetalning från överliggande nät avseende tidigare års nätavgifter, ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott och myndighetsavgifter. Kostnadsposten ska korrigeras för myndighetsavgifter och ersättning från överliggande nät som redovisats i noten.

Av avsnitt 7.3.1 framgår att myndighetsavgifter är en kostnad som nätföretaget ska prognostisera för tillsynsperioden. För att inte myndighetsavgifterna ska redovisas dubbelt måste därför kostnaden för transitering och inköp av kraft minska. Vidare

framgår av föreskriften 4 kap. 15 § 3 EIFS 2015:1 att nätföretaget ska ange avbrottsersättning från överliggande nät. Då avbrottsersättningen från överliggande nät minskat kostnaden för transitering och inköp av kraft måste kostnaden för transitering och inköp av kraft ökas.

7.4.1 Ändringar i årsrapporter

I det fall nätföretaget anser att poster som hämtats från årsrapporterna för år 2010 – 2013 är felaktiga eller om poster har redovisats under fel koder har nätföretaget möjlighet att komplettera ansökan om intäktsram med en skrivelse om varför årsrapportens uppgifter är felaktiga. Ändringar i avslutade årsrapporter tillåts däremot inte.

7.5 Särskilda frågor

7.5.1 Forskning och utveckling

Forskning och utveckling utgör en del av de historiska kostnader som ingår i årsrapporterna för år 2010-2013 enligt avsnitt 7.4. Därmed ingår kostnader för forskning och utveckling som nätföretaget har haft i de uppgifter som ligger till grund för beräkning av en skälig löpande kostnad. Ei anser därmed att kostnader för forskning och utveckling finns beaktade vid Ei:s prövning av nätföretagets förslag till intäktsram. Ei avser på sikt att nätföretagen ska få särredovisa denna kostnad.

7.6 Användning av de uppgifter som rapporteras

Ei kommer vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram att beräkna en intäktsram. Denna beräkning sker enligt de metoder som Ei utarbetat.

De kostnader som betraktas som skäliga löpande kostnader kan illustreras enligt **Figur 6**. Av figuren framgår att de löpande kostnaderna delas in i opåverkbara kostnader som nätföretaget ska prognostisera och påverkbara kostnader för vilka Ei hämtar uppgifter om från årsrapporterna för år 2010-2013. Dessutom ska nätföretaget lämna uppgifter om t.ex. avbrottsersättning för att Ei ska kunna göra vissa korrigeringar vid beräkningen av de skäliga löpande kostnaderna.

Figur 6 Skäliga löpande kostnader



Nedan följer en sammanställning av de skäligen löpande kostnaderna fördelat på opåverkbara kostnader och påverkbara kostnader samt korrigeringar.

Tabell 10 Opåverkbara kostnader

Kostnader för nätförluster, fördelat på inköp och egen produktion
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät
Kostnader för anslutningar till överliggande nät
Kostnader för ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning av el enligt 3 kap. 15 § ellagen abonnemang i inmatningspunkt (nätnytttoersättning)
Kostnader för myndighetsavgifter enligt förordningen (1995:1296) om vissa avgifter på elområdet

Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät har tidigare inte varit specificerade som opåverkbara kostnader inför den första tillsynsperioden. Det har rått en viss osäkerhet kring hur dessa kostnader har hanterats av företagen. I kontakt med företagen har det framkommit att dessa kostnader inte är så vanligt förekommande men bedömningen är att det ändå behöver regleras. Det finns skäl att anta att en del företag som har haft sådana kostnader har redovisat dessa som opåverkbara under kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät. Ei har bedömt att företagen inte kan påverka kostnader för anslutningar till överliggande nät och dessa ska därmed i regleringen betraktas som löpande opåverkbara kostnader. Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät ska redovisas skiljt från kostnader för anslutningar till överliggande nät.

Även andra kostnader som stamnätsföretaget har kan anses vara opåverkbara. Exempel på sådana kostnader är kostnader för motköp som de andra elnätsföretagen inte har. Ei får ta ställning till vilka av stamnätsföretagets kostnader som är opåverkbara i SvK:s beslut om intäktsram.

Tabell 11 Löpande påverkbara kostnader med korrigeringar

RR7320	Transitering och inköp av kraft ⁷
RR73120	Handelsvaror
RR73120	Råvaror och förnödenheter
RR73130	Övriga externa kostnader
RR73140	Personalkostnader
RR73170	Jämförelsestörande poster
RR73180	Övriga rörelsekostnader
RR71120	Förändring av lager av produkter i arbete och färdiga varor

⁷ Korrigerat för myndighetsavgifter och ersättning från överliggande nät enligt avsnitt 7.4

RR71130	Förändring av pågående arbete för annans räkning
RR71140	Aktiverat arbete för egen räkning
	Korrigeringar som minskar de löpande kostnaderna
Se avsnitt 7.3.3	Avbrottsersättning
Se avsnitt 7.3.2	Hyses-/leasingkostnader för anläggningstillgångar som ska ingå i kapitalbasen
	Korrigeringar som ökar de löpande kostnaderna
Se avsnitt 7.3.4	Kapitalkostnader som avser anläggningstillgångar som inte ska ingå i kapitalbasen

Utöver ovanstående korrigeringar kan ytterligare korrigeringar bli aktuella innan en intäktsram slutligen fastställs för perioden.

8 Redovisning av övriga upplysningar till Ei

I kapitel 5-7 har nätföretaget fått information om vilka uppgifter som nätföretaget måste redovisa till Ei tillsammans med sitt förslag om intäktsram. I flera fall kan det vara så att Ei behöver ha ytterligare information från nätföretaget för att kunna ta ställning till nätföretagets förslag till intäktsram. Särskilda uppgifter lämnas genom att en pdf-fil bifogas och skickas in med förslaget till intäktsram (mer information om detta i kapitel 9.5.12).

Den intäktsram som Ei beräknar vid prövning av nätföretagets förslag till intäktsram bygger på en schablonmetod för att räkna fram en intäkt. I de fall nätföretaget kan förutse att en prövning av förslaget med Ei:s schablonmetod ger upphov till frågetecken som behöver rätas ut bör nätföretaget således redan i samband med att förslaget till intäktsram lämnas, bifoga sådana kompletterande uppgifter som Ei kan behöva få kännedom om. Vilka uppgifter det kan vara frågan om är svårt att förutse och får bedömas i det enskilda fallet.

Om förslaget till intäktsram innebär att nätföretaget väsentligt ska höja sina intäkter utöver de senaste årens intäkter och det inte är klart motiverat med hänsyn till den allmänna prisutvecklingen eller nätföretagets ekonomiska situation i övrigt, ska nätföretaget lämna en särskild redovisning om vad som föranleder behovet av ökade intäkter. Det kan t.ex. ske genom att nätföretaget redovisar vad de ökade intäkterna ska täcka i form av avskrivningar, räntor, investeringar, löpande kostnader, avkastning mm.

9 Inrapportering av uppgifter via IT-systemet KENT

IT-systemet KENT består av tre delsystem. Dessa är, förutom inrapportering till förhandsregleringen, även avbrottsrapportering per uttagspunkt och inrapportering avseende Risk- och Sårbarhetsanalyser och Åtgärdsplaner.

9.1 Ansökan om behörighet

Ansökan om behörighet att rapportera in uppgifter i IT-systemet KENT görs via portalen e-tjänster på www.ei.se.

En närmare beskrivning av hur ansökan i e-tjänster går till finns i avsnitt 9.3

9.2 E-legitimation

För att göra den första ansökningen om behörighet, då firmatecknaren ansöker om behörighet för företaget att rapportera in uppgifter i IT-systemet KENT, krävs inte någon e-legitimation. För att kunna ansöka om ytterligare behörigheter och för att kunna använda IT-systemet KENT krävs däremot alltid personlig e-legitimation.

