

## Särredovisning fjärrvärme 2018

### Förslag till beslut

Jag föreslår att styrelsen beslutar

att godkänna särredovisningen för fjärrvärme 2018.

### Bakgrund

Ett fjärrvärmeföretag ska ekonomiskt redovisa fjärrvärmeverksamheten särskilt genom att för varje år upprätta en årsrapport enligt Fjärrvärmelag (2008:263)

### Konsekvenser vid beslut

Fullgjort rapporteringsskyldighet enligt Fjärrvärmelag (2008:263).

### Konsekvenser om inte beslut tas

Ej uppfyllande av Fjärrvärmelag (2008:263).

### Kommunikationsplan

Rapportering till Energimarknadsinspektionen.

Göteborg som ovan

Alf Engqvist

## UTTALANDE FRÅN FÖRETAGSLEDNINGEN

EY

**2019-05-28**Att: Hans Gavin  
Parkgatan 49  
401 82 Göteborg

Detta uttalande lämnas i anslutning till Er revision av årsrapport beträffande fjärrvärmeverksamheten för Göteborg Energi AB för den period som avslutas den 2018-12-31 och syftar till att ge uttryck för vår uppfattning om huruvida årsrapporten upprättats enligt 40 § Fjärrvärmelagen (2008:263), Förordningen (2006:1203) om redovisning av fjärrvärmeverksamheten och föreskriften (EIFS 2010:1) om redovisning av fjärrvärmeverksamhet och därmed ger en rättvisande bild av fjärrvärmeverksamhetens ekonomiska ställning per den 2018-12-31 samt resultatet av verksamheten för den period som avslutats per detta datum enligt ovan nämnda lagar och föreskrifter.

Vi har tagit vårt ansvar för upprättandet av årsrapporten enligt villkoren för revisionsuppdraget, särskilt att årsrapporten ger en rättvisande bild och har upprättats enligt ovan nämnda lagar och förordningar i stycke ett.

Vi bekräftar följande (utifrån vår bästa kunskap och övertygelse, efter att ha gjort sådana förfrågningar som vi har ansett vara nödvändiga för att på ett lämpligt sätt informera oss själva):

1. Vi har försett er med:
  - tillgång till all information vi har kännedom om och som är relevant för upprättandet av årsrapporten, t.ex. bokföring, dokumentation och annat,
  - ytterligare information som ni har begärt av oss för revisionens syfte, och
  - obegränsad tillgång till personer inom företaget som ni har bedömt att det är nödvändigt att inhämta revisionsbevis ifrån.
2. Alla transaktioner har bokförts i räkenskapsmaterialet och avspeglas i årsrapporten. För de poster som inte går att dela upp på produktnivå har bästa möjliga beräkning och bedömning gjorts för att ge en rättvisande bild.
3. Vi har upplyst er om resultaten av vår bedömning av risken för att årsrapporten kan innehålla väsentliga felaktigheter som kan bero på oegentligheter.
4. Vi har upplyst er om all information som rör oegentligheter eller misstänkta oegentligheter som vi känner till och som påverkar företaget och inbegriper företagsledningen, anställda som har viktiga roller inom den interna kontrollen och andra personer, när oegentligheterna kan ha en väsentlig inverkan på årsrapporten.
5. Vi har lämnat all information till er om påstådda oegentligheter, eller misstänkta oegentligheter, med inverkan på företagets årsrapport, som vi har fått kännedom om genom anställda, tidigare anställda, analytiker, tillsynsmyndigheter eller andra.

