

Handbok för rapportering av elnätsavgifter

2021

Energimarknadsinspektionen (Ei) är en myndighet med uppdrag att arbeta för väl fungerande energimarknader.

Det övergripande syftet med vårt arbete är att Sverige ska ha väl fungerande distribution och handel av el, fjärrvärme och naturgas. Vi ska också ta tillvara kundernas intressen och stärka deras ställning på marknaderna.

Konkret innebär det att vi har tillsyn över att företagen följer regelverken. Vi har också ansvar för att utveckla spelreglerna och informera kunderna om vad som gäller. Vi reglerar villkoren för de monopolföretag som driver elnät och naturgasnät och har tillsyn över företagen på de konkurrensutsatta energimarknaderna.

Energimarknaderna behöver spelregler – vi ser till att de följs.

Förord

Den här handboken är framtagen för att underlätta rapporteringen av elnätsföretagens nätavgifter. Handboken uppdateras vid behov. Senaste versionen finns alltid för nedladdning på Energimarknadsinspektionens webbplats, www.ei.se.

Ver.nr	Datum	Ansvarig	Ändring/Kommentar
1.0	2020-11-19	Nätreglering	Första versionen

Innehåll

1	Lagar förordningar och föreskrifter	5
1.1	Översikt regelverk	5
1.2	Vem är skyldig att rapportera nätavgifter.....	5
1.3	Vad anses med nätverksamhet och nättariff?	5
1.4	När uppstår inrapporteringsskyldigheten?.....	6
1.5	Tidpunkt för rapportering och föreläggande om vite.....	6
1.6	Vad används uppgifterna om nättariffer till?	6
2	Allmänt om inrapporteringen av nätavgifter	7
2.1	Elektronisk inrapportering av tariffrapporter via Neon.....	7
2.1.1	Ändring av inlämnade uppgifter i tariffrapporten	7
2.2	Inrapportering av effekttariffer	7
2.3	Inrapportering av tarifftryck	7
2.4	Frågor och svar	7
3	Innehåll i tariffrapporten och rapportering av effekttariffer	9
3.1	Tariffrapporten.....	9
3.1.1	Myndighetsavgifter	10
3.1.2	Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	10
3.1.3	Totalt antal uttagspunkter med denna effekt oavsett förbrukning.....	11
3.1.4	Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år t.o.m. 160A, 190 000 kWh/år.....	11
3.1.5	100 kW, 350 MWh/år t.o.m. delrapport 20MW, 140 GWh/år.....	12
3.1.6	Tariffavgifter övrigt	13
3.1.7	Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang	14
3.2	Inrapportering av effekttariffer.....	14
3.2.1	Allmän information	15
3.2.2	Inrapportering av effekttariffer genom fastställda typkunder	15
3.2.3	Möjlighet att lämna kommentarer	17

1 Lagar förordningar och föreskrifter

1.1 Översikt regelverk

Energimarknadsinspektionen (Ei) begär varje år in uppgifter om nätföretagens nätavgifter som ett led i myndighetens tillsyn. Redovisning av nätverksamhet och nättariffer regleras i ellagen (1997:857).

Ellagen publiceras på riksdagens webbplats men även på Ei:s webbplats.

1.2 Vem är skyldig att rapportera nätavgifter

Enligt 3 kap. 2 § ellagen ska nätverksamhet redovisas ekonomiskt skilt från annan verksamhet. Vidare ska den som har nätkoncession offentliggöra sin nättariff till den del den avser avgifter och övriga villkor för överföring av el (4 kap. 11 §). Ei får i enlighet med 4 kap. 11a § ellagen meddela närmare föreskrifter om offentliggörandet av nättarifferna. Ei har föreskrivit att offentliggörandet ska ske på relevant webbplats senast 14 dagar innan nätavgifterna börjar tillämpas.

1.3 Vad anses med nätverksamhet och nättariff?

Med nätverksamhet avses att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av el. Till nätverksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorstationer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra el på det elektriska nätet (1 kap. 4 §).