E-legitimationen har samma funktion som ett id-kort med skillnaden att e-legitimationen används på Internet. Om fler personer på nätföretaget ska ha möjlighet att använda KENT behöver varje användare ha en personlig e-legitimation.

9.2.1 Hur skaffar du en personlig e-legitimation?

Du skaffar en personlig e-legitimation genom din bank eller från Telia. Beroende av vem som utfärdar e-legitimationen kan den ha följande namn: BankID e-legitimation, Nordeas e-legitimation eller Telia e-legitimation. Mobilt BankID är ett bra alternativ om du inte har möjlighet att installera e-legitimation på företagets dator.

För mer information om e-legitimation råder vi dig att kontakta din bank eller Telia. På webbplatsen www.e-legitimation.se finns det mer detaljerad information om hur e-legitimationen fungerar. Där finns det även länkar till utgivare av e-legitimation samt bl.a. information om säkerheten kring e-legitimation. För BankID finns ytterligare information att tillgå på www.bankid.com.

Införskaffande av e-legitimation kräver i vissa fall några dagars postgång.

9.3 E-tjänster

Ansökan om behörighet att rapportera in uppgifter till förhandsregleringen i IT-systemet KENT görs via portalen e-tjänster på www.ei.se.

Första behörighetsansökan måste göras av nätföretagets firmatecknare. Firmateckning i löpande förvaltning ses i detta ärende som fullgod firmateckning. För den första ansökan krävs ingen e-legitimation. I det fallet firman tecknas av två personer i förening, även i löpande förvaltning, gäller en speciell regel. Eftersom Ei:s datasystem inte kan ta emot två personer som söker behörighet "i förening" måste den person som tecknar firma i förening med den person som ska göra ansökan i Ei:s datasystem skriva en fullmakt där det framgår att sökanden i detta ärende får agera ensam firmatecknare. Blankett för detta finns på [denna länk](#).

När firmatecknarens behörighetsansökan, och eventuell fullmakt, godkänts av Ei kan firmatecknaren ansöka om behörighet för fler personer, rapportörer eller redigerare, knutna till nätföretaget. Ansökan om behörighet för fler personer görs också i e tjänster. För sådan ansökan krävs e-legitimation.

Alla ansökningar görs per nätföretag. För nätföretag som har flera redovisningsenheter behöver bara en ansökan per person göras. Ansökan görs separat för varje KENT-system för sig.

Det faktum att firmatecknare ansöker om behörighet för annan person som rapportör betraktas av Ei som att firmatecknaren ger denna/dessa person/er en elektronisk fullmakt att skicka in rapport till Ei i nätföretagets namn.

9.3.1 Första behörighetsansökan

Den första behörighetsansökan innebär att firmatecknaren ansöker om behörighet för sitt företag att rapportera till förhandsregleringen. En beviljad behörighet för ett företag att rapportera innebär även en personlig behörighet för den firmatecknare som har ansökt om företagets behörighet att agera som rapportör.

Klicka på länken **Elnätsföretag** på förstasidan på www.ei.se enligt bilden nedan.

The image shows a screenshot of the Ei website. At the top, there is a navigation bar with tabs for 'EL', 'NATURGAS', and 'FJÄRRVÄRME', along with links for 'Nyheter' and 'Publikationer'. Below this is a decorative graphic with a torn paper effect. The main content area is divided into two columns. The left column is titled 'Rapportera in uppgifter till Ei' and features four circular icons: a blue plug, a purple power line tower, a yellow sun with waves, and a green flame. Below the icons is the text 'Vad vill du rapportera eller veta mer om?' followed by a list of options: '» Elhandelsföretag', '» Elnätsföretag' (circled in red), '» Fjärrvärmeföretag', and '» Naturgasföretag'. The right column is titled 'Konsumentkontakt' and shows a blurred photo of two people. Below the photo is the text 'Är du energikonsument?' followed by 'Hör av dig till oss med dina frågor', 'Tel: 016 - 16 27 00', and 'E-post: registrator@ei.se'.

Du kommer då till nedanstående sida. Klicka på länken
FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER.

Rapportera in elnätsverksamhet till Energimarknadsinspektionen

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information och
hjälpmedel för inrapportering till Energimarknadsinspektionen (Ei).

Vad vill du rapportera?





KENT

FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER

Du kommer då till nedanstående sida.

Rapportera förhandsreglering av nätavgifter till Energimarknadsinspektionen

Kontakta oss
Om förhandsreglering
016-16 27 00
forhandsreglering_el@ei.se 

Är det första gången du ska rapportera in uppgifter?

Då måste du först söka behörighet.

» Här finns mer information om hur du gör för att söka
behörighet 2

Tekniska förutsättningar

E-tjänsten fungerar bäst i PC och webbläsare Internet Explorer 5.5
eller senare version. Tjänsten stödjer inte Mac.

Dokument till din hjälp

Följ länken nedan så finner du samtliga dokument som behövs i samband
med förhandsreglering elnätsavgifter (tariffer) år 2016-2019. Till din hjälp
finns bland annat en handbok som uppdateras kontinuerligt.

» Dokument – förhandsreglering av nätavgifter 1

Längst ner på sidan (markerat med 1 ovan) hittar du en länk till den sida på vår webbplats där vi har samlat alla dokument och länkar som är viktiga för nätföretag som ska rapportera till förhandsregleringen. Där hittar du bland annat förordningar, föreskrifter normvärdeslista och den Excelmall som kan användas för uppladdning av kapitalbasdata till KENT.

För att gå vidare och ansöka om behörigheter klickar du på **Här finns mer information om hur du gör för att söka behörighet** (2). Du kommer då till nedanstående sida.



På denna sida kan du läsa mer information om att söka behörighet. När du är klar klickar du på **Sök behörighet att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter här**. Du kommer då till nedanstående sida.



Klicka på **Ansök om behörighet**, markerat ovan. Du kommer då till nedanstående sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
- Ansök om behörighet för företag
- Ansök om behörighet för fler personer
- Frågor och svar

Här ansöker du om behörighet till KENTs delsystem för lämnande av förslag till intäktstram samt de uppgifter som krävs för att pröva förslaget.
För mer utförliga instruktioner se Handboken, kapitel 11.3.1.

Den första behörighetsansökan måste göras av företagets firmatecknare. Detta för att Energimarknadsinspektionen ska kunna verifiera att rapportören är behörig att rapportera.

1. Klicka på "Ansök om behörighet för företag" och fyll i formuläret.
2. När din ansökan godkänts kan du logga in här i e-tjänster för att ansöka om behörighet för fler personer. Du behöver då ha en e-legitimation installerad på din

Klicka på **Ansök om behörighet för företag**, markerat ovan. Du kommer då till följande sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
- Ansök om behörighet för företag**
- Ansök om behörighet för fler personer
- Frågor och svar

Ansök om behörighet för företag

Företagsuppgifter | Behörighet | Skicka

Ange företagsuppgifter.

Orgnr: *

Namn: *

Adress:

Postnr: * Ort: *

Land:

Telefon växel:

Telefax:

Nästa ->

Fyll i uppgifterna om ditt företag i fälten på sidan. Fält markerade med * är obligatoriska. Om företaget redan finns i Ei:s Intressentregister visas de uppgifter som finns lagrade där. I det fallet någon uppgift är inkorrekt måste du meddela Ei detta på adressen forhandsreglering_el@ei.se för att få uppgiften korrigerad.

