

Henrik Sangö

20-2022-0505-1

Göteborgs
Stad**Beslutsunderlag**

Datum: 2022-11-10

Diarienummer: 20-2022-0505

Handläggare: Henrik Sangö

Telefon:

E-post: henrik.sango@goteborgenergi.se

Prisjustering elnätstariffer GENAB. Beslutsärende

Förslag till beslut

I styrelsen för Göteborg Energi Nät AB:

Jag föreslår att styrelsen beslutar att

1. justerade elnätspriser införs från och med den 1 januari 2023 och att de i genomsnitt höjs med 16,8% vilket under ett normalår motsvarar ökade intäkter på 201 mkr (exkl. kundstocksökning), och att höjningen fördelas på respektive kundkategori enligt bilagor 1-3.
2. justerade inmatningstariffer för producenter införs från och med den 1 januari 2023, där ersättningsnivån höjs med 2-3,7 öre/kWh, vilket innebär en kostnadsökning på 13 mkr och att höjningen fördelas på respektive kundkategori enligt bilaga 4.
3. 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 som reflekterar nivån på kända kostnadsökningar.

För en genomsnittlig lägenhetskund innebär prishöjningen en kostnadsökning på 300 kr/år (inkl. moms). För en genomsnittlig villakund uppgår kostnadsökningen till 1000 kr/år (inkl. moms). Företagskunder påverkas olika mycket beroende på säkringsnivå och storlek, där

kostnadsökningen blir större för högspänningskunder (19-24%) jämfört med mindre kunder (16%).

Andra nätbolag i södra Sverige har gjort eller kommer att tvingas genomföra prisjusteringar av samma storleksordning eftersom de flesta nätbolag i södra Sverige ställs inför samma utmaningar, vilket således skulle betyda att GENAB kan behålla sin position som ett av de elnätsbolag med lägst elnätspriser i södra Sverige i Nils Holgersson-rapporten.

Bilagor

1. Nättariffer för lågspännings- och effektabonnemang
2. Nättariffer för högspännings- och effektabonnemang
3. Nättariffer för tillfälliga och ackordsabonnemang
4. Tariffer för inmatning av el 2023

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 besked 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 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 prissäkring hade blivit ännu större framåt. GENAB prissäkringsstrategi ger en stabilitet i nätförlustkostnaderna samtidigt som kostnaden har hållits nere.

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 GENAB:s kostnadsökningar för nätförluster skulle en prisjustering om ca 6% mot kund krävas.

Opåverkbar kostnad – Regionnätstariffer

Med stigande elpriser finns det ett starkt ökat kostnadstryck för regionnäten pga. ökade nätförlustkostnader i region och transmissionsnätet. SvK har dock fattat flera beslut som gör att kostnadsökningarna inte blir så stora som de kunde blivit.

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. Den 21/10 meddelar SvK om ytterligare en åtgärd där man inför ett kostnadstak för energiavgiften för regionnätbolagen. Kostnadstaket bygger på en andel, 50 procent, av vad respektive anslutande part netto betalat i energiavgift under perioden september 2021-augusti 2022. I slutet av oktober gick SvK också ut med besked om högkostnadsskydd för elkonsumenter i SE3 och SE4, detta gäller dock endast slutkunder och inte nätförluster för elnätbolag.

Efter att SvKs åtgärder blivit tillkännagivna meddelar Vattenfall en uppdaterad regionsnätstariff den 27/10 som innebär 66mkr (+30%) ökning i kostnader för GENAB. Det är främst överföringsavgiften för låglast som höjs kraftigt från 2öre/kWh till 5,7 öre/kWh. Den kraftigt ökade överföringsavgiften får stor påverkan på kostnadsstrukturen för GENAB:s 10/130kVs kunder som betalar låg överföringsavgift.

Vattenfall regionnätstariff	2023	2022	%-ökning
Fast avgift tkr	400	400	
Årseffektavgift kr/kW	44	106	-58%
Överföringsavgift Höglast öre/kWh	9,5	9	+5%
Överföringsavgift Låglast öre/kWh	5,7	2	+180%

GENAB kostnader för Vattenfall Regionnät*	2023	2022
Fast och effektagifter	38,8 mkr	83,4 mkr
Överföringsavgift Höglast öre/kWh	85 mkr	80,5 mkr
Överföringsavgift Låglast öre/kWh	164 mkr	57,5 mkr
Totalt	287,8 mkr	221,5 mkr

* baserat på förbrukning enligt normalår

Ellevios regionnätstariff för 2023 har också höjts, där energiavgiften ökar med 100% till 2,8öre/kWh.