6. Vi har upplyst er om alla kända fall av överträdelse eller misstänkta överträdelse av lagar och andra författningar vars effekter ska beaktas när årsrapporten upprättas.
7. Bolaget har uppfyllt alla sådana avtalsvillkor som skulle kunna ha påverkat årsrapporten väsentligt om de inte hade uppfyllts. Det har inte förekommit några överträdelse av sådana föreskrifter från tillståndsmyndigheter som skulle kunna ha påverkat årsrapporten väsentligt om de hade överträtts.
8. Betydelsefulla antaganden som vi har använt för att göra uppskattningar i redovisningen, däribland sådana som beräknas till verkligt värde, är rimliga.
9. Vi har upplyst er om vilka företagets närstående är och om alla närståenderelationer och närståendetransaktioner som vi känner till.
10. Närståenderelationer och närståendetransaktioner har redovisats korrekt och upplysningar har lämnats enligt ovan nämnda lagar och förordningar i första stycket.
11. Vi har upplyst er om samtliga kända och potentiella tvister och skadeståndskrav vars effekt bör tas hänsyn till vid upprättande av årsrapporten och dessa har redovisats korrekt i årsrapporten.
12. Vi har inga planer eller avsikter som kan medföra väsentliga förändringar i värderingen av balanspost eller i klassificeringen av skulder och tillgångar i årsrapporten.
13. Bolaget kan styrka sin äganderätt till alla tillgångar på ett tillfredsställande sätt, och det finns inga panträtter eller andra inteckningar i bolagets tillgångar förutom vad som framgår i årsrapporten.
14. Vi har på lämpligt sätt bokfört eller lämnat upplysningar om samtliga skulder och ansvarsförbindelse och har i de finansiella rapporterna i årsrapporten lämnat tilläggsupplysningar om alla garantier som har utfärdats till förmån för tredje man.
15. Effekterna av felaktigheter som inte har rättats är oväsentliga, både enskilt och sammantaget, för årsrapporten som helhet.
16. För alla händelse efter datumet för årsrapporten som enligt ovan nämnda lagar och förordningar i stycke ett kräver justeringar eller att upplysningar lämnas har justeringar gjorts eller upplysningar lämnats.

Med vänlig hälsning,

Alf Engqvist  
Verkställande direktör

Jan Hallberg  
Styrelseordförande

## Bilaga 1

### Redovisnings – och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättas i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1 554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFNAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3").

#### K3 tillämpas

K3 tillämpas och övergångdatum till K3 har fastställts till den 1 januari 2013. Vid upprättande av årsredovisningen tillämpades tidigare Årsredovisningslagen och Redovisningsrådets rekommendationer 1-29 samt uttalanden från Akutgruppen och Rådet för finansiell rapportering.

#### Intäktsredovisning

Merparten av intäkterna består i försäljning av fjärrvärme. Redovisning sker dels utifrån fakturering av faktisk avläsning och dels utifrån beräkning av vad som är levererat, men ännu inte fakturerat.

Intäkter från försäljning av tjänster och varor redovisas vid leveranstillfället. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt och punktskatter.

Anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med fjärrvärmeanslutningar. Gällande redovisning innebär att hela avgiften intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan.

#### Personalkostnader

Löner och personalkostnader hänförliga till fjärrvärme baseras på beräknad självkostnad och ingår i övriga externa kostnader.

#### Fordringar och skulder i utländsk valuta

Fordringar och skulder i utländsk valuta har omräknats till balansdagens kurs. Fordringar och skulder i utländsk valuta som valutakurssäkras värderas till säkrad kurs. Orealiserade vinster och förluster nettoredo visas i rörelseresultatet.

#### Finansiella instrument

Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar likvida medel, värdepapper, fordringar, rörelseskulder och upplåning. I den mån som förlustkontrakt innehas avseende finansiella derivatinstrument, och för vilka det inte finns någon säkrad tillgång, skuld eller förväntat kassaflöde redovisas dessa som avsättningar.

#### Långfristiga placeringar

Värdepapper som är avsedda för långsiktigt innehav klassificeras som anläggningstillgångar och redovisas initialt till anskaffningsvärde. Nedskrivning görs om bestående värdenedgång konstateras.

## Kortfristiga placeringar

Moderbolagets kortfristiga innehav redovisas initialt till anskaffningsvärde och till det lägsta av anskaffningsvärde och verkligt värde på balansdagen. Vid värderingen tillämpas denna princip på portföljen som helhet, vilket innebär att orealiserade förluster avräknas mot orealiserade vinster.

## Skulder till kreditinstitut

Finansiella skulder redovisas till nominellt värde på likviddagen. Upplupen ränta periodiseras och redovisas i resultatet från finansiella poster.

## Derivatinstrument

Moderbolaget utnyttjar derivatinstrument för att täcka risker för valutakursförändringar och för att säkra exponering för ränterisker enligt fastställd policy. Värdeförändringarna i den säkrade transaktionen skall motverkas av säkringsinstrumentet.

Valutaterminskontrakt skyddar moderbolaget mot förändringar i valutakurser genom att fastställa den kurs till vilken en tillgång eller skuld i utländsk valuta kommer att realiseras. En ökning eller minskning av det belopp som krävs för att reglera tillgången/skulden kompenseras av en motsvarande värdeförändring av terminskontraktet. Dessa vinster och förluster kvittas därför och redovisas inte i de finansiella rapporterna.