När du har fyllt i de aktuella fälten klickar du på **Nästa**-knappen längst ner till höger. Du kommer då till nedanstående sida.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Beställ behörighet

Företagsuppgifter | Behörighet | Skicka

Så här behandlar Energimarknadsinspektionen personuppgifter

Personnr: * ÅÅMMDD-NNNN

Förnamn: *

Efternamn: *

Telefon direkt: *

Mobil:

E-postadress: *

Roll: - Välj roll - *

Personnr **Firmatecknare** **Efternamn** **Roll**

Rapportör
Redigerare

Spara

<- Föregående

Nästa ->

Här fyller du i dina personuppgifter. Även här är fält markerade med * obligatoriska. Det är dock en stor fördel om du fyller i ditt mobilnummer trots att detta inte är obligatoriskt. I fältet **Roll** är det viktigt att du väljer **Firmatecknare**, se markeringen i bilden ovan. Om du redan finns i Ei:s Intressentregister visas de uppgifter som finns lagrade där. I det fallet någon uppgift är inkorrekt måste du korrigera denna innan du skickar in ansökan.

När du är klar klickar du på **Spara**-knappen. Därefter klickar du på **Nästa** för att komma till nedanstående bild.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Skicka ansökan till Energimarknadsinspektionen

Företagsuppgifter | Behörighet | Skicka

Kontrollera och skicka beställning.

Genom att skicka beställning ges samtycke till [Energimarknadsinspektionens behandling av personuppgifter](#).

Företagsuppgifter

Behörigheter

<- Föregående

Skicka

Kontrollera att dina uppgifter är korrekta. Därefter klickar du på **Skicka**-knappen nere till höger. Din ansökan om behörighet skickas då till Ei och nedanstående bild visas.



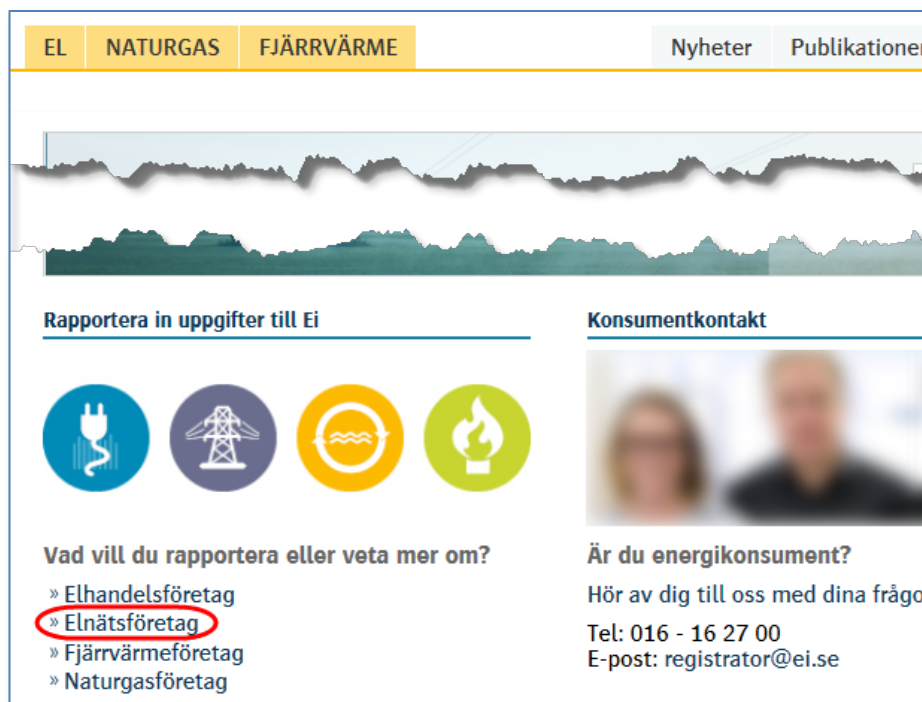
The screenshot shows the Ei website interface. At the top, there is a navigation bar with the logo 'e-tjänster' and the text 'Energimarknadsinspektionen Swedish Energy Markets Inspectorate'. Below this, there is a menu with options: 'Inloggning', 'Ansök om behörighet', 'Ansök om behörighet för företag', 'Ansök om behörighet för fler personer', and 'Frågor och svar'. The 'Ansök om behörighet för företag' option is selected. The main content area displays a message: 'Din ansökan är skickad till Energimarknadsinspektionen. Du kommer att få ett e-postmeddelande med instruktioner om hur du loggar in efter att din ansökan har behandlats.' Below this message, there is a warning: 'OBS! När e-postmeddelandena kommer från registratorn, avvakta minst 15 min innan första inloggning.'

När Ei har godkänt din behörighet kommer du att få bekräftelse om detta via den mailadress du har angivit i din ansökan.

9.3.2 Ansökan om behörighet för fler personer

Endast den firmatecknare som har ansökt om behörighet för företaget enligt kapitel 9.3.1 kan ansöka om behörighet för fler personer. Ansökan kan endast göras efter att behörighet för företaget har beviljats. En beviljad behörighet för ett företag att rapportera innebär även en personlig behörighet för den firmatecknare som har ansökt om företagets behörighet att agera som rapportör. Den personen behöver alltså inte ytterligare en gång söka personlig behörighet för sig själv.

Klicka på länken Elnätsföretag på förstasidan på www.ei.se enligt bilden nedan.



The screenshot shows the Ei website homepage. At the top, there are navigation tabs for 'EL', 'NATURGAS', and 'FJÄRRVÄRME', along with 'Nyheter' and 'Publikationer'. Below the tabs, there is a large graphic showing a power line and a landscape. The main content area is divided into two sections: 'Rapportera in uppgifter till Ei' and 'Konsumentkontakt'. Under 'Rapportera in uppgifter till Ei', there are four circular icons representing different energy services: a plug, a power line tower, a flame, and a flame with a drop. Below these icons, there is a list of services: 'Elhandelsföretag', 'Elnätsföretag', 'Fjärrvärmeföretag', and 'Naturgasföretag'. The 'Elnätsföretag' option is circled in red. Under 'Konsumentkontakt', there is a photo of two people and the text: 'Är du energikonsument? Hör av dig till oss med dina frågor. Tel: 016 - 16 27 00. E-post: registrator@ei.se'.

Du kommer då till nedanstående sida. Klicka på länken
FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER.



**Rapportera in elnätsverksamhet till
Energimarknadsinspektionen**

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information och
hjälpmedel för inrapportering till Energimarknadsinspektionen (Ei).

Vad vill du rapportera?


KENT

FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER

Du kommer då till nedanstående sida.



**Rapportera förhandsreglering av
nätavgifter till
Energimarknadsinspektionen**

**Är det första gången du ska rapportera in
uppgifter?**

Då måste du först söka behörighet.

» **Här finns mer information om hur du gör för att söka
behörighet**

Klicka på länken **Här finns mer information om hur du gör för att söka
behörighet** enligt bilden ovan. Du kommer då till nedanstående sida.



På denna sida kan du läsa mer information om att söka behörighet. När du är klar klickar du på **Sök behörighet att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter här**. Du kommer då till nedanstående sida.



Klicka på **Ansök om behörighet**, markerat ovan. Du kommer då till nedanstående sida.

e-tjänster  Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate


- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
 - Ansök om behörighet för företag
 - Ansök om behörighet för fler personer**
 - Frågor och svar

Här ansöker du om behörighet till KENTs delsystem för lämnande av förslag till intäktsram samt de uppgifter som krävs för att pröva förslaget.
För mer utförliga instruktioner se Handboken, kapitel 11.3.1.

Den första behörighetsansökan måste göras av företagets firmatecknare. Detta för att Energimarknadsinspektionen ska kunna verifiera att rapportören är behörig att rapportera.

1. Klicka på "Ansök om behörighet för företag" och fyll i formuläret.
2. När din ansökan godkänts kan du logga in här i e-tjänster för att ansöka om behörighet för fler personer. Du behöver då ha en e-legitimation installerad på din

Klicka på Ansök om behörighet för fler personer, markerat ovan. Du kommer då till följande sida.

e-tjänster  Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

- Inloggning
- ▼ **Ansök om behörighet**
 - Ansök om behörighet för företag
 - Ansök om behörighet för fler personer**
 - Frågor och svar


Ansök om behörighet för fler personer

För att kunna ansöka om behörighet för fler personer i företaget måste du logga in med något av följande:

E-legitimation

Klicka på **E-legitimation**, markerat ovan. Endast inloggning med e-legitimation är möjlig. Du kommer då till nedanstående bild.