Ellevio regionnätstariff	2023	2022	%-ökning
Fast avgift tkr	396	396	
Årseffektagift kr/kW	275	274	
Överföringsavgift öre/kWh	2,8	1,4	+100%

GENAB kostnader för Ellevio Regionnät*	2023	2022
Fast och effektagifter	25,2 mkr	25,1 mkr
Överföringsavgift öre/kWh	10,9 mkr	5,6 mkr
Totalt	36,1 mkr	30,7 mkr

* baserat på förbrukning enligt normalår

Totalt sett ökar regionnätskostnader med 71,6 mkr.

För att täcka GENAB:s ökade regionnätskostnader skulle en prisjustering om ca 7% mot kund krävas.

Påverkbara kostnader och minskade intäkter

Exempel på påverkbara kostnader är kostnader för drift och underhåll samt kundspecifika kostnader för exempelvis mätning, beräkning och rapportering.

Energimarknadsinspektionen 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 har en nedjustering av normalåret med ca 2,5% av total energiförbrukning gjorts.

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. 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.

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 mellanspannings- 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

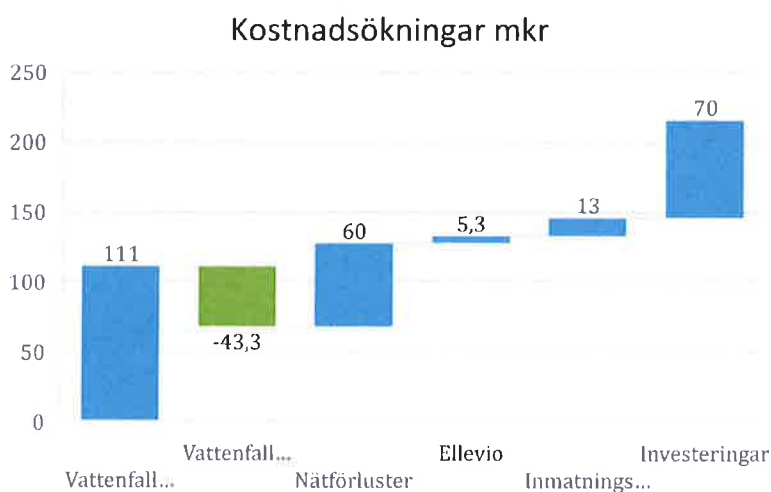
En del av GENAB:s pris- och intäktsstrategi är att priserna ska ligga klart under snittet i landet. Idag är GENAB ett av de nätbolag med lägst nättariffer i Nils Holgerssonundersökningen (plats 18 av 290 kommuner). Bedömningen är att det finns goda möjligheter att behålla en liknande position även under 2023 då andra nätbolag i södra Sverige troligtvis kommer att genomföra prisjusteringar av samma storleksordning då de ställs inför samma utmaningar. Det finns dock en risk att det blir svårare för nätbolag i södra Sverige att hålla bra placeringar relativt nätbolag i norra Sverige då nätförlustkostnader och regionnätskostnader inte ökar lika mycket i norra Sverige.

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 1 och 2 med väsentligt lägre elhandelspris inte har riktigt lika stora behov. De två storbolagen som ännu inte aviserat några prisjusteringar har indikerat att man har behov av att öka omkring 10–20% men då prisjustering görs på våren hos dessa bolag har vi inga konkreta siffror att jämföra med.

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 och annonserade i oktober nya höjningar med 16%. 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.

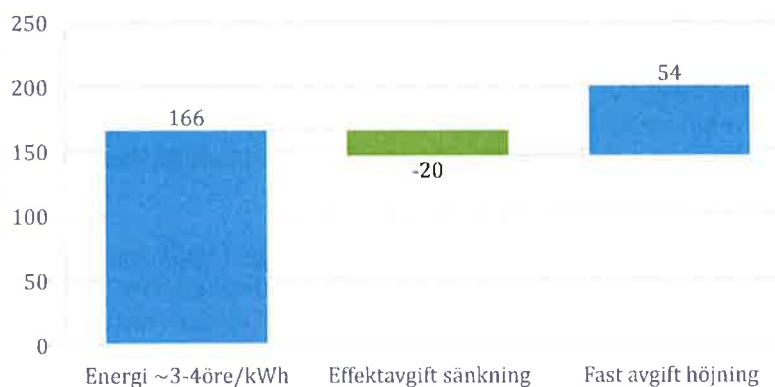
Total kostnadsökning och tariffjusteringar

Totalt ökar GENAB:s kostnader med ca 216mkr, där opåverkbara kostnader för nätförluster (60mkr) och regionnätskostnader (72mkr) samt investeringar (70mkr) är de största bidragande faktorerna. Beräkningarna är gjorda för ett normalår.