De mest typiska åtgärderna som behövs för att nätverksamhet ska kunna bedrivas exemplifieras i lagtexten. Därutöver innefattar begreppet exempelvis ansökan om nätkoncession, ingående av avtal om överföring av el och de administrativa åtgärderna – anställning av personal etc. – som behövs för att systemet för överföring av el ska fungera.

Med nättariff avses avgifter och övriga villkor för överföring av el och för anslutning till en ledning eller ett ledningsnät (1 kap. 5 §).

Den 1 januari 2018 fattades beslut om att skattskyldigheten för energiskatt på el överförs från elhandlarföretagen till elnätsföretagen. Förändringen har således inneburit att det är elnätsföretagen som är skattskyldiga för energiskatt på el. Detta

innebär dock inte att energiskatten ska inkluderas i nättariffer som rapporteras till Ei.

1.4 När uppstår inrapporteringsskyldigheten?

En elektrisk starkströmsledning får inte byggas eller användas utan tillstånd (nätkoncession) av Ei (2 kap. 1 §). Till byggandet av en ledning räknas även schaktning, skogsavverkning eller liknande åtgärder för att bereda plats för ledningen. Regeringen får bemyndiga nätmyndigheten att pröva frågor om nätkoncession som inte avser en utlandsförbindelse.

Inrapporteringsskyldigheten uppstår när företaget fått nätkoncession inför en nybyggnation av starkströmsledning.

1.5 Tidpunkt för rapportering och föreläggande om vite

Inrapportering av nätavgifter och ytterligare avgiftsinformation ska vara Ei tillhanda senast den 31 januari varje år.

Ei har, enligt 12 kap. 2 § ellagen, rätt att på begäran få de upplysningar och ta del av de handlingar som behövs för tillsynen. En sådan begäran får förenas med vite.

1.6 Vad används uppgifterna om nättariffer till?

Inrapporteringen av nätavgifter används vid tillsynsarbete och till ekonomiska analyser. Som exempel kan nämnas att Ei varje år sammanställer och publicerar elnätsföretagens nätavgifter på Ei:s webbsida. För att det ska vara möjligt att jämföra nätavgifterna används typkunder som har olika förbrukning, exempelvis lägenhetskund och villakund.

2 Allmänt om inrapporteringen av nätavgifter

2.1 Elektronisk inrapportering av tarifferapporter via Neon

För de företag som har områdeskoncession ska inrapportering av nätavgifter ske i Neon genom så kallade tarifferapporter. Neon är Ei:s webbaserade inrapporteringsverktyg för årsrapporter och tarifferapporter. För rapportering via Neon krävs inloggningsuppgifter. Dessa skickas per brev till företagen innan inrapporteringsperioden påbörjas. Neon öppnas i samband med utskick av inloggningsuppgifter. En utförligare beskrivning av Neon finns i användarhandledningen, som finns att ladda ner från Ei:s webbplats [här](#).

2.1.1 Ändring av inlämnade uppgifter i tarifferapporten

När tarifferapporten skickats in elektroniskt till Ei blir den låst och företaget har inte längre möjlighet att ändra i rapporten via Neon. Behöver rapporten justeras utförs korrigeringsarna av Ei i samråd med företaget. Observera att Ei inte har möjlighet att utföra korrigeringar i tidigare inlämnade tarifferapporter.

2.2 Inrapportering av effekttariffer

För de företag som har områdeskoncession och tillämpar effekttariffer, för en eller flera typkunder, ska inrapportering av nätavgifter ske via den Excel-fil som finns publicerad på Ei:s webb. Excel-filen är benämnd "Effekttariff_2021_Mall.xlsx" och återfinns på Ei:s webbplats [här](#). Den ifyllda Excel-filen ska skickas till neon@ei.se.

2.3 Inrapportering av tarifftryck

För de företag som har linjekoncession/er ska inrapportering av nätavgifterna ske genom tarifftryck. Tarifftrycken ska vara daterade och sändas till Ei på följande epost-adress: neon@ei.se. Alternativt sändas med post till:

Energimarknadsinspektionen
Box 155
631 03 Eskilstuna

2.4 Frågor och svar

Frågor som rör inrapportering och Neon skickas företrädesvis via e-post och besvaras i turordning, se kontaktuppgifter nedan. Frågor av allmänt intresse kan publiceras på Neons startsida.