Ticket Server

 Vill du veta mer om eller skaffa en e-legitimation läs mer på: www.e-legitimation.se

Välj e-legitimation för att logga in:

- Telia
- BankID

Ticket Server Copyright (c) Visma 2006-2014
All rights reserved. [Hjälp](#)

Här väljer du den typ av e-legitimation som du har. Utseendet på de följande fönstren ser olika ut beroende på vilken typ av e-legitimation du har. Dock ser fönstren ut på samma sätt som när du använder e-legitimationen för andra ändamål så du känner säkert igen dig. Mobilt BankID är ett bra alternativ om du inte har möjlighet att installera e-legitimation på företagets dator. För att använda mobilt BankID går du in under rubriken BankID.

När du har skrivit in din PIN-kod eller ditt lösenord kommer du till nedanstående sida.

The screenshot shows the 'Välj företag' (Select company) page. At the top left is the 'e-tjänster' logo. To the right is the logo for 'Energimarknadsinspektionen Swedish Energy Markets Inspectorate'. A navigation menu on the left includes 'Inloggning', 'Ansök om behörighet' (expanded), 'Ansök om behörighet för fler personer', and 'Frågor och svar'. The main content area has a sub-header 'Välj företag' and a breadcrumb trail: 'Välj företag | Behörighet | Skicka'. Below this, it says 'Här visas företagsinformation för det företag ansökan gäller.' There is a 'Välj företag' dropdown menu with a red circle around the arrow icon. Below that is a section for 'Företagsuppgifter' with some blurred text. At the bottom right is a 'Nästa ->' button.

Klicka på pilen i listrutan, markerad ovan, för att välja företag. Kontrollera att uppgifterna som då visas under rubriken Företagsuppgifter är korrekta. Om så inte är fallet måste du meddela Ei de korrekta uppgifterna via mail på adressen forhandsreglering_el@ei.se. Klicka sedan på **Nästa**-knappen nere till höger. Då visas nedanstående bild.

The screenshot shows the 'Beställ behörighet' (Order qualification) page. It has the same header and navigation menu as the previous page. The main content area has a sub-header 'Beställ behörighet' and a breadcrumb trail: 'Välj företag | Behörighet | Skicka'. Below this, it says 'Så här behandlar Energimarknadsinspektionen personuppgifter'. There are several input fields: 'Personnr:' with a format hint 'ÅÅMMDD-NNNN', 'Förnamn:', 'Efternamn:', 'Telefon direkt:', 'Mobil:', and 'E-postadress:'. Below these is a 'Roll:' dropdown menu with a red circle around the arrow icon. The dropdown menu is open, showing options: '- Välj roll -', 'Firmatecknare', 'Rapportör', and 'Redigerare'. At the bottom right is a 'Spara' button. At the bottom left is a '<- Föregående' button and at the bottom right is a 'Nästa ->' button.

Fyll i fälten. Fält markerade med * är obligatoriska. I listrutan (markerad ovan) väljer du vilken roll personen ska ha. Du kan välja mellan Rapportör och Redigerare. Rapportör kan mata in uppgifter i KENT-systemet och skicka in rapport. Redigerare kan också mata in uppgifter men inte skicka in rapport. Det faktum att en firmatecknare här ansöker om behörighet för en icke firmatecknare som rapportör betraktar Ei som en elektronisk fullmakt från firmatecknaren till rapportören att skicka in uppgifter i företagets namn i KENT-systemet.

När du har fyllt i uppgifterna för en person klickar du på **Spara**-knappen. Sedan klickar du på **Nästa**-knappen. Notera att du måste trycka på **Nästa**-knappen när du har fyllt i uppgifterna för endast en person. Det går inte att efter du har klickat på **Spara**-knappen fylla i uppgifter för ytterligare en person innan du klickar på **Nästa**-knappen. När du klickar på **Nästa**-knappen kommer du till nedanstående bild.

e-tjänster Energimarknadsinspektionen
Swedish Energy Markets Inspectorate

Skicka ansökan till Energimarknadsinspektionen

► Inloggning
▼ **Ansök om behörighet**
Ansök om behörighet för företag
Ansök om behörighet för fler personer
► Frågor och svar

Välj företag | Behörighet | Skicka

Kontrollera och skicka beställning.
Genom att skicka beställning ges samtycke till [Energimarknadsinspektionens behandling av personuppgifter](#).

Företagsuppgifter

Behörigheter

<- Föregående Skicka

Kontrollera noga att personuppgifterna stämmer. Om något har blivit fel klickar du på **Föregående**-knappen och korrigerar de felaktiga uppgifterna. När allt är klart klickar du på **Skicka**-knappen. Du får då nedanstående bekräftelse.

Din ansökan är skickad till Energimarknadsinspektionen. Du kommer att få ett e-postmeddelande med instruktioner om hur du loggar in efter att din ansökan har behandlats.

OBS!
När e-postmeddelandena kommer från registratorn, avvakta minst 15 min innan första inloggning.

9.4 Inloggning i KENT Förhandsreglering

För att logga in krävs att du har en giltig personlig e-legitimation på den dator du arbetar, alternativt att du använder mobilt BankID, samt att firmatecknaren har ansökt om, och fått beviljad, en behörighet för dig till systemet. Firmatecknaren får behörighet till systemet i och med att behörighet för nätföretaget att rapportera beviljas. Läs mer i kapitel 9.3.1 och kapitel 9.3.2.

Inloggning i KENT görs separat för varje delsystem. Inloggningen görs via Energimarknadsinspektionens webbplats på www.ei.se.

Klicka på länken **Elnätsföretag** på förstasidan på www.ei.se enligt bilden nedan.

registrator@ei.se'."/>

Du kommer då till nedanstående sida. Klicka på länken **FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER**.

Rapportera in elnätsverksamhet till Energimarknadsinspektionen

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information och hjälpmedel för inrapportering till Energimarknadsinspektionen (Ei).

Vad vill du rapportera?




KENT

FÖRHANDSREGLERING AV ELNÄTSAVGIFTER

Du kommer då till nedanstående sida.

Rapportera förhandsreglering av nätavgifter till Energimarknadsinspektionen

Välkommen! här finner du som elnätsföretag information för att

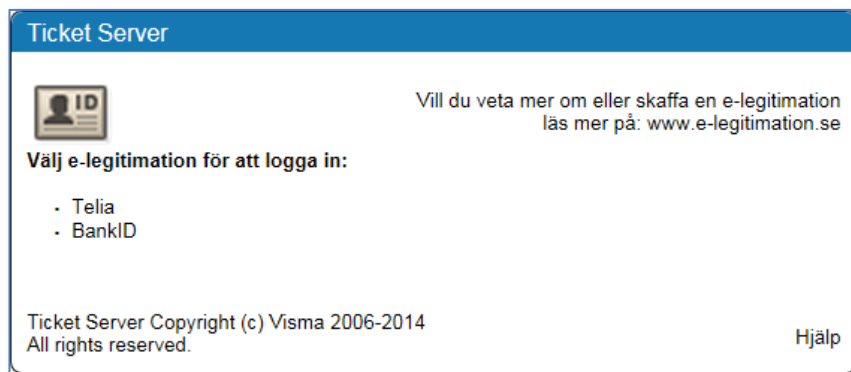
Logga in




KENT

Logga in i e-tjänsten KENT - Ei:s verktyg för elnätsföretag att rapportera in förhandsreglering av nätavgifter

Klicka på **Logga in i e-tjänsten KENT** -.... Du kommer då till nedanstående bild.

