

Andréa Kastberg

20-2022-0437-2

Göteborgs  
Stad**Beslutsunderlag**

Datum: 2022-10-13

Diarienummer: 20-2022-0437-2

Handläggare: Andréa Kastberg

Telefon: 031-633353

E-post: andrea.kastberg@goteborgenergi.se

## Prisjustering elnätstariffer GENAB

### Förslag till beslut

I styrelsen för Göteborg Energi Nät AB:

Jag föreslår att VD/styrelsen beslutar att

1. justerade elnätspriser införs från och med den 1 december 2022 och att de i genomsnitt höjs med 11,5%, vilket under ett normalår motsvarar ökade intäkter på 138 mkr (exkl. kundstocksökning), och att höjningen fördelas på respektive kundkategori enligt bilagor 1–3.
2. frågan inte är av sådan principiell beskaffenhet eller annars av större vikt att frågan ska hemställas till Göteborgs Stads Kommunfullmäktige för ställningstagande.

### Sammanfattning

Ett av Göteborg Energi Nät AB:s (GENAB) främsta mål är att behålla nätets höga leveranssäkerhet. För att säkerställa att de stora och omfattande investeringar som är planerade för de närmaste åren kan genomföras med hög servicenivå till kunderna och bibehållen nivå på avkastning är en justering av elnätspriserna nödvändig. Prognostiserad kraftig ökning av kostnader för nätförluster och regionnät samt stora investeringar i elektrifiering av samhället och stadsutvecklingen i stort påverkar i stor omfattning prisjusteringen. För att täcka GENAB:s kostnadsökningar krävs en större prisjustering snarast samt högst troligt ytterligare en under 2023 som reflekterar nivån på kända och idag okända kostnadsökningar.

För en genomsnittlig lägenhetskund innebär prishöjningen en kostnadsökning på 215 kr/år (inkl. moms). För en genomsnittlig villakund uppgår kostnadsökningen till 720 kr/år (inkl. moms). Företagskunder påverkas enligt den genomsnittliga justeringen beroende på uttagsprofil. Bedömningen är att andra nätbolag kommer att genomföra prisjusteringar av samma storleksordning eftersom de flesta nätbolag i landet ställs inför samma utmaningar, vilket således skulle betyda att GENAB kan behålla sin position som ett av de elnätsbolag med lägst elnätspriser i Nils Holgersson-rapporten.

## Bilagor

1. Nättariffer för lågspännings- och effektabonnemang
2. Nättariffer för högspännings- och effektabonnemang
3. Nättariffer för tillfälliga och ackordsabonnemang

## Ärendet

Ett av Göteborg Energi Nät AB:s (GENAB) främsta mål är att behålla nätets höga leveranssäkerhet. För att säkerställa att de stora och omfattande investeringar som är planerade för de närmaste åren kan genomföras med hög servicenivå till kunderna och bibehållen nivå på avkastning är en justering av elnätspriserna nödvändig.

GENAB har fått prognoser och signaler om kraftiga prisökningar gällande nätförluster samt regionnätskostnader från nätägare på överliggande nät, i GENAB:s fall Vattenfall och Ellevio. Tillsammans med ökade kostnader för investeringar och minskade överföringsvolymerna är det av vikt att redan nu besluta om och genomföra en prisjustering inom kort.

Vid prisjusteringar inom den reglerade elnätsverksamheten är det av största vikt att se över om de ökade intäkterna ryms inom den för bolaget beslutade intäktsramen. De skäliga kostnader som GENAB ska få täckning för i intäktsramen delas in i olika delar och ger olika utrymme för ökade intäkter. För att säkerställa att GENAB håller sig inom beslutad intäktsram är det viktigt att se över vilken typ av kostnader som driver prisjusteringar.

### Opåverkbara kostnader

Opåverkbara kostnader är bland annat kostnader för nätförluster, abonnemang till överliggande och angränsande nät och kostnader för myndighetsavgifter. Elnätsföretagen får full täckning för opåverkbara kostnader vilket innebär att intäkterna kan ökas med lika mycket utan att det påverkar utrymmet i den beslutade intäktsramen.