För att underlätta hanteringen vill vi att ni märker all korrespondens med aktuellt ärendenummer.

Kontaktuppgifter:

E-post: neon@ei.se

Fax: 016-16 27 01

Telefonnummer, växel: 016-16 27 00

3 Innehåll i tariff rapporten och rapportering av effekttariffer

I detta kapitel ges anvisningar för tariff rapportens innehåll och rapportering av effekttariffer. Mallarna i Neon är också ett stöd för att upprätta en överskådlig tariff rapport. För en vidare beskrivning av Neon se avsnitt 2.1 samt användarhandledningen som finns att ladda ner från Ei:s webbplats.

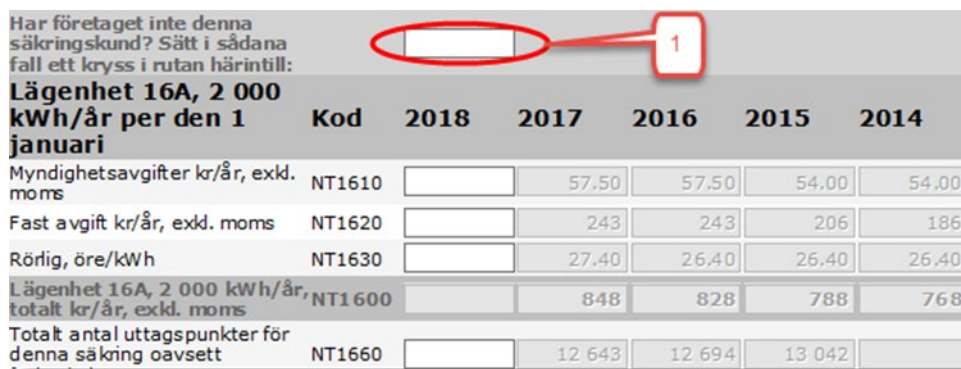
3.1 Tariff rapporten

Tariff rapporten som rapporteras i Neon består av följande delrapporter:

- Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år
- Villa 16A, 5 000 kWh/år
- Villa 20A, 10 000 kWh/år
- Villa 20A, 20 000 kWh/år
- Villa 25A, 20 000 kWh/år
- Villa 25A, 30 000 kWh/år
- 35A, 30 000 kWh/år
- 63A, 50 000 kWh/år
- 80A, 80 000 kWh/år
- 100A, 100 000 kWh/år
- 125A, 125 000 kWh/år
- 160A, 190 000 kWh/år
- 100kW, 350 MWh/år
- 1MW, 5 GWh/år
- 20MW, 140 GWh/år
- Tariffavgifter övrigt
- Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang.

I de fall företaget inte har den säkringskund som delrapporten avser ska ett kryss (X) sättas i rutan högst upp i delrapporten (1 i bilden nedan), se Figur 1.

Figur 1 Kryssruta som företaget kan fylla i ifall det inte har en viss typkund



Har företaget inte denna säkringskund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:

Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år per den 1 januari	Kod	2018	2017	2016	2015	2014
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	NT1610	<input type="checkbox"/>	57,50	57,50	54,00	54,00
Fast avgift kr/år, exkl. moms	NT1620	<input type="checkbox"/>	243	243	206	186
Rörig, öre/kWh	NT1630	<input type="checkbox"/>	27,40	26,40	26,40	26,40
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT1600		848	828	788	768
Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett	NT1660	<input type="checkbox"/>	12 643	12 694	13 042	

Delrapporterna utgår från en fiktiv kund, de inrapporterade beloppen ska därmed spegla vad en kund med den aktuella säkringsstorleken och förbrukningen skulle ha fått betala.

Observera att endast säkringsstorlekar och effektuttag som finns med i delrapporterna ska redovisas, övriga ska inte redovisas i Neon. Exempelvis om ett företag enbart har lägenheter med säkringsstorlek 20A ska dessa inte redovisas i delrapporten Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år. De typkunder som redovisas i tariffrapporten är endast ett urval och vill företaget lämna uppgifter om övriga typkunder kan företaget lämna dessa till neon@ei.se.