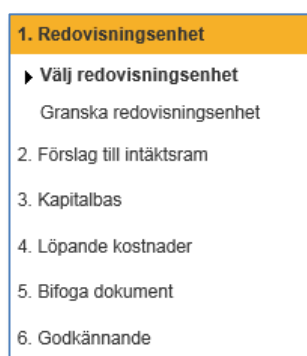


Här väljer du den typ av e-legitimation som du har. Utseendet på de följande fönstren ser olika ut beroende på vilken typ av e-legitimation du har. Dock ser fönstren ut på samma sätt som när du använder e-legitimationen för andra ändamål så du känner säkert igen dig. Mobilt BankID är ett bra alternativ om du inte har möjlighet att installera e-legitimation på företagets dator. För att använda mobilt BankID går du in under rubriken BankID.

När du har skrivit in din PIN-kod eller lösenord kontrolleras dina personuppgifter mot Ei:s Intressentregister och du kommer in i KENT. Om du har korrekt behörighet i Intressentregistret visas de redovisningsenheter som du har behörighet för. I annat fall visas texten **Det fanns inga redovisningsenheter kopplade till angivet personnummer.**

9.5 Att arbeta i systemet för inrapportering till förhandsregleringen

Alla sidor i systemet har samma grundformat. Du kan alltid i vänsterkolumnen se vilket huvudsteg och understeg i rapporteringen du befinner dig i, se exempel nedan.



För vissa huvudsteg finns ett antal understeg som utgör delmoment i respektive steg. Vissa understeg innehåller bara information medan andra understeg kräver insatser av dig. Du går vidare mellan huvudstegen och understegen genom att klicka på **Nästa**-knapparna nere till höger på varje sida. Du kan gå direkt till ett huvudsteg eller ett understeg genom att klicka på det i vänsterkolumnen. För att kunna gå till understeg **Skicka in** under huvudsteget **Godkännande** kan man

inte ha några **Fel** under **Godkännande > Validering**.. Så länge man har fel i valideringen kommer menyvalet **Skicka in** inte att visas.

Om du efter att rapporten är inskickad upptäcker att någon uppgift i rapporten har blivit fel måste du kontakta Ei snarast.

9.5.1 Välj redovisningsenhet för inrapportering

Den första sidan du ser i systemet visar en lista över de redovisningsenheter du har behörighet att rapportera för. Välj den rapport du vill arbeta med genom att klicka på knappen till vänster om företagsnamnet, se bilden nedan. Tänk på att välja rätt tillsynsperiod. Om du bara har behörighet för ett företag med en redovisningsenhet kommer denna att redan vara markerad när du kommer till den här sidan.

Välj	Företag	Redovisn.enhet	Status
			

Om inte rätt redovisningsenhet är markerad gör du detta. Klicka sedan på **Nästa**-knappen nere till höger på sidan.

9.5.2 Granska redovisningsenhet

På denna sida visas de uppgifter som EI har om den valda redovisningsenheten. Granska uppgifterna och skicka e-post till EI med hjälp av länken som finns på sidan om någon uppgift skulle vara felaktig, se bilden nedan.

Nedan ser du de uppgifter Energimarknadsinspektionen har om den valda redovisningsenheten.

Så här anmäler du fel i uppgifterna nedan

Klicka på länken nedan för att skicka e-post till Energimarknadsinspektionen. Beskriv noga vad som inte är korrekt.

forhandsreqlering_ei@ei.se

Klicka sedan på **Nästa**-knappen.

9.5.3 Förslag till intäktsram

I fältet med orange ram på denna sida fyller du i ditt förslag till intäktsram för den redovisningsenhet du nu rapporterar för. Beloppet ska anges i **tusental kronor**. Klicka sedan på **Spara**-knappen. Se bild nedan.

Förslag till intäktsram

Enligt EIs föreskrifter EIFS 2015:1 3 kap. 2 § ska nätconcessionshavare lämna in förslag till intäktsram före varje tillsynsperiod. Detta gör du nedan.

Företaget Alvesta Elnät AB med redovisningsenhet REL00004 föreslår att Energimarknadsinspektionen ska besluta följande intäktsram för tillsynsperioden 2016-2019.

tusental kronor

Under huvudstegen tre, fyra och fem i menyn rapporteras de uppgifter som Energimarknadsinspektionen behöver för att pröva förslaget.

För att gå vidare klickar du på **Nästa**-knappen nere till höger.

9.5.4 Ladda upp data om kapitalbasen

På denna sida ska du ladda upp data från den eller de filer som innehåller information om din kapitalbas. Notera att det är de anläggningar som ingår i kapitalbasen den 31 december 2014 som ska rapporteras. Vilka anläggningar som ska ingå framgår av kapitel 5 och kapitel 6. Endast data från två typer av filer kan importeras. Dessa typer är dels XML-filer som är skapade enligt XML-specifikationen **IntaktsramXML_2_0.pdf** som EI har publicerat på sin webbplats och dels Excel-mallen **Intaktsram_kapitalbas_2015.xlsx** som EI också har publicerat på sin webbplats. Notera att tidigare versioner av Excel-filen, som tidigare har publicerats på EI:s webbplats, inte kan användas. Observera att det endast är data avseende kapitalbasen som importeras.

Om du vill ladda upp visst data men inte har all data tillgängligt ännu är detta fullt möjligt. En anledning kan vara att kontrollera att filen kan läsas av systemet. Uppladdning av data kan göras ett obegränsat antal gånger fram till dess rapporten skickas in.

Klicka på **Bläddra**-knappen för att söka upp den eller de filer du vill ladda upp data från, se bilden nedan.

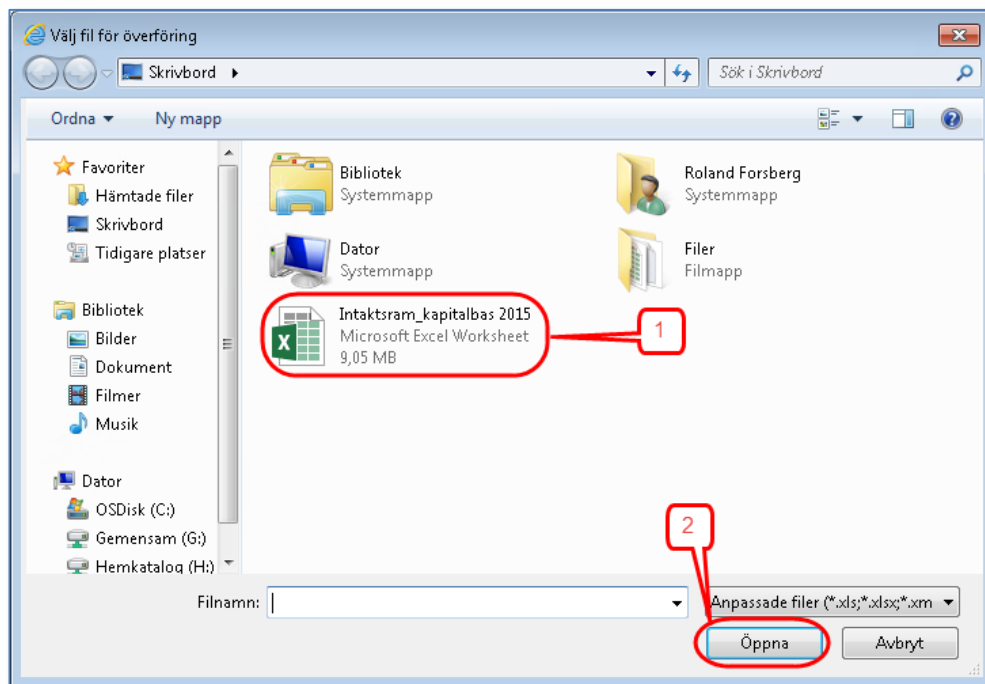
Ladda upp data om kapitalbasen

Här laddar du upp de filer som innehåller uppgifter om din kapitalbas. Hur du skapar dessa filer kan du läsa mer om i "Handbok för inrapportering av uppgifter vid ansökan om intäktsram", kap 11.5.4.