För att klara att möta avkastningskravet föreslås en justering av tarifferna från januari 2023 som ger ca 201mkr intäktsökning (16,8% prisökning i genomsnitt).

Tariffhöjning mkr



Där de förslagna tarifferna innebär höjd energioverföringsavgift på 3,7–3,8öre/kWh för alla kundkategorier. Detta innebär högre procentuell ökning för högspänningskunder än privatkunder då de har lägre energioverföringsavgift. Anledningen till att högspänningskunder behöver en procentuellt högre energiavgift är den kraftiga ökningen i energiavgift från regionnät Vattenfall. För villa/lägenhet samt mindre företag innebär de nya tarifferna också en högre fast avgift. Tidigare tariff-utredning har visat på att den fasta avgiften har legat lågt för mindre kunder och därför är det lämpligt att justera detta nu istället för att höja energiavgiften ytterligare.

	Fast avgift	Energiavgift	Effektavgift	Snitthöjning %
Lgh	936kr +156kr	24öre/kWh +3,8öre	0	16%
Max 63A	1128 +288kr	16,6öre/kWh +3,8öre	29kr/kW	16%
Över 63A	6 600kr +600kr	7,5öre/kWh +3,8öre	49,3kr/kW	16%
HSP 10kV	11 100kr	3,5öre/kWh +3,7öre	41,9kr/kW -4kr	19%
HSP 130kV	485 100kr	2,3öre/kWh +3,7öre	23,8kr/kW -8kr	24%
Totalt				16,8%

Inmatningstariffer

I takt med att regionnätstarifferna förändras och höjs bör också ersättningen till lokala producenter i GENAB:s nät öka, detta för att följa ellagen och Ei:s riktlinjer för ersättning av inmatning av el. För producenter så föreslås att

överföringsersättningen justeras upp med mellan 2-3,7 öre/kWh där största ökningen är till producenter på högspänningsnätet. Enligt regelverk ska producenterna få ersättning för nätnyttan som ökar i samband med stigande regionnätskostnad och överföringsförlustkostnad. Detta ökar GENABs kostnader med ca 13 mkr och är medräknat i kostnadsunderlaget för elnätsprisjusteringen.

Överföringsersättning	2022	2023
130 kV	HL 5,1 öre/kWh	HL 8,7 öre/kWh
	LL 2,0 öre/kWh	LL 5,7 öre/kWh
10 kV	2,15 öre/kWh	5,85 öre/kWh
Småskalig produktion	3 öre/kWh	7 öre/kWh
Mikroproduktion	6 öre/kWh	8 öre/kWh

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 effektdrivande, 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	230 000
Stort bageri	60 000
Större matvarubutik	6 600
Hotell	4 700
Mindre matvarubutik	470
BRF, fastighet	200
Pizzeria	700
Frisör	60
Privat**	
Villa, genomsnitt	85
Villa, 5 000 kWh, 31 kW	50
Villa, 20 000 kWh, 77 kW	110
Lägenhet, genomsnitt	25

*exkl. moms för företag

** inkl. moms för privatpersoner

Kundernas relativa kostnadsökningar, det vill säga differensen i %, har fördelats så att en mer kostnadsriktig tariff uppnås.

Intäktsram

Intäktsramen för perioden 2020–2023 är beräknad till 5 874 mkr, baserad på den nya kalkylräntan 2,16%. Grundramen är beräknad till 4 633 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 16,8% 2023 samt inkludering av prognos 2022 skulle summan av GENAB:s intäkter bli 5 078 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.

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.

Scenario	Medelår	Dåligt år	Bra år
	Volym och nätförluster enl. ny prognos	-10% volym och effekt	Nätförluster enl. ny prognos, kallt år, utfall särskilda affärer
Exklusive extra anslutningsintäkter – Resultat och Rt			
16,8% Resultat – Rt	306 mkr – 8,6%	218 mkr – 6,4%	321 mkr – 9,0%
Inklusive extra anslutningsintäkter – Resultat och Rt			
16,8% Resultat – Rt	386 mkr – 10,7%	298 mkr – 8,4%	401 mkr – 11%