3.1.1 Myndighetsavgifter

I de delrapporter myndighetsavgifter ska anges, ska myndighetsavgifterna för det aktuella året redovisas. Myndighetsavgifterna består av tre olika avgifter, vilka är följande:

- Elberedskapsavgift
- Nätövervakningsavgift
- Elsäkerhetsavgift

Aktuella myndighetsavgifter återfinns på Elsäkerhetsverkets webbplats [här](#).

3.1.2 Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning

År 2015 tillkom raden "Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning" för tariffrapporterna. Raden gäller för samtliga delrapporter med säkringsstorlek och återfinns längst ned i dessa delrapporter. För denna rad ska företaget ange antal uttagspunkter som företaget har för denna säkring, dvs. antal abonnemang i uttagspunkt som företaget har för den aktuella säkringsstorleken.

Med abonnemang i uttagspunkt avses den punkt där el tas ut för konsumtion, vanligtvis där mätning sker. Tomma uttagspunkter ska inte ingå.

Observera att totalt antal uttagspunkter för typkunderna "Villa 20A, 10 000 kWh/år" och "Villa 20A, 20 000 kWh/år" ska vara samma, då redovisningen utgår från säkringsstorlek och inte förbrukning. Detta gäller även för typkunderna "Villa 25A, 20 000 kWh/år" och "Villa 25A, 30 000 kWh/år".

3.1.3 Totalt antal uttagspunkter med denna effekt oavsett förbrukning

År 2015 tillkom raden "Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning" för tarifferapporterna. Raden gäller för samtliga delrapporter med olika effektuttag och återfinns längst ned i dessa delrapporter. För denna rad ska företaget ange antal uttagspunkter som företaget har för denna effekt, dvs. antal abonnemang i uttagspunkt som företaget har för det aktuella effektuttaget.

3.1.4 Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år t.o.m. 160A, 190 000 kWh/år

Alla delrapporter från Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år fram till 160A, 190 000 kWh/år har ett liknande utseende vad gäller vilka rader som ska redovisas. På den översta raden ska myndighetsavgifter anges i kr/år exklusive moms. Därutöver ska fördelningen mellan fast respektive rörlig avgift anges. Den fasta avgiften ska anges i kr/år exklusive moms och den rörliga avgiften ska presenteras i öre/kWh exklusive moms.

Observera att från delrapport Villa 20A, 10 000 kWh/år fram t.o.m. delrapport 160A, 190 000 kWh/år kan två typer av rörliga avgifter anges, dvs. Rörlig 1 och Rörlig 2. Om rörligt pris inte varierar över säsong ska endast pris för Rörlig 1 anges.

Figur 2 Delrapport Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år

Har företaget inte denna säkringskund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:							
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år per den 1 januari		Kod	2018	2017	2016	2015	2014
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	NT1610	<input type="text"/>	57,50	57,50	54,00	54,00	
Fast avgift kr/år, exkl. moms	NT1620	<input type="text"/>	243	243	206	186	
Rörlig, öre/kWh	NT1630	<input type="text"/>	27,40	26,40	26,40	26,40	
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT1600		848	828	788	768	
Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	NT1660	<input type="text"/>	12 643	12 694	13 042		

Figur 3 Delrapport Villa 20A, 10 000 kWh

Har företaget inte denna säkringskund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:	<input type="checkbox"/>					
Villa 20A, 10 000 kWh/år den 1 januari	Kod	2018	2017	2016	2015	2014
Myndighetsavgifter, kr/år, exkl. moms	NT3010	<input type="text"/>	57,50	57,50	54,00	54,00
Fast avgift, kr/år, exkl. moms	NT3020	<input type="text"/>	703	583	486	446
Rörlig 1, öre/kWh, exkl. moms	NT3030	<input type="text"/>	25,40	26,40	26,40	26,40
Rörlig 2, öre/kWh, exkl. moms	NT3040	<input type="text"/>				
Villa 20A, 10 000 kWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT3000	<input type="text"/>	3 300	3 280	3 180	3 140
Totalt antal uttagspunkter för denna säkring oavsett förbrukning	NT3070	<input type="text"/>	3 925	3 413	3 773	