### Opåverkbar kostnad – Nätförluster

Elen passerar genom tre olika nät från produktion till kund: stamnät, regionnät och lokalnät (GENAB). I varje steg försvinner en liten del av den distribuerade elen som värme och i lokalnät även i form av strömstöder. Den förlorade elen ersätter respektive nätägare med egna elinköp och kostnaden för detta sprids på kundkollektivet.

I och med att alla tre elnäten på vägen till kunden behöver köpa el till nätförluster på elmarknaden påverkas också dessa av de skenande elpriser vi sett sedan vintern 2021.

Inköp för att täcka behovet av förluster i GENAB:s nät (handhas av Göteborg Energi DinEl AB) volym- och prissäkras fördelat över 30 avropstillfällen under en treårsperiod enligt följande:

33,3 % prissäkras 25–36 månader före förbrukningsperiodens start  
66,7 % prissäkras 13–24 månader före förbrukningsperiodens start  
100 % prissäkras 1–12 månader före förbrukningsperiodens start

Med en fortsatt trend likt rådande marknadsläge är sannolikheten stor att kostnaderna för nätförluster utan volym- och prissäkring hade blivit ännu större framåt. Närmre analys av utfallet kommer att göras men det kan på övergripande nivå konstateras att GENAB har haft en lyckosam prissäkringsstrategi i nuvarande marknadsläge.

DinEl har lämnat prognos utifrån rådande marknadsläge på uppskattade kostnader för förluster i kommande affärsplaneperiod 2023–2025 och det rör sig om kraftiga prisökningar jämfört med beräknad kostnad för respektive år i affärsplanen 2022–2024; 130% 2023 och 184% 2024. För att täcka dessa kostnadsökningar krävs stora prisjusteringar mot GENAB:s kunder. För att täcka GENAB:s kostnadsökningar för nätförluster skulle en prisjustering om ca 6% mot kund krävas.

### Opåverkbar kostnad – Regionnätstariffer

I och med de osäkra förutsättningarna på elmarknaden med höga elpriser och förslag på stödåtgärder från staten är det svårt att bedöma regionnätägarnas prisjustering för 2023. Vattenfall och Ellevio har båda signalerat om potentiellt kraftiga höjningar (10-tals procent) men inväntar beslut från Svenska Kraftnät (SvK) kring deras tariffer innan slutgiltigt besked kan lämnas.

Hur SvK:s tariffer kommer att se ut avgörs utifrån hur flakshalsintäkterna kommer att fördelas för att stötta elmarknadens kunder. Flaskhalsintäkter uppstår när elen ska överföras från ett elområde till ett annat där priserna skiljer sig åt och tillfaller SvK. Med de stora skillnaderna mellan landets prisområden är dessa intäkter större än någonsin. Dessa intäkter ska enligt regeringen användas som ett högkostnadsskydd för elpriser som riktar sig till både hushåll och företag och det handlar om cirka 90 miljarder. SvK har fått i uppdrag att ta fram ett förslag på hur utformningen av stödet, som sedan måste godkännas av Energimarknadsinspektionen (Ei), ska se ut.

SvK meddelade i slutet av september att effektkomponenten i nättariffen kommer att sänkas med 60% samt att energiavgiften reduceras och genom detta återbetalas delar av flaskhalsintäkterna. Det är dock fortfarande oklart hur detta kommer påverka GENAB:s totala kostnad för regionnätet då regionnätägarna ännu inte har meddelat sina tariffer för 2023.

SvK:s avgifter påverkar slutkundens elnätsfaktura och myndighetens prissignaler ska slussas vidare genom elsystemet via region- och lokalnätstariffer som en opåverkbar kostnad.

Ökade kostnader för regionnätägarnas nätförluster ska, för att vara kostnadsreflektiva, leda till att energikomponenten i nättariffen ökar. Denna komponent står för ca 58% av GENAB:s totala kostnader för regionnät. Med tanke på de kraftiga ökningarna av kostnader för nätförluster GENAB fått prognos om är det rimligt att anta att regionnätbolagen kan drabbas av liknande nivåer. Därför beräknas antaganden om en ökning av regionnätets kostnad med 10–50% vilket skulle kräva stora prisjusteringar mot GENAB:s kunder.