Ränteswapavtal skyddar mot ränteändringar. Eventuella ränteskillnader som erhålls eller erläggs på grund av ränteswap, redovisas som intäkts- eller kostnadsränta periodiserad över avtalstiden.

Energiderivat utgörs av finansiella avtal som syftar till att prissäkra inköps- och försäljningsvolymerna för bränslen i värmeproduktionen, elförbrukning och elproduktion. Resultateffekter från derivaten redovisas i samma period som underliggande avtals leveransperioder.

## Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/skattefordringar sker till nominellt belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade. För poster som redovisas i resultaträkningen, redovisas även därmed sammanhängande skatteeffekter i resultaträkningen. Skatteeffekter av poster som redovisas direkt mot eget kapital, redovisas mot eget kapital.

Uppskjuten skatt beräknas enligt balansräkningsmetoden på alla temporära skillnader som uppkommer mellan redovisade och skattemässiga värden på tillgångar och skulder.

I resultaträkningen redovisas avsättning till respektive upplösning av obeskattade reserver under rubriken bokslutsdispositioner

## Varulager

Varulager värderas, med tillämpning av först-in först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och nettoförsäljningsvärdet på balansdagen. För homogena varugrupper tillämpas kollektiv värdering. Erforderligt avdrag för inkurans görs.

## Immateriella tillgångar

Som immateriella anläggningstillgångar redovisas dataprogram och ledningsrättigheter. Dessa tillgångar värderas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar och eventuella nedskrivningar.

## Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde med avdrag för avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Utgifter för förbättringar av tillgångars prestanda, utöver ursprunglig nivå, ökar tillgångens redovisade värde. Utgifter för reparation och underhåll redovisas löpande som kostnader.

För att bedöma eventuella nedskrivningsbehov används kassaflödesbaserade modeller där framtida diskonterade kassaflöden jämförs med redovisade värden.

Ränta på kapital som lånats för att finansiera uppförandet av en viss anläggning inräknas i tillgångens anskaffningsvärde till den del räntan hänför sig till uppförandeperioden.

Planenlig avskrivning påbörjas den månad då anläggningstillgångens tas i drift. Avskrivningen görs systematiskt och beräknas med hänsyn till anläggningstillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder.

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar.

Följande avskrivningsprocent per år tillämpas:

Ledningsrätter	1 %
Byggnader	2 – 5,0 %
Distributionsanläggningar	2 – 10,0 %
Maskiner och andra tekniska anläggningar	7 – 33,0 %
Styr – och reglerutrustningar, pumpar m. m	7 – 10,0 %
Inventarier, verktyg och installationer	10 – 33,0 %

## Leasing

Inga finansiella leasingavtal har tecknats under år 2018 eller tidigare.

## Andra avsättningar än avsättningar för pensioner

Andra avsättningar är åtaganden som är ovissa vad gäller förfallotider eller beloppens storlek. Avsättning sker för kända eller befarade risker, efter individuell prövning, för framtida miljöåtaganden förknippade med verksamheten.

## Koncernbidrag

Koncernbidrag som lämnas alternativ tas emot redovisas som bokslutsdisposition i resultaträkningen. Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot fritt eget kapital.

## Likvida medel

Moderbolagets likvida medel ingår i ett koncernkontoförhållande med Göteborgs Stad.

## Koncernföretag

Med koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborg Energi AB som moderföretag.

## Forskning och utveckling

Under år 2018 har inte några projekt vilka uppfyller kraven för aktivering identifierats varför samtliga utgifter för forskning och utveckling belastat rörelseresultatet.

## Statliga stöd

Statliga bidrag relaterade till resultatet har redovisats som en intäktspost i resultaträkningen. Dessa bidrag består främst av statliga stöd i form av utsläppsrätter. Villkor förknippade med i resultaträkningen redovisade statliga bidrag har uppfyllts. Statliga bidrag relaterade till investeringar i anläggningstillgångar redovisas som en reducering av värdet på de tillgångar som bidraget avser att täcka. Villkor förknippade med i balansräkningen redovisade statliga bidrag har uppfyllts.

## Prissättning av varor och tjänster inom koncernen och mellan rörelsegränar inom moderbolaget

Det interna redovisningssystemet med kodning av externa och interna affärshändelser har legat till grund för särredovisningen av fjärrvärmeverksamheten. För att ge fjärrvärmeverksamheten en rättvisande bild har vissa okodade gemensamma resultat – och balansposter fördelats.