3.1.5 100 kW, 350 MWh/år t.o.m. delrapport 20MW, 140 GWh/år

Delrapport 100 kW, 350 MWh/år fram t.o.m. delrapport 20MW, 140 GWh/år har ett liknande utseende avseende vilka rader som ska redovisas. På den översta raden ska myndighetsavgifter anges i kr/år exklusive moms. Därutöver ska fördelningen mellan fast respektive rörlig avgift anges. Den fasta avgiften ska anges i kr/år exklusive moms. Den rörliga avgiften är i dessa delrapporter tids- och säsongsbunden. Med tidsbunden avgift menas att den rörliga avgiften kan anges i hög- respektive låglastperiod, (där höglastperioden är den period då effektbelastningen är som störst i ledningsnätet). Med säsongsbunden avgift menas att avgiften kan variera beroende på vilken del av året som den avser (vinter, vår/höst och sommar).

För dessa kunder ska även följande rapporteras:

- Abonnerad effekt kr/kW
- Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms
- Antal mätvärden per månad

Antal mätvärden per månad är kopplat till fältet för intervallreducering. Uträkningen beror på hur många mätvärden som ligger till grund för avgiftsberäkningen. Exempel: mätningar görs tre gånger per månad. Då ska fältet fyllas i med 3. Det är alltså antalet mätningar som avgiften baseras på i månaden som ska fyllas i.

- Om 1–2 mätvärden används per månad blir intervallreduceringen 1,0.
- Om 3–5 mätvärden används per månad blir intervallreduceringen 0,95.
- Om mer än 5 mätvärden används per månad blir intervallreduceringen 0,90.

Figur 4 Delrapport 100 kW, 350 MWh/år

Har företaget inte denna effektkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:							
100kW, 350 MWh/år per den 1 januari (lågspänningseffekttaxa)		Kod	2018	2017	2016	2015	2014
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	NT9110	<input type="checkbox"/>		57.50	57.50	54.00	54.00
Fast avgift kr/år, exkl. moms	NT9111	<input type="checkbox"/>		7 843	7 843	7 846	7 746
Abonnerad effekt kr/kW	NT9112	<input type="checkbox"/>		159	159	159	159
Högbelasteffekt kr/kW, exkl. moms	NT9113	<input type="checkbox"/>		0	0	0	0
Antal mätintervaller	NT9114	<input type="checkbox"/>		0	0	0	0
Intervall reduktion *	NT9115	<input type="checkbox"/>		1.00	1.00	1.00	1.00
Vinter hög öre/kWh	NT9116	<input type="checkbox"/>		13.50	13.50	13.50	13.50
Vinter låg öre/kWh	NT9117	<input type="checkbox"/>		13.50	13.50	13.50	13.50
Vår/höst hög öre/kWh	NT9118	<input type="checkbox"/>		13.50	13.50	13.50	13.50
Vår/höst låg öre/kWh	NT9119	<input type="checkbox"/>		13.50	13.50	13.50	13.50
Sommar hög öre/kWh	NT9120	<input type="checkbox"/>		13.50	13.50	13.50	13.50
Sommar låg öre/kWh	NT9121	<input type="checkbox"/>		13.50	13.50	13.50	13.50
100 kW, 350 MWh/år, totalt kr/år, exkl. moms	NT9100			71 050	71 050	71 050	70 950
Totalt antal uttagspunkter med denna effekt oavsett förbrukning	NT9130	<input type="checkbox"/>		60	38	36	

3.1.6 Tariffavgifter övrigt

I den här delrapporten ska inflyttningsavgifterna redovisas. Avgiften ska anges i exklusive moms på rad "Inflyttningsavgift, kr, exkl. moms" (NT9510), se Figur 5. Delrapporten beräknar därefter automatiskt fram vad avgiften är inklusive moms.