För att täcka GENAB:s kostnadsökningar för regionnät skulle en prisjustering om ca 4,5% eller 11,5% mot kund krävas beroende på om kostnaderna ökar med 20% eller 50%.

Besked om 2023 års regionnätstariffer skjuts fram gång på gång och är ytterligare ett tecken på osäkerheten i branschen just nu. Ellevio har också flaggat för att man undersöker möjligheten att ändra prismodell vilket potentiellt kan ha en stor påverkan på GENAB:s kostnader. Bästa väg framåt bedöms därför vara att inte invänta besked från regionnätägarna utan prisjustera utefter kända kostnadsökningar inom kort och sen ytterligare en gång längre fram under 2023 när regionnätägarna publicerat sina tariffer och effekterna för GENAB är konstaterade.

### **Påverkbara kostnader och minskade intäkter**

Exempel på påverkbara kostnader är kostnader för drift och underhåll samt kundspecifika kostnader för exempelvis mätning, beräkning och rapportering. Ei använder elnätsföretagens historiska kostnader som utgångspunkt för att fastställa de påverkbara kostnaderna.

### **Påverkbara kostnader och minskade intäkter – Lägre överföringsvolym**

GENAB ser en nedåtgående trend i de överföringsvolymerna som distribueras och det blir allt tydligare att det normalår "snitt 2017–2019" som används för beräkningar av intäkter och effekter av prisjusteringar inte längre är användbart. Därför föreslås en nedjustering av normalåret med ca 2,5% av total energiförbrukning, vilket skulle minska intäkterna något.

De över tid lägre överföringsvolymerna kan förklaras med en ständigt pågående energieffektivisering i samhället, ytterligare nödvändig energieffektivisering på grund av förra vinterns höga elpriser samt stor ökning av antalet installerade solceller i nätet. En genomsnittlig villa sänker sin energiförbrukning med ca 25–30% årligen. Det finns drygt 2000 installerade solcellsanläggningar på stadens villor (totalt 48 500 villakunder) och antalet ökar hela tiden. 30% av solcellsanläggningarna är installerade under 2022.

För att täcka GENAB:s intäktsstapp för lägre överföringsvolym skulle en prisjustering om ca 0,5% mot kund krävas.

### **Påverkbara kostnader och minskade intäkter – Investeringar och elektrifiering**

GENAB:s elnät åldras och behöver bytas ut, ett arbete som sker under längre tid då det är ett mycket resurskrävande arbete. Samtidigt behöver också nätet byggas ut för att möta det ökade kapacitetsbehov som finns i staden, mycket drivet av den elektrifiering som sker i samhället. GENAB investerar därför under 2023–2025 i storleksordningen 1,8 mdkr.

Gällande reinvesteringar kommer fokus den kommande perioden framför allt att ligga på kabelnätet, även om arbetet med att komma i fas med reinvesteringar i

nätstationer som är behäftade med tekniska och säkerhetsmässiga risker fortsätter. Dessutom kommer utbytet av de äldsta krafttransformatorerna fortsätta. Stadsutvecklingen ger upphov till en mängd investeringar i mellanspännings- och lågspänningsnätet. Även 130kV-nätet påverkas av stadsutveckling samt nyetableringar och effektökningar i industrin.

För att täcka GENAB:s investeringskostnader skulle en prisjustering om ca 6% mot kund krävas.

### **Omvärldsanalys och prisstrategi**

En del av GENAB:s pris- och intäktsstrategi är att priserna ska ligga klart under snittet i landet. Idag är GENAB ett av de nätbolag med lägst nättariffer i Nils Holgerssonundersökningen (plats 18 av 290 kommuner) och bedömningen är att det finns goda möjligheter att behålla den positionen även under 2023. I och med är att andra nätbolag kommer att genomföra prisjusteringar av samma storleksordning eftersom de flesta nätbolag i landet ställs inför samma utmaningar även om tidpunkter för justeringar kan skilja.