Försäljning av värme och el samt inköp av bränslen, spillvärme, transitering av gas, anläggningar och tjänster, som drift – och underhåll av anläggningar, IT- tjänster, fastighetstjänster, administrativa tjänster, kundservice etc. baseras genomgående på avtalsförhållanden med kunder och leverantörer. Motparterna kan vara externa eller interna inom koncernen. Inköpen baseras på avtal, med olika avtalslängd, och är genomgående avtalade till marknadsanpassade priser på varan eller tjänsten.

# 2018 Årsrapport Fjärrvärme

## Göteborg Energi AB



## Förvaltningsberättelse

Förvaltningsberättelse (\*=obligatoriska uppgifter)

### **\*Allmänt om verksamheten:**

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794, avger härmed följande årsrapport över fjärrvärmeverksamheten i moderbolaget avseende räkenskapsåret 2018-01-01 – 2018-12-31.

Göteborg Energis fjärrvärme värmer 90 procent av flerbostadshusen i Göteborg, cirka 12 000 villor och otaliga industrier, kontor, affärer och andra offentliga byggnader. Nätet är 1 230 km långt och 89 procent av fjärrvärme kommer från återvunnen eller förnybar energi.

Fjärrvärmerna i Göteborg kommer främst från återvunnen energi. Göteborg Energi tillvararar bland annat spillvärme från raffinaderier i närområdet och återvunnen energi från avfallsförbränning. Göteborg Energi har 12 egna anläggningar för produktion av fjärrvärme varav tre kraftvärmeverk (Sävenäsverket, Rya kraftvärmeverk och Högsbo kraftvärmeverk).

Ett differentierat produktionssystem ger goda möjligheter till driftoptimering vilket bidrar till att priserbjudandet till kunderna kan hållas konkurrenskraftigt.

Sammansättningen av tillförd energi för producerad fjärrvärme var år 2018; Återvunnen energi 70 %, Förnyelsebar energi 19 %, Fossil energi 11 %.

Beskrivning av övriga verksamheter som bedrivs av företaget:

Göteborg Energi AB är Västsveriges ledande energiföretag. Göteborg Energi producerar, distribuerar och handlar med el, fjärrvärme, fjärrkyla och bio- och naturgas. Företaget erbjuder också tjänster inom data- och telekommunikation och energieffektivisering.

### **\*Ägarförhållanden:**

Göteborg Energi AB är helägt dotterföretag till Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888) som i sin tur ägs till 100 procent av Göteborgs Stad (organisationsnummer 212000-1355). Göteborg Energi bedriver energiproduktion och distribution främst av fjärrvärme och el i göteborgsområdet. I koncernens verksamhet ingår även elhandel, naturgashandel, fjärrkyla, energitjänster, stadsfiber, gasnät samt förnybar el och biogas som bidrar i omställningen till ett hållbart göteborgssamhälle.

### **\*Ägardirektiv och prissättningsfilosofi:**

Göteborg Energi har i uppdrag att bedriva produktion, distribution och handel inom energiområdet. Med hög leveranssäkerhet ska Göteborg Energi förse kunderna med prisvärda energiprodukter. Genom sitt ägande av företaget vill staden utveckla energiverksamheten och verka för arbetet mot ett hållbart Göteborgssamhälle.

Ambitionen från ägaren är att Göteborg Energi ska hålla lägre fjärrvärmepriser än riksgenomsnittet. Den nationella Nils Holgersson undersökningen visar att Göteborg har bland de lägsta priserna i landet och placerade sig 2018 på plats 21 av 290 avseende priser för el och nät. Motsvarande rapport för fjärrvärmepriserna visar att Göteborg hamnar på plats 27.

**\*Väsentliga händelser under och efter räkenskapsåret:**

Händelser av väsentlig betydelse för företaget som inträffat under räkenskapsåret eller efter dess slut:

- 2018 präglades av en ovanligt kall senvinter. Slutet av februari och mars medförde avsevärda ökningarna i leveransvolymerna jämfört med ett normalår. Trots den kalla senvintern utföll leveranserna totalt för 2018 under "normalåret" då resterande del av året utföll betydligt varmare än ett normalår. Leveransvolymerna minskade med cirka 6,6 procent (6,4 procent år 2017).
- Det kalla vädret i februari och mars, när lagernivåerna för gas börjat sjunka mot miniminivån, ledde till gaskris. Samtidigt uppstod också brist på biobränsle på grund av låga lager och problem med bärigheten i skogsmarkerna. Effekten under 2018 blev stigande bränslepriser. Resultateffekten har dock kunnat hanteras genom att även elpriset gått upp vilket gynnat kraftvärmen. Trots den besvärliga råvarusituationen har fjärrvärme levererats med hög leveranssäkerhet.
- Tillväxt och utbyggnad i Göteborg har lett till fortsatt efterfrågan på nya fjärrvärmeanslutningar under 2018.
- I ekonomiska termer utföll fjärrvärmeverksamheten 2018 i nivå med leveranserna, dvs något under budget.
- Under året har nyttjandegraden fjärrvärmeanläggningar uppgått till 90 % (90 %).
- Fjärrvärmen består till 70 % av återvunnen energi, 19 % förnyelsebar energi och 11 % fossil energi.
- Vi har gjort besparingar på våra anläggningar för fjärrvärmeproduktion motsvarande 2,0 GWh.
- I syfte att öka kundernas förtroende och ge dem en ökad förståelse för grunderna i prissättningen har Göteborg Energi sedan 2014 valt att vara medlem i "Prisdialogen". I korthet innebär medlemskapet i "Prisdialogen" att prissättningen sker i samråd med representanter för kunderna enligt en gemensamt beslutad prisändringsmodell. Samrådet för 2019 är inte genomfört men tidigare indikation kommer för 2019 innebära att Göteborg Energi AB bibehåller en prisvärd och stabil prisutveckling på fjärrvärme och kommer föreslå en prishöjning med mellan +1,0 % och +3,0 %.

- Kommunfullmäktige beslutade den 22 februari 2018 att ge Göteborgs Stadshus AB och Göteborg Energi AB i uppdrag att konsekvenser och kostnader för en avveckling av Rosenlundsverket. En utredning har genomförts under 2018 och resultatet är tillställt Göteborgs Stadshus AB och kommunfullmäktige i Göteborg.
- Som ett led i utfasningen av fossila bränslen ur fjärrvärmesystemet har under 2018 byggnation påbörjats av en ny ackumulatortank i anslutning till Rya Kraftvärmeverk i energihamnen på Hisingen. När efterfrågan på värme är lägre så lagrar vi värme i tanken vilken sedan används när efterfrågan är högre vilket gör att vi inte behöver använda fossila spetsanläggningar i lika hög grad. Ackumulatortanken skapar också en stabilitet i fjärrvärmesystemet vilket minskar risken för störningar i våra leveranser till kunderna. Ackumulatortanken kommer att ha en maximal kapacitet på 1000 MWh. Det innebär att ackumulatortanken fulladdad kan leverera sin maximala effekt på 130 MW i cirka sju timmar. Tanken kommer att bli 55 meter hög med en diameter på 23 meter och planen är att den ska tas i drift i november 2019. Totalt handlar det om en investering på 150 miljoner kronor.

**\*Egna aktier:**

Verksamheten äger inga egna aktier.

**\*Flerårsöversikt:**

Se årsredovisning.

**\*Resultatdisposition**

Styrelsen föreslår att vinstmedlen 97 189 tkr disponeras enligt följande:

Balanseras i ny räkning	<u>97 189</u>
Summa	97 189

**\*Byte av redovisningsprincip:**

Se årsredovisning.

**\*Miljöinformation**

Göteborg Energi identifierar och utvärderar kontinuerligt sin miljöpåverkan. De mest betydande miljöaspekterna för fjärrvärmeverksamheten är;

- Förbrukning av naturresurser i form av bränslen
- Utsläpp till luft från förbränning i produktionsanläggningar (främst i form av koldioxid, kväveoxider och stoft)
- Transporter
- Energiförbrukning i produktion

Fjärrvärmeverksamheten inom Göteborg Energi bedriver anmälnings- och/eller tillståndspliktig verksamhet enligt miljöbalken. Miljörapport för varje enskild anläggning finns tillgänglig på [www.goteborgenergi.se](http://www.goteborgenergi.se)

Under 2018 rapporterades totalt 29 incidenter som påverkade eller kunde ha påverkat miljön och/eller miljöarbetet. Under året var Göteborg Energi inte föremål

för något åtal gällande miljöbrott. De incidenter som påverkar miljön rapporteras omgående till tillsynsmyndigheten (Miljö- och klimatnämnden i Göteborg).