Figur 5 Delrapport Tariffavgifter övrigt

Tariffavgifter avseende hushållskunder (obligatorisk uppgift)		Kod	2018	2017	2016	2015	2014
Inflyttningsavgift, kr, exkl. moms	NT9510	<input type="checkbox"/>		0	0	0	0
Inflyttningsavgift, kr, inkl. moms	NT9520	<input type="checkbox"/>		0	0	0	0

3.1.7 Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang

I denna delrapport ska andelen hushållskunder av det totala antalet lågspänningsabonnemang anges i procent. Vidare ska andelen hushållsabonnemang inom följande kategorier anges i procent:

- Lägenheter med 16A säkring
- Villor med 16A säkring
- Villor med 20A säkring
- Villor med 25A säkring
- Övriga hushållskunder

Figur 6 Delrapport Fördelning mellan hushållsabonnemang av totalt antal lsp-abonnemang

Procentuell fördelning mellan hushållskunder (inkl. fritidshus men exkl. jordbruk) (samtliga uppgifter är obligatoriska)	Kod	2018	2017	2016	2015	2014
Hur stor andel av ert totala antal lågspänningsabonnemang är hushållskunder %	NT1710		86,6	87,0	90,0	82,0
Av ovanstående siffra; hur stor andel hushållsabonnemang finns inom respektive kategori, oavsett förbrukning?						
Lägenheter med 16A säkring, %	NT1720		49,8	51,0	49,0	54,0
Villor med 16A säkring, %	NT1730		32,0	32,0	31,0	29,0
Villor med 20A säkring, %	NT1740		14,3	14,0	13,0	14,0
Villor med 25A säkring, %	NT1750		3,5	2,5	4,0	2,0
Övriga hushållskunder, %	NT1760		0,4	0,5	3,0	1,0
Totalt (om siffrorna ovan är rätt ifyllda blir summan 100 %)	NT1700		100,0	100,0	100,0	100,0

Observera att det inte är rimligt att andelen hushållskunder samt fördelningen mellan säkringskategorierna är helt oförändrad över tid. I de fall där fördelningen är oförändrad över tid behöver företaget komma in med en förklaring till detta.

Observera även att det enbart är nämnda kategorier som ska anges, om det avser annan kategori ska denna in under Övriga hushållskunder. Exempelvis om företaget har kunder som är kategori Lägenheter med 20A säkring, ska denna in under Övriga hushållskunder.

3.2 Inrapportering av effekttariffer

Som nämnts ovan i avsnitt 2.2 ska inrapportering av effekttariffer ske genom en Excel-fil som Ei tillhandahåller. I denna Excel-fil finns det tre arbetsblad. Det är endast arbetsbladet "Företagets uppgifter" som företaget ska använda. De andra arbetsbladen ("Beräkningar" och "Ei:s sammanställning") använder Ei för sammanställning.

3.2.1 Allmän information

Högst upp på arbetsbladet "Företagets uppgifter" ska företaget ange företagets namn, redovisningsnummer och prisområde, se Figur 7. Notera att företaget endast behöver ange prisområde om redovisningsenheten består av flera prisområden.

Figur 7 Allmän information i Excelfilen

Effekttariff	2018
Företag	Elnätsföretag AB
Redovisningsnr.	REL00xxx
Prisområde	Prisområde 1

3.2.2 Inrapportering av effekttariffer genom fastställda typkunder

Företagets inrapportering av effekttariffer sker i Excelfilen genom Ei:s fastställda typkunder. De olika typkunderna utgår från en fiktiv kund, de inrapporterade beloppet ska därmed spegla vad en kund med den aktuella maximala timmedeleffekten skulle ha fått betala.

En översiktlig illustration över vilka typkunder som företaget kan välja mellan framgår av Tabell 1.