Ellevio lokalnät genomförde en prisjustering om 12% 1/10 2022 samtidigt som Partille Energi Nät höjde sina priser med 11% (lägenhet) respektive 19% (villa). Flera mellanstora nätbolag i samma elområde som GENAB (elområde 3) har indikerat att man har behov av att öka elnätspriserna kraftigt (8–25%) medan bolag inom elområde 2 med väsentligt lägre elhandelspriser inte har riktigt lika stora behov (5%). De två storbolagen som ännu inte aviserat några prisjusteringar har indikerat att man har behov av att öka omkring 10–20% men då man prisjusterar på våren har man möjlighet att invänta besked från regionnätsägarna om 2023 års tariffer innan man beslutar om eventuella höjningar.

Öresundskraft och E.ON lokalnät har redan under 2022 tagit höjd för vissa kostnadsökningar och prisjusterade 9 respektive 11%. Öresundskraft höjde ytterligare 2–14% i juli 2022. Falkenberg Energi höjde avgiften för säkringskunder med knappt 15% i juli. Bilden är tydlig, merparten av nätbolagen är i samma situation och har redan gjort eller kommer göra större prisjustering än normalt. Det står också klart att flertalet bolag i branschen inte väntar till årsskiftet med att justera priserna utan det görs i takt med att man får signaler om större kostnadsökningar.

### **Nivå och tidplan prisjustering**

Baserat på presenterade kända kostnadsökningar och intäktsminskning krävs en prisjustering omkring 11,5%. Detta utesluter idag okända höjningar av regionnätstarifferna från Vattenfall och Ellevio och förutsätter därför ytterligare en prisjustering under 2023, förslagsvis i maj. Med detta öppnas också en möjlighet att löpande prisjustera under våren istället för vid årsskiftet vilket är positivt ur ett kundperspektiv. Kostnadsökningen för kund sker då under en period då elnätsfakturan traditionellt är lägre och kunden får möjlighet att anpassa sig efter den nya kostnadsbilden i god tid inför de dyrare vintermånaderna.

Att genomföra en prisjustering redan 1 december 2022 istället för 1 januari 2023 ligger i linje med hur branschen agerar. Det gör också att intäkterna ökar något vilket lämnar marginal och i det fall regionnätstarifferna inte ökar lika mycket som indikerat finns då en möjlighet att en ytterligare prisjustering i maj 2023 inte behöver genomföras. Skulle denna behöva genomföras är det en längre tidsperiod mellan prisjusteringarna om den första sker redan i december 2022 vilket ger en bättre stabilitet i kommunikationen med GENAB:s kunder.

**Intäktsökning prisjustering  
1/12 2022**

155 mkr (hela perioden)

**Intäktsökning prisjustering  
1/1 2023**

143 mkr (helår)

**Kundperspektiv**

Beräkning av prisjusteringar baseras på genomsnittlig procentuell ökning per kundgrupp och dess totala uttag av energi och effekt. I och med att företagskunder inom en och samma kundgrupp kan ha väldigt olika förutsättningar beroende på uttagsprofil, energi- eller effekt drivande, är det svårt att beräkna påverkan på en genomsnittlig kund mer än den generella procentuella prisjusteringen. För att ändå få en uppfattning om vilken nivå i kronor justeringen rör sig kring presenteras förändringen för några typkunder.

Även om samma resonemang kan gälla för privatkunder går det ändå att hänvisa till en mer homogen användning av elnätet och därmed presenteras påverkan på en genomsnittlig kund samt några typkunder.

**Typkund****Kostnadsökning kr/månad****Företag**

Industri	100 000
Stort bageri	30 000
Större matvarubutik	4 500
Hotell	2 500
Mindre matvarubutik	325
BRF, fastighet	200
Pizzeria	650
Frisör	50

**Privat**

Villa, genomsnitt	60
Villa, 5 000 kWh, 31 kW	35
Villa, 20 000 kWh, 77 kW	80
Lägenhet, genomsnitt	18

Kundernas relativa kostnadsökningar, det vill säga differensen i %, har fördelats så att en mer kostnadsriktig tariff uppnås. För att få en bättre kostnadsriktighet föreslås att lägenhetskunden får en aningen större prisjustering än genomsnittet 11,5%. Detta grundar sig på den tariffutredning GENAB tidigare genomfört.