Det förväntade utfallet av den föreslagna prisjusteringen, på totalt 16,8% eller 201 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	57 Mkr	23,9%	10,9 Mkr
GN10K	10kV	1 065 GWh	151 Mkr	180 Mkr	19,3%	29,1 Mkr
GN10KT1	10kV Lsp-mätning	12 GWh	2,4 Mkr	2,8 Mkr	18,4%	0,4 Mkr
GNO63	Lsp över 63A	1 337 GWh	349 Mkr	404 Mkr	15,8%	55,2 Mkr
GNM63S	Lsp max 63A	423 GWh	147 Mkr	171 Mkr	16,4%	24,0 Mkr
GNM63V	Villa max 63A	629 GWh	237 Mkr	275 Mkr	16,0%	37,9 Mkr
GNTRL	Lägenhet max 63A	385 GWh	266 Mkr	309 Mkr	16,4%	43,6 Mkr
Summa		4 410 GWh	1 198 Mkr	1 399 Mkr	16,8%	201,2 Mkr

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.

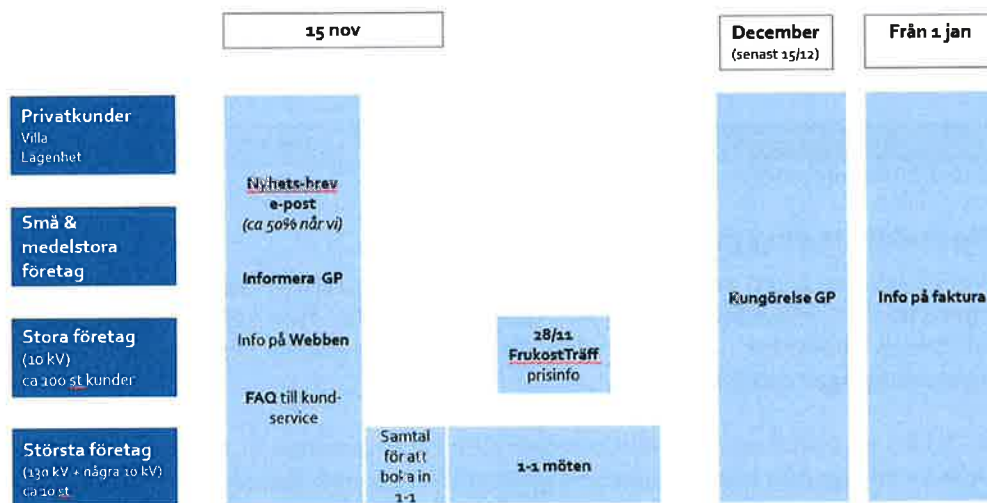
Utebliven prisjustering skulle försämra bolagets ekonomi kraftigt med negativt operativt kassaflöde, ökat upplåningsbehov samt försämrad soliditet och Rt som följd. Detta skulle också leda till en lägre investeringstakt som potentiellt bromsar elektrifieringen och stadsutvecklingen. I och med intäktsregleringens 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 kommer att kommuniceras i flertalet olika steg enligt bild nedan. Då prisökningen är extraordinär på grund av rådande omständigheter i branschen läggs

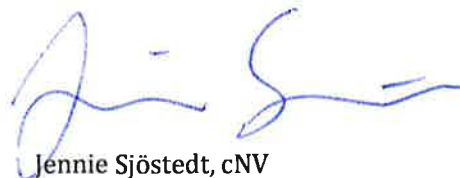
extra fokus på kommunikation i år och särskilt på de större kunder som påverkas mest. Utöver de kommunikationsinitiativ i bilden nedan ges information till både kundservice och Marknad och Försäljning Nät för att i sina kanaler kunna bemöta kunders frågor.

Kommunikation prisjustering



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 2023		
		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	24,00	-	1 092	27,80	-
GNM63V	Villa, max 63A	1 128	16,60	29,00	1 416	20,40	29,00
GNM63S	Normaltariff - Max 63A	1 128	16,60	29,00	1 416	20,40	29,00
GNO63	Normaltariff - Över 63A	6 660	7,50	49,30	7 260	11,30	49,30

Avgifter inkl. moms (konsumenttariffer)

Kategori	Beskrivning	Gällande tariff 2022			Förslag till ny tariff 2023		
		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	30,00	-	1 365	34,75	-
GNM63V	Villa, max 63A	1 410	20,75	36,25	1 770	25,50	36,25

I elnättsavtal 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 2023		GN130K	GN130KS	GN10K
Fast avgift	(2) kr/år	485 100	611 100	11 100
Effektavgift	(3) kr/kW, mån	15,8	-	37,9
Effektavgift, abonnerad	(4) kr/kW, år	-	44,0	-
Kapacitetsavgift	(5) kr/kW, år	-	46,0	-
Elöverföring, höglasttid	(6) öre/kWh	6,0	9,6	7,2
Elöverföring, övrig tid	(7) öre/kWh	6,0	5,8	7,2
Reaktiv effekt	(8) kr/kVAr, mån	4,5	4,5	16,6