Observera att allt tidigare importerat data avseende kapitalbasen tas bort vid import. Om du först importerar delar av kapitalbasen i testsyfte måste du alltså se till att samtliga filer importeras vid det sista importtillfället före inskickande av rapport.

Bläddra

En dialogruta visas där du navigerar dig fram till den mapp där filen eller filerna finns och markerar filer så här: Markera den fil du vill ladda upp (markerat med 1 nedan). Om du vill ladda upp fler filer på en gång måste dessa ligga i samma mapp. Markera den första filen, håller ner Ctrl-knappen och markera resten av filerna. När du har markerat den/de filer du vill ladda upp klickar du på **Öppna**-knappen (2), se nedan. **Notera att all information som tidigare har laddats upp med denna rutin raderas.** Detta för att säkerställa att samma fil av misstag inte laddas upp flera gånger.



När uppladdningen är klar visas resultatet. Om filen/filerna varit korrekta visas gröna bockar för varje fil, se nedan.

Filnamn	Meddelande	Uppladdning	Validering
	Validering ok	✓	✓

När allt data i filerna har laddats upp i systemet valideras det. Beroende på mängden data kan det ta flera minuter att ladda upp och validera det. Om datat innehåller uppgifter som är fel kommer detta att presenteras i en lista som visar vilka fel som finns, se exempel nedan. I kolumnen **Filnamn** visas i vilken fil felet finns (1). I kolumnen **Meddelande** visas vad som är fel (2), se bilden nedan.

Filnamn	Meddelande	Uppladdning	Validering
Intaktsram_kapitalbas 2015.xlsx	Import av kapitalbas misslyckades, kontrollera filen: Värde saknas i Antal (Normvärde, rad 1)	✓	✗
Intaktsram_kapitalbas 2015.xlsx	Import av kapitalbas misslyckades, kontrollera filen: Värde saknas i Spänning (Övriga värderingsmetoder, ansk, rad 2)	✓	✗

Listan kan skrivas ut så att du kan korrigera data i ursprungskällan. Rapporten kan inte skickas in så länge listan innehåller sådant data som har kategoriserats som fel. För att gå vidare klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.5 Befintlig kapitalbas för redovisningsenhet

På denna sida i KENT kan du se en sammanfattning av de anläggningar du har laddat upp via rutinen som beskrivs i föregående avsnitt. Uppgifterna kan ta upp till en minut att ladda beroende på mängden data du har laddat upp. Sammanfattningen är summerad i Antal (1) och NUAK (2) för varje anläggningsskategori, fördelat på de olika värderingsmetoderna. Dessutom finns totalsummor för Antal per anläggningsskategori (3) och för NUAK per

anläggningskategori (4) samt per värderingsmetod (5). Totalt NUAK visas i fältet längst ner till höger i tabellen (6).

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
Normvärde	1 170	648 875	988	144 688	12 000	23 220	816 783
Anskaffningsvärde	10	7 154	5	734	15 000	11 213	19 101
Bokfört värde	0	0	1	20	0	0	20
Annat skäligt värde	0	0	50	7 500	0	0	7 500
Summa	1 180	656 030	1 044	152 942	27 000	34 433	843 404

I de fält där antalet summeras finns inte sådana underliggande värden med där enheten avviker från den dominerande enheten inom resp. anläggningskategori. T.ex. kan man i Excel-mallen på kalkylbladet **Uppslagsvärden**, kolumn V, se att nästan samtliga koder under anläggningskategorin Ledningar har enheten "km". Dock finns det några typer av anläggningar som trots att de tillhör kategorin Ledningar har enheten "st.". Dessa är Stolpe, Frånskiljare och Linjefrånskiljare. Det vore fel om t.ex. 100 stolpar i summeringen skulle likställas med 100 km ledning. Därför summeras alltså inte antalet för dessa anläggningar i värdena på denna sida. Naturligtvis summeras dessa anläggningars NUAK-värden och ingår i de aggregerade NUAK-värden som visas här.

För att se en mer detaljerad redovisning över de anläggningar som har redovisats klickar du på "Nästa"-knappen

9.5.6 Kapitalbas för redovisningsenhet, detaljer

Här visas detaljerad information om de anläggningar som har rapporterats, se bilden nedan. Uppgifterna kan ta upp till två minuter att ladda beroende på mängden data du har laddat upp.

<input type="radio"/> Norm <input type="radio"/> Anskaff. <input type="radio"/> Bokfört <input type="radio"/> Annat												
<input type="checkbox"/> Ledningar, 2 176 km, 463 081 325 kr												
<input type="checkbox"/> Frånskiljare, 100 st, 1 830 100 kr												
<input type="checkbox"/> Jordkabel, 1 145 km, 131 433 405 kr												
<input type="checkbox"/> Jordkabel City, 12 km, 12 114 000 kr												
<input type="checkbox"/> Luftledning klass A, 1 019 km, 317 703 820 kr												
Rad	Kod	Teknisk spec.	Spänning	Normvärde (kr)	Antal	Enhet	Ursprungligen tagen i bruk	Slutår tidsperiod	År saknas	NUAK (kr)	Rådighet	Anmärkning
1	NG10932	Belagd linä 3x62 mm²	24	311 780	54	km	1978			16 836 120	Ägd	Lorem ipsum dolor sit amet, co
2	NG10932	Belagd linä 3x62 mm²	24	311 780	965	km			Ja	300 867 700	Hyrd	Lorem ipsum dolor sit amet, co
<input type="checkbox"/> Stationer, transformatorer och kringutrustning, 648 st, 2 109 126 126 kr												
<input type="checkbox"/> Elmätare och it-system, 128 126 st, 268 423 970 kr												

I överkant på tabellen finns flikar för varje värderingsmetod (1). Du väljer vilken metod du vill titta på genom att klicka på respektive flik. Därefter väljer du anläggningskategori genom att klicka på plustecknet (2) till höger om den kategorin. Du ser nu en rad för varje typ av anläggning som finns rapporterad.

Genom att klicka på plustecknet (3) för en typ av anläggning kan du se detaljerna för den typen. Kolumnerna kommer att ha olika innehåll beroende på vilken värderingsmetod du har valt. T.ex. har bara normvärdesmetoden kolumnen Kod och endast anskaffningsvärdesmetoden har kolumnen anskaffningsvärde. För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.7 Inga investeringar eller utrangeringar

I det fallet du inte har rapporterat några investeringar eller utrangeringar måste du klicka i respektive ruta vid **Jag har inga investeringar att rapportera** eller **Jag har inga utrangeringar att rapportera**, se bild nedan. Detta för att EI ska försäkra sig om att du inte bara har glömt att rapportera dina investeringar och utrangeringar.

Inga investeringar och utrangeringar

Du ska också ha laddat upp fakta om dina investeringar och utrangeringar. En sammanfattning av dessa data ser du i tabellerna nedan.

Om du inte har några investeringar eller utrangeringar måste du bekräfta att detta är korrekt genom att kryssa i respektive ruta nedan innan du kan skicka in rapporten. Detta för att Energimarknadsinspektionen ska försäkra sig om att detta är korrekt.

Jag har inga investeringar att rapportera
 Jag har inga utrangeringar att rapportera

9.5.8 Investeringar och utrangeringar

Under denna rubrik visas en sammanfattning av de planerade investeringar och utrangeringar som är rapporterade. För anvisningar om hur investeringar och utrangeringar ska redovisas, se kapitel 6. I tabellen visas antal (1) och "summa tusental kronor" (2) för varje anläggningskategori fördelat på varje halvår, se bild nedan. Den övre tabellen visar investeringar och den nedre visar utrangeringar.