## Intäktsram

Intäktsramen för perioden 2020–2023 är beräknad till 5 841 mkr, baserad på den nya kalkylräntan 2,16%. Grundramen är beräknad till 4 600 mkr, sedan tillkommer underintäkter 656 mkr för perioden 2016–2019. Med planerade investeringsnivåer tillförs ytterligare 585 mkr tack vare lagen om särskilt investeringsutrymme.

Vid en prisjustering om 11,5% 2023 samt inkludering av prognos 2022 skulle summan av GENAB:s intäkter bli 5145 mkr.

## Konsekvens vid beslut

Prisjusteringen beräknas utifrån ett referensår (normalår) som exkluderar eventuell kundstocksökning och kan påverkas av olika risker och möjligheter. Förutsättningarna ser ut som följer i tabellen utefter tre olika scenarier med resultatpåverkande händelser.

För att kompensera för ökade kostnader krävs prisjusteringar omkring 15–26% (inkl. kostnader för regionnät) beroende på utfall av ovanstående komponenter samt scenarioutfall. De närmaste åren kommer GENAB få in extra, tillfälliga, intäkter i samband med anslutning av AB Volvo Campus Lundby, NOVO batterifabrik och Karlatornet som bidrar till ett mindre behov av att höja elnätspriserna lika mycket för att klara avkastningskravet, dock med en underliggande verksamhet som inte klarar avkastningskravet.

	Medelår	Dåligt år	Bra år
<b>Scenario</b>	Regionnät +20%, nätförluster enl. ny prognos	Regionnät +50%, nätförluster enl. ny prognos, -10% volym och effekt	Regionnät +10%, nätförluster enl. ny prognos, kallt år, utfall särskilda affärer
<b>Exklusive extra anslutningsintäkter – Resultat och Rt</b>			
<b>11,5% Resultat – Rt</b>	309 mkr – 7,9%	172 mkr – 4,4%	347 mkr – 8,9%
<b>Inklusive extra anslutningsintäkter – Resultat och Rt</b>			
<b>11,5% Resultat – Rt</b>	388 mkr – 9,9%	251 mkr – 6,4%	426 mkr – 10,9%

Det förväntade utfallet av den föreslagna prisjusteringen, på totalt 11,5% eller 138 mkr (exkl. kundstocksökning) under ett normalår fördelar sig enligt nedan (se Tabell 1).



Tariff	Kundgrupp	Överförd volym	Intäkt 2022	Intäkt 2023	Diff (%)	Diff (Mkr)
GN130K	130kV	560 GWh	46 Mkr	51 Mkr	11,5%	5,3 Mkr
GN10K	10kV	1 065 GWh	151 Mkr	168 Mkr	11,5%	17,3 Mkr
GN10KT1	10kV Lsp-mät	12 GWh	2,4 Mkr	2,6 Mkr	11,4%	0,3 Mkr
GNO63	Lsp över 63A	1 337 GWh	349 Mkr	389 Mkr	11,5%	40,2 Mkr
GNM63S	Lsp max 63A	423 GWh	147 Mkr	164 Mkr	11,7%	17,2 Mkr
GNM63V	Villa max 63A	629 GWh	237 Mkr	264 Mkr	11,4%	27,0 Mkr
GNTRL	Lägenhet max 63A	385 GWh	266 Mkr	297 Mkr	11,6%	31,0 Mkr
<b>Summa</b>		<b>4 410 GWh</b>	<b>1 198 Mkr</b>	<b>1 336 Mkr</b>	<b>11,5%</b>	<b>138,2 Mkr</b>

Tabell 1: Förväntat utfall av föreslagen prisjustering.