- 1) Tariff GN10KT1 har ett påslag på **18 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 2023	
	Säkring (A)	Fast avgift kr/2 veckor	Överföring öre/kWh	Fast avgift kr/2 veckor	Överföring öre/kWh
GNSAKT25	25	150	16,6	180	20,4
GNSAKT35	35	193	16,6	230	20,4
GNSAKT50	50	260	16,6	310	20,4
GNSAKT63	63	314	16,6	375	20,4
GNSAKT80	80	638	16,6	760	20,4
GNSAKT100	100	734	16,6	875	20,4
GNSAKT125	125	858	16,6	1025	20,4
GNSAKT160	160	1022	16,6	1220	20,4

I abonnemangavgift ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.

Nättariffer för ackordsabonnemang

Avgifter exklusive moms

Kategori	Gällande tariff 2022			Förslag till ny tariff 2023		
	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	-	-	1415	-	-

I abonnemangavgift ingår elsäkerhetsavgift, elberedskapsavgift och nätövervakningsavgift.

Bilaga 4

Förslag till tariffer för inmatning av el år 2023

Kategori	Typ av anläggning
Avgift/Ersättning	
GN130PA/GN130PET	Produktion ansluten vid 130 kV
GN10PA/G10PE	Produktion ansluten vid 10 kV
GNSPA/GNSPE	Småskalig produktion >43,5 kW ansluten vid 0,4 kV samt produktion <1500 kW ansluten vid 0,4 eller 10 kV
Företag/Privat	
GNMPF/GNMPP	Mikroproduktion <43,5 kW

Avgifter och ersättningar anges exklusive moms

Gällande tariff 2022

Avgifter - som kunden ska utge till GENAB		GN130PA	GN10PA	GNSPA	GNMPF/ GNMPP
Abonnemang	(1) kr/år	482 400	8 400	5 160	-
Mätavgift	(2) kr/år	2 700	2 700	1 500	-
Effektavgift	(3) kr/kW,mån	1,23	1,84	-	-
Reaktiv effektavgift	(4) kr/kVAr,mån	3,50	7,00	-	-
Ersättningar - som GENAB ska utge till kunden		GN130PET	GN10PE	GNSPE	GNMPF/ GNMPP
Energiöverföring nätnytta höglasstid	(5) öre/kWh	5,10	2,15	3,00	6,00
Energiöverföring nätnytta låglasstid	(6) öre/kWh	2,00	2,15	3,00	6,00

Förslag till tariffjustering 2023

Avgifter - som kunden ska utge till GENAB		GN130PA	GN10PA	GNSPA	GNMPF/ GNMPP
Abonnemang	(1) kr/år	482 400	8 400	5 160	-
Mätavgift	(2) kr/år	2 700	2 700	1 500	-
Effektavgift	(3) kr/kW,mån	1,23	1,84	-	-
Reaktiv effektavgift	(4) kr/kVAr,mån	3,50	7,00	-	-
Ersättningar - som GENAB ska utge till kunden		GN130PET	GN10PE	GNSPE	GNMPF/ GNMPP
Energiöverföring nätnytta höglasstid	(5) öre/kWh	8,70	5,85	7,00	8,00
Energiöverföring nätnytta låglasstid	(6) öre/kWh	5,70	5,85	7,00	8,00

- (1) Abonnemangsavgift debiteras endast då avtal om uttag för aktuell anslutningspunkt saknas.
- (2) Mätavgift debiteras vid insamling av dubbla mätserier (dvs uttag och inmatning) i samma anslutningspunkt.
- (3) Effektavgiften debiteras hela året och baseras på den högsta inmatade timmedeleffekter under respektive kalendermånad.
- (4) Avgiften debiteras månadsvis under hela året då inmatningen av reaktiv effekt (mätt i kVAr) överskrider tillåten andel av aktiv effekt (mätt i kW). För 130 kV gäller fri in/utmatning av reaktiv effekt upp till 15% av samtidigt inmatad aktiv effekt. För 10 kV gäller fri in/utmatning av reaktiv effekt upp till 50% av samtidigt inmatad aktiv effekt.
- (5) Ersättning för överföringsrelaterad nätnytta per inmatad kWh el. Gäller höglasstid, dvs. helgfri vardag kl. 06-22 under jan, feb, mars samt nov och dec.
- (6) Ersättning för överföringsrelaterad nätnytta per inmatad kWh el. Gäller övrig tid.