Tabell 1 Översiktlig illustration över typkunder för inrapportering av effekttariffer

Typkund	Beräknad maximal timmedeleffekt för specifik typkund
Lägenhet 16A, 2 000 kWh/år	2,2 kW
Villa 16A, 5 000 kWh/år	3,9 kW
Villa 20A, 10 000 kWh/år	6,8 kW
Villa 20A, 20 000 kWh/år	9,4 kW
Villa 25A, 20 000 kWh/år	11 kW
Villa 25A, 30 000 kWh/år	14,3 kW
35A, 30 000 kWh/år	16 kW
50A, 40 000 kWh/år	22,8 kW
63A, 50 000 kWh/år	28,2 kW
80A, 80 000 kWh/år	30 kW
100A, 100 000 kWh/år	39,2 kW
125A, 125 000 kWh/år	46,2 kW
160A, 190 000 kWh/år	59,6 kW
200A, 240 000 kWh/år	81,6 kW

I de fall företaget inte har en viss typkund ska företaget sätta ett kryss (X) i rutan högst upp i hörnet (1), se Figur 8 nedan.

Figur 8 Kryssruta som företaget kan fylla i ifall företaget inte har en viss typkund

Lägenhet 16 A, 2 000 kWh/år	2,2 kW
Har företaget inte denna typkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:	<input checked="" type="checkbox"/>
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning	
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	
Fast avgift kr/år, exkl. moms	
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms	
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms	
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Totalt antal uttagsspunkter med denna effekt oavsett förbrukning	
Totalt kr/år, exkl. moms	0

I Tabell 2 Poster för beräkning av totala kostnader i kr/år exkl. moms per typkund framgår vad företaget ska ange för poster för respektive typkund. Dessa poster ligger sedan till grund för beräkningen av den totala kostnaden i kr/år, exkl. moms per typkund, se även Figur 9 nedan.

Tabell 2 Poster för beräkning av totala kostnader i kr/år exkl. moms per typkund

Poster	Kommentar
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning	
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	För ytterligare information om myndighetsavgifter se avsnitt 3.1.1 ovan.
Fast avgift kr/år, exkl. moms	
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms	Avser låglastperiod (totalt 7 månader)
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms	Avser höglastperiod (totalt 5 månader). Om rörligt pris inte varierar över säsong ska samma pris anges för Rörlig 1 och Rörlig 2.
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms	Anges i kr/kW och månad (totalt 7 månader)
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms	Anges i kr/kW och månad (totalt 5 månader). Om kr/kW inte varierar över säsong ska samma pris anges på både låglast- och höglasteffekt.

Figur 9 Villa 16 A, 5 000 kWh/år - 3,9 kW

Villa 16 A, 5 000 kWh/år	3,9 kW
Har företaget inte denna typkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:	
Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning	
Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms	
Fast avgift kr/år, exkl. moms	
Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms	
Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms	
Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms	
Totalt antal uttagsspunkter med denna effekt oavsett förbrukning	
Totalt kr/år, exkl. moms	0

3.2.3 Möjlighet att lämna kommentarer

Längst ned i arbetsbladet "Företagets uppgifter" finns det möjlighet för företaget att lämna kommentarer. I denna ruta kan exempelvis ett företag ange att en annan fördelning än 5/7 månader används i företagets prismodell.

Figur 10 Fält för att lämna kommentarer

	A	B	C	D
3				
4		Den ifyllda Excel-filen skickas till neon@ei.se senast den 31 januari		
5				
6		Effekttariff	2017	
7		Företag	Elnätsföretag AB	
8		Redovisningsnr.	REL00xxx	
9		Prisområde	Prisområde 1	
10				
11				
12		Lägenhet 16 A, 2 000 kWh/år	2,2 kW	Beräknad maxim
13		Har företaget inte denna typkund? Sätt i sådana fall ett kryss i rutan härintill:		
14		Antal timmedelseffekter per månad som används vid beräkning		
15		Myndighetsavgifter kr/år, exkl. moms		
16		Fast avgift kr/år, exkl. moms		
170		Rörlig 1 öre/kWh, exkl. moms		
187		Rörlig 2 öre/kWh, exkl. moms		
188		Låglasteffekt kr/kW, exkl. moms		
189		Höglasteffekt kr/kW, exkl. moms		
190		Totalt antal uttagsspunkter med denna effekt oavsett förbrukning		
191		Totalt kr/år, exkl. moms	0	1
192				
193				
194		Kommentarer		
195				
196				