### Konsekvens om ej beslut

Verksamheten är ett reglerat monopol och intäktsregleringen sätter de ekonomiska ramarna för elnätsföretagens verksamhetsutövande. Hur intäktsregleringen är utformad påverkar därmed elnätsföretagens möjlighet att göra re- och nyinvesteringar i elnätet.

GENAB:s verksamhetsutövande kommer att bli mer utmanande, eftersom elnätet ses som en möjliggörare för att klara energiomställningen och den ökade elektrifieringen som sker i samhället, samtidigt som intäktsregleringen kommer ge mindre ekonomiskt utrymme för elnätsföretagen framöver. Till detta ska tilläggas att det gäller anslutningsplikt i elnätsverksamhet, GENAB har alltså inga möjligheter att neka kunder som vill ansluta sig till nätet.

Beräkningen av intäktsramen och framför allt bolagens möjlighet till avkastning styrs i allt väsentligt av anläggningarnas reglermässiga värde och reglermässig kalkylränta. Intäkterna från anläggningarna beror på ålder, ju högre ålder desto lägre intäkter. Regleringen ger därmed ett begränsat incitament att behålla gamla anläggningar om dessa är behäftade med stora underhållskostnader eller orsakar kundavbrott. Enligt regelverket måste bolaget fortsätta att investera i anläggningstillgångar både vad gäller ny- och reinvesteringar, det är en förutsättning för framtida intäkter.

Utebliven prisjustering skulle försämra bolagets ekonomi kraftigt med negativt operativt kassaflöde, ökat upplåningsbehov samt försämrad soliditet och Rt som följd. Detta skulle också leda till en lägre investeringstakt som potentiellt bromsar elektrifieringen och stadsutvecklingen. I och med intäktsregleringens utformning, för att skapa framtida intäkter, skulle minskade investeringar leda till en mindre intäktsram och därmed får GENAB försämrade möjligheter att ta ut intäkter, vilket slutligen leder till framtida prissänkningar och också lägre resultat – en negativ spiral.

### Kommunikationsplan


Prisjusteringen kommuniceras genom kungörelse i dagspress, via hemsida samt på ordinarie elnätsfakturer. För kunder som aktivt hör av sig ges också information om

Andréa Kastberg

20-2022-0437-2

förändringen direkt i kundservice. När prisjusteringen har informerats i samtliga instanser i koncernen, vilket är planerat under hösten, kan informationen på hemsidan kompletteras med uppgifter om de justerade priserna. I detta skede informeras också kundservice för att kunna svara på eventuella kundfrågor. I början av november publiceras kungörelsen i GP och i januari går kundspecifik information på fakturan ut.

Göteborg som ovan

  
Lars Edström, VD  
Jennie Sjöstedt, cNV

## Bilaga 1

### Nättariffer för lågspännings- och effektabonnemang

#### Avgifter exkl. moms

Kategori	Beskrivning	Gällande tariff 2022:			Förslag till ny tariff 1 december 2022:		
		Fast avgift kr/år	Elöverföring öre/kWh	Effektavgift Kr/kW,mån	Fast avgift kr/år	Elöverföring öre/kWh	Effektavgift Kr/kW,mån
GNTRL	Lägenhet, max 63A	936	24,0	-	1 020	28,0	-
GNM63V	Villa, max 63A	1 128	16,6	29,0	1 284	19,6	29,2
GNM63S	Normaltariff - Max 63A	1 128	16,6	29,0	1 284	19,6	29,2
GNO63	Normaltariff - Över 63A	6 660	7,5	49,3	7 260	9,6	51,2

#### Avgifter inkl. moms (konsumenttariffer)

Kategori	Beskrivning	Gällande tariff 2022:			Förslag till ny tariff 1 december 2022:		
		Fast avgift kr/år	Elöverföring öre/kWh	Effektavgift Kr/kW,mån	Fast avgift kr/år	Elöverföring öre/kWh	Effektavgift Kr/kW,mån
GNTRL	Lägenhet, max 63A	1 170	30,0	-	1 275	35,0	-
GNM63V	Villa, max 63A	1 410	20,75	36,25	1 605	24,5	36,5

I elnätavtal ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.