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
2015 H1	35	3 958					3 958
2015 H2	1	2					0
2016 H1							0
2016 H2	15	9 242			215	7 152	16 395
2017 H1							0
2017 H2			65	9 242			9 242
2018 H1	12	5 386					5 386
2018 H2							0
2019 H1							0
2019 H2							0
Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
2015 H1							0
2015 H2							0
2016 H1							0
2016 H2							0
2017 H1							0
2017 H2	61	9 034					9 034
2018 H1			213	7 764			7 764
2018 H2							0
2019 H1		8 291					8 291
2019 H2			123	690			690

För att se en mer detaljerad redovisning över vilka investeringar och utrangeringar som har rapporterats klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.9 Investeringar och utrangeringar, detaljer

Här visas detaljerad information om de investeringar och utrangeringar som har rapporterats. I överkant på tabellen finns flikar för halvår (1). Endast de halvår där du har rapporterat investeringar eller utrangeringar visas. Du väljer vilket halvår du vill titta på genom att klicka på respektive flik. Därefter väljer du anläggningskategori genom att klicka på plustecknet (2) till vänster om den kategorin. Du ser nu en rad för varje typ av anläggning som finns rapporterad. Genom att klicka på plustecknet för en typ av anläggning (3) kan du se detaljerna för den typen.

Rad	Investering/Utrangering	Antal	Enhet	Totalt värde (kr)	Ursprungligen tagen i bruk	Stutår tidsperiod	År saknas	Anmärkning
1	Investering	15	km	9 242 148	2007	2009		

För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.10 Löpande kostnader

De flesta värden som behövs för att beräkna de löpande kostnaderna i intäktsramen kommer att hämtas från Årsrapporten för respektive redovisningsenhet. Dock saknas några värden som behövs. Dessa måste därför anges i fälten med orange ram på den här sidan. Nedan följer beskrivningar av vad som ska rapporteras i varje fält och därefter finns en bild med hänvisningar. I respektive kolumn visas för vilka år uppgifter ska anges.

Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i redovisningen

Vanligen rapporteras i Årsrapporten avbrottsersättningar till kund som en minskning av intäkterna. Om du ändå i någon av Årsrapporterna för 2010-2013 har rapporterat sådan avbrottsersättning som en kostnad ska dessa värden rapporteras på denna rad (1).

Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen

På den här raden ska du fylla i dessa kostnader (2). För att veta om du har rapporterat några anläggningar som hyrda/leasade i kapitalbasen kan du titta i fältet "Hyrd/leasad del av kapitalbasen" (5). Om du har något annat värde än noll i detta fält måste du också rapportera värden i fälten på denna rad. Notera att det alltså bara gäller hyres- och leasingkostnader för de anläggningar som du har rapporterat i din kapitalbas.

Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät

Här anges de kostnader av den här typen som företaget har haft under respektive år 2010-2013 (3).

Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar

Elnätsföretagen använder olika redovisningsprinciper vilket innebär att samma åtgärder kan redovisas både som drift- och underhållskostnader och som kapitalkostnader. Delvisa investeringar som gjorts i befintliga anläggningar får beaktas vid åldersbestämningen och på sätt bidra till en lägre ålder på anläggningen och därmed till en högre kapitalkostnad. Vissa företag kan i Årsrapporten ha redovisat sådana åtgärder som redovisas som drift- och underhållskostnader även kan beaktas vid åldersbestämningen Detta innebär att en och samma kostnad i regleringen kan täckas både genom löpande påverkbara kostnader och genom kapitalkostnader.

För att risken för dubbelkompensation ska elimineras anser Ei att det är rimligt att kostnader som redovisats som drift- och underhållskostnader men även beaktas vid åldersbestämningen särredovisas till Ei så att de kan exkluderas från företagets påverkbara kostnader. (4).

Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex. byggnader o mark, maskiner, inventarier mm) – Utgående bokfört värde

På denna rad (6) ska du rapportera utgående bokfört värde för åren 2009-2012 för sådana anläggningar som du äger men som inte ingår i kapitalbasen.

Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex. byggnader o mark, maskiner, inventarier mm) – Årets avskrivningar

På denna rad (7) ska du rapportera årets avskrivningar för åren 2010-2013 för sådana anläggningar som du äger men som inte ingår i kapitalbasen.

Uppgifter som inte finns i Årsrapporter utan måste lämnas manuellt

Tusental kronor	2010	2011	2012	2013
Avbrottsättning till kund som bokats som kostnad i redovisning 1	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>
Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen 2	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät 3	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>
Kostnader som finns redovisade bland kostnader enligt 4 kap. 12§ EIFS 2015:1 men som beaktas vid åldersbestämningen av investeringar i befintliga anläggningar 4	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>
Hyrd/leasad del av kapitalbasen 317 498 tkr 5				
Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex. byggnader o mark, maskiner, inventarier mm)				
Utgående bokfört värde 6	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>
Årets avskrivningar 7	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>	<input type="text" value="5"/>
8 Spara				
<input style="border: 1px solid gray;" type="button" value=" << Tillbaka "/> <input style="border: 1px solid gray;" type="button" value=" Nästa >> "/>				

När du har fyllt i alla uppgifter klickar du på **Spara**-knappen (8). För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.11 Förväntade löpande kostnader

På denna sida fyller du i din prognos för vissa löpande kostnader (1). Dina prognostiserade värden ska anges i 2014 års prisnivå.

Förväntade löpande kostnader

Enligt EIFS 2015:1 4 kap. 17 § ska du också rapportera prognoser över vissa beräknade kostnader under tillsynsperioden.
Skriv in dina prognostiserade värden nedan. När du har skrivit värden måste du klicka på "Spara"-knappen för att dessa ska sparas.

tusental kronor	2016	2017	2018	2019
Kostnader för att täcka nätförluster, inköp	0	0	0	0
Kostnader för att täcka nätförluster, egen produktion	0	0	0	0
Kostnader för abonnemang till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Kostnader för anslutningar till överliggande och angränsande nät	0	0	0	0
Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	0	0	0	0
Kostnader för myndighetsavgifter	0	0	0	0

1

2

Spara

<< Tillbaka

Nästa >>

När du är klar klickar du på **Spara**-knappen (2). För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.12 Rapportera kompletterande information

I kapitel 8 anges att nätföretaget också kan behöva redovisa kompletterande information till Ei. Detta sker genom att pdf-filer bifogas till rapporten i KENT. Sådan information kan t.ex. vara:

- information om värdering av anläggningstillgångar
- föreslagna värden för löpande opåverkbara kostnader
- hur föreslagen intäktsram har beräknats.

På den här sidan kan du ladda upp filer för att skicka in ytterligare information till Ei. Det går att ladda upp flera filer samtidigt om de ligger i samma mapp på din dator eller i ditt nätverk. Du väljer den eller de filer du vill ladda upp genom att klicka på **Bläddra**-knappen, se bilden nedan.