## Bilaga 2

### Nättariffer för högspännings- och effektabonnemang

Kategori	Beskrivning av tariffkategorier
GN130K	Kunder anslutna vid 130 kV
GN130KS	Kunder anslutna vid 130 kV stationstariff
GN10K	Kunder anslutna till 10 kV-nätet
GN10KT1	(1) 10 kV-kunder med lågspänningsmätning och transformeringtillägg

#### Avgifter exklusive moms

Gällande tariff 2022		GN130K	GN130KS	GN10K
Fast avgift	(2) kr/år	485 100	611 100	11 100
Effektavgift	(3) kr/kW, mån	23,8	-	41,9
Effektavgift, abonnerad	(4) kr/kW, år	-	106,0	-
Kapacitetsavgift	(5) kr/kW, år	-	46,0	-
Elöverföring, höglasttid	(6) öre/kWh	2,3	9,04	3,5
Elöverföring, övrig tid	(7) öre/kWh	2,3	2,04	3,5
Reaktiv effekt	(8) kr/kVAr, mån	4,5	4,5	16,6

Förslag till ny tariff 1 december 2022		GN130K	GN130KS	GN10K
Fast avgift	(2) kr/år	513 300	646 500	12 180
Effektavgift	(3) kr/kW, mån	25,2	-	43,5
Effektavgift, abonnerad	(4) kr/kW, år	-	106,0	-
Kapacitetsavgift	(5) kr/kW, år	-	48,0	-
Elöverföring, höglasttid	(6) öre/kWh	2,9	9,6	4,7
Elöverföring, övrig tid	(7) öre/kWh	2,9	2,6	4,7
Reaktiv effekt	(8) kr/kVAr, mån	4,6	4,6	17,0

- 1) Tariff GN10KT1 har ett påslag på **12 kr/kVA, år** installerad transformatoreffekt, men är i övrigt identisk med GN10K.
- 2) I abonnemangsavgift ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.
- 3) Effektavgift baserad på varje kalendermånads högsta uppmätta timmedeleffekt (kWh/h)
- 4) Effektavgift baserad på varje kalendermånads abonnerade effekt (kW). Abonnerad effekt för nästkommande kalenderår anmäls i september. Debiteras per månad.
- 5) Effektavgift baserad på reserverad kapacitet (kW). Debiteras per månad.
- 6) Elöverföringsavgift som gäller under höglasttid, dvs helgfri vardag kl. 06-22 under jan, feb, mars, nov och dec.
- 7) Elöverföringsavgift som gäller övrig tid, låglasttid.
- 8) Avgift för reaktiv effekt som tas ut under årets alla månader.

I abonnemangsavgift ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.

## Bilaga 3

### Nättariffer för tillfälliga abonnemang

#### Avgifter exklusive moms

Kategori	Gällande tariff 2022:			Förslag till ny tariff 1 december 2022:	
	Säkring (A)	Fast avgift kr/2 veckor	Överföring öre/kWh	Fast avgift kr/2 veckor	Överföring öre/kWh
GNSAKT25	25	150	16,6	165	19,6
GNSAKT35	35	193	16,6	210	19,6
GNSAKT50	50	260	16,6	285	19,6
GNSAKT63	63	314	16,6	345	19,6
GNSAKT80	80	638	16,6	700	19,6
GNSAKT100	100	734	16,6	805	19,6
GNSAKT125	125	858	16,6	945	19,6
GNSAKT160	160	1022	16,6	1125	19,6

I abonnemangsavgift ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.

### Nättariffer för ackordsabbonemang

#### Avgifter exklusive moms

Kategori	Gällande tariff 2021:			Förslag till ny tariff 2022:		
	Fast avgift kr/år	Överföring öre/kWh	Effektavgift kr/kW,mån	Fast avgift kr/2 veckor	Överföring öre/kWh	Effektavgift kr/kW,mån
GNAC555S	1175	-	-	1315	-	-

I abonnemangsavgift ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.