Rapportera kompletterande information

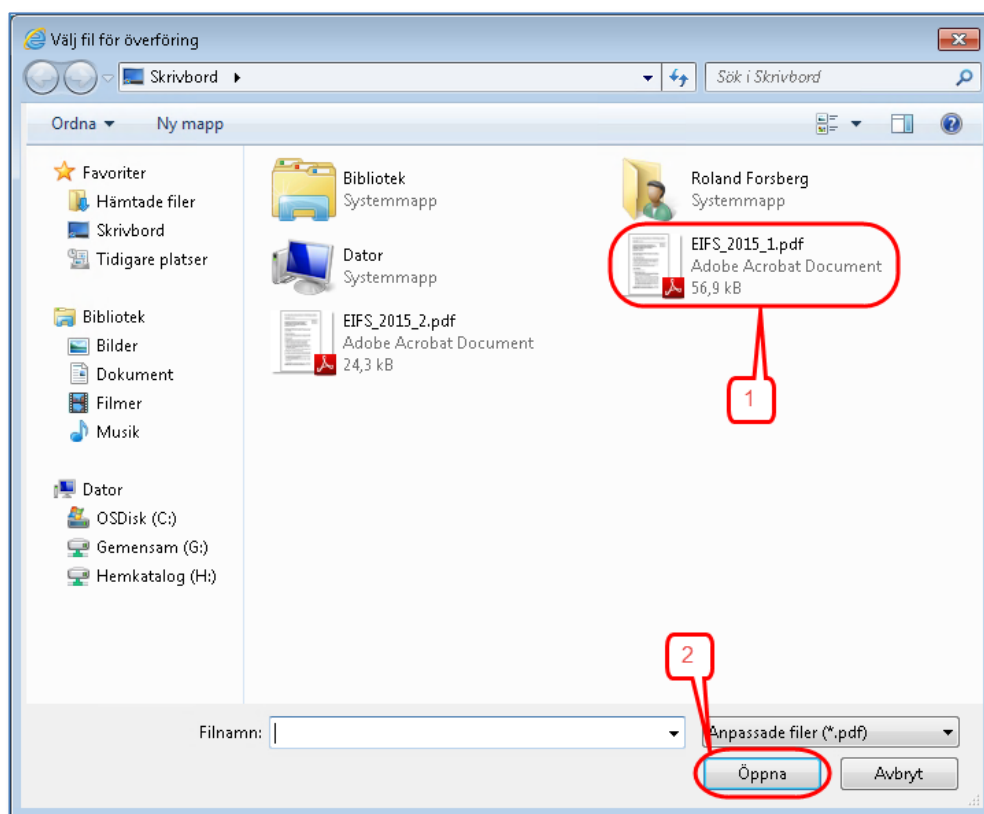
I vissa fall är du enligt lagar, förordningar eller föreskrifter skyldig att lämna kompletterande information till Ei. Vill du kan du läsa mer om i "Handbok för inrapportering av uppgifter vid ansökan om intäktsram". Informationen lämnas i rapport.

Du kan ta bort filer som du har bifogat ända fram till att du skickar in rapporten.

Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bläddra	Ta bort

En dialogruta visas där du navigerar dig fram till den mapp där filen eller filerna finns och markerar filer så här: Markera den första filen genom att klicka på den (1). Håll ner Ctrl-knappen och klicka på eventuella ytterligare filer. Släpp Ctrl-knappen och klicka på knappen **Öppna** (2).



Nu bifogas filen eller filerna och när detta är klart visas de i tabellen på denna sida. Uppladdade filer som visas i tabellen (1 nedan) kan öppnas genom att du klickar på filnamnet i tabellen.

Om du återvänder till denna sida vid ett senare tillfälle kommer du att se dina tidigare uppladdade filer. Du kan nu lägga till ytterligare filer, enligt ovan, eller ta

bort felaktiga filer. Om du vill ta bort en tidigare uppladdad fil markerar du den i bockrutan (2) i tabellen och klickar på knappen "Ta bort" (3)

Rapportera kompletterande information

I vissa fall är du enligt lagar, förordningar eller föreskrifter skyldig att lämna kompletterande information till Ei. Vilken typ av information detta gäller kan du läsa mer om i "Handbok för inrapportering av uppgifter vid ansökan om intäktsram". Informationen lämnas genom att du bifogar filer till din rapport.

Du kan ta bort filer som du har bifogat ända fram till att du skickar in rapporten.

Bifogade dokument

Dokument	Skapad
EIFS_2015_1.pdf	2015-02-16 12:26:46
EIFS_2015_2.pdf	2015-02-16 12:27:48

Bläddra

Ta bort

För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.13 Validering av din rapport

När du går vidare till något av understegen under huvudsteget Godkännande kommer en validering av de uppgifter du har matat in i de gula fälten att göras. Det görs även en kontroll att du över huvud taget har laddat upp data för kapitalbasen från fil. Om datat innehåller uppgifter som är fel eller tveksamma kommer en lista att presenteras som visar fel eller varningar. Eventuella fel på listan måste korrigeras innan du kan gå vidare. Varningar syftar till att göra dig uppmärksam på uppgifter som möjligen inte är korrekta. För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.14 Granska uppgifter inför inrapportering

Här kan du på skärmen se en sammanfattning av de data du har redovisat i rapporten. Du kan även se en lista på de filer som du har bifogat rapporten. Uppgifterna kan ta upp till två minuter att ladda beroende på mängden data du har laddat upp. Kontrollera noga att alla data är korrekta och att alla filer är bifogade. För varje delmängd av data finns en knapp för att gå tillbaka i rapporten så att du kan korrigera eventuella felaktiga data eller lägga till fler bifogade filer.

På denna sida kan du också skapa och/eller spara en pdf-fil som visar en sammanfattning av de data du har redovisat i rapporten. Du gör detta genom att klicka på **Skapa pdf med inrapporterade data**. Systemet skapar då en pdf-fil som öppnas och visas i din dator. Det kan ta upp till två minuter att skapa pdf:en beroende på mängden data du har laddat upp. Notera att du måste ha programmet Adobe Reader version 7, eller nyare, för att kunna se filen. Om du inte har ändrat standardinställningarna öppnas filen som en flik i din webbläsare. Om du vill spara filen drar du muspekaren mot nederkanten på bilden. Då kommer några knappar att visas, se bilden nedan. Klicka på knappen längst till vänster och välj i den dialogruta som visas var du vill spara filen.

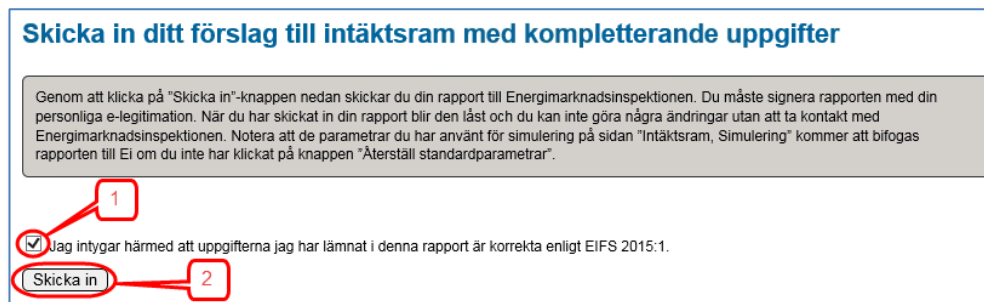


Om filen har öppnats i Adobe Reader klickar du på Arkiv > Spara som och väljer i den dialogruta som visas var du vill spara filen.

För att gå till nästa steg klickar du på **Nästa**-knappen.

9.5.15 Skicka in ditt förslag till intäktsram med kompletterande uppgifter

På denna sida skickar du in din rapport till Ei. Innan du skickar in rapporten ska du noga kontrollera att alla uppgifter som visas i steget **Granska** är korrekta. När du är säker på detta klickar du i bockrutan (1) vid texten **Jag intygar härmed att uppgifterna jag har lämnat i denna rapport är korrekta enligt EIFS 2015:1**. Då aktiveras knappen **Skicka in** (2). När du klickar på denna knapp skickas din rapport till Ei. Om överföringen lyckas får du en ruta med texten **Energimarknadsinspektionen har nu mottagit din rapport**. Om denna ruta inte visas på din skärm måste du kontakta Ei.



9.5.16 Skriv ut sammanfattning

När din rapport har skickats till EI öppnas en pdf-fil med en sammanfattning av de uppgifter du har rapporterat in. Det kan ta upp till två minuter att öppna pdf:en beroende på mängden data du har laddat upp. Till skillnad mot den liknande pdf-filen du tidigare har kunnat skapa kommer denna version att innehålla uppgifter om att din rapport har skickats till EI och när detta skedde. I kapitel 9.5.14 beskrivs hur du sparar pdf-filen.

9.5.17 Avsluta

När du har skickat in rapporten och sparat de pdf-filer som nämns ovan avslutar du inrapporteringen genom att stänga webbläsaren.