Fokus för miljöarbetet har under senare år legat på att minska utsläppen av koldioxid och andra växthusgaser samt att fasa ut farliga kemiska ämnen. Utsläpp till luft regleras i lagstiftningen och följs upp via nyckeltal;

<b>Totala direkta utsläpp till luft</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>2015</b>	<b>2014</b>
Svavel, ton	5	9	4	8	3,5
Kväveoxider, ton	161	142	140	138	123
Koldioxid fossil, kton	233	137	325	144	135
Stoft, ton	2	3	3	4	1,2

Nyckeltalen avser el och värmeproduktion. Genom att elproduktionen i Rya kraftvärmeverk ersätter kolkondensdrift i Europa, så leder det till att globala utsläppen av koldioxid minskar.

#### **\*Förväntningar avseende den framtida utvecklingen:**

Den omfattande nybyggnationen som planeras i centrala Göteborg kommer på sikt att medföra en ökad efterfrågan på fjärrvärmeanslutningar. Värmebehovet är dock betydligt mindre i ett nybyggt hus jämfört med befintligt bestånd vilket kommer att medföra lägre volymer per kvadratmeter i fjärrvärmerörelsen. Till detta kommer att energieffektivisering är en stark trend på marknaden och förväntas minska efterfrågan på fjärrvärme.

Under början av 2019 presenterades ett nytt skatteförslag på kraftvärme av regeringen. Idag betalar Göteborg Energi 11 % av koldioxidskatten (netto) och 30 % av energiskatten på värmeproduktionsdelen för sina fossila kraftvärmeanläggningar. Finansdepartementets förslag är att slopa energiskatten och att CO<sub>2</sub>-skatten minskas till samma nivå som för hetvattenproduktion, dvs. 91 % av full CO<sub>2</sub>-skatt. Beslut om införande togs av riksdagen om vårbudgeten i april 2019 med ikraftträdande av den nya skatten från och med den 1 augusti 2019. I det korta perspektivet visar fjärrvärmen på fortsatt god konkurrenskraft i förhållande till alternativa energikällor men den nya kraftvärmebeskattningen kommer att försämra resultatet med betydande belopp.

Västsvenska paketet kommer att ha stor påverkan på produkten under de kommande åren. Dels i form av omläggningar av fjärrvärmeledningar men det påverkar även vår långsiktiga planering av fjärrvärmenätet. Vi kommer att arbeta på ett effektivt sätt med att säkerställa fjärrvärmens intressen i samband med Västsvenska paketet och att vi kan leverera fjärrvärme utan att kunderna påverkas under genomförandet.

#### **\*Övriga upplysningar:**

Inget.

## Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar (tkr)						
(NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	771 827	8 276 214	12 370	515 997	9 576 408
Inköp (ej fusionerade övervärden)	NO120	0	0	0	379 604	379 604
Försäljningar/utrangeringar	NO130	-813	-100 938	0	0	-101 751
Omklassificeringar (ej fusionerade övervärden)	NO140	28 157	231 482	569	-261 763	-1 555
<b>Utgående ackumulerade anskaffningsvärden</b>	<b>NO150</b>	<b>799 171</b>	<b>8 406 758</b>	<b>12 939</b>	<b>633 838</b>	<b>9 852 706</b>
Ingående avskrivningar	NO210	-356 814	-4 422 751	-12 273	0	-4 791 838
Inköp, avskrivning	NO211	0	0	0	0	0
Försäljningar/utrangeringar	NO220	381	90 547	0	0	90 928
Omklassificeringar	NO230	0	-115	-164	0	-279
Årets avskrivningar	NO240	-27 546	-236 097	-111	0	-263 754
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>NO250</b>	<b>-383 979</b>	<b>-4 568 416</b>	<b>-12 548</b>	<b>0</b>	<b>-4 964 943</b>
Ingående nedskrivningar	NO410	-17 371	-120 583	0	0	-137 954
Försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansvärde)</b>	<b>NO460</b>	<b>-17 371</b>	<b>-120 583</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-137 954</b>
<b>Utgående planenligt restvärde</b>	<b>NO500</b>	<b>397 821</b>	<b>3 717 759</b>	<b>391</b>	<b>633 838</b>	<b>4 749 809</b>

## Anläggningstillgångar specifikation

Anläggningskategori materiella anläggningstillg.		Anskaffnings- värde					Aktavs- krävningar enligt plan	Planenligt restvärde
		Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggning ar och förskott avs.materiella AT	Summa		
Värmeproduktionsanläggningar	NO5000	229 163	1 072 928	0	109 613	1 411 704	-872 722	538 982
Kraftvärmeproduktionsanläggningar	NO50100	499 146	2 382 316	0	235 833	3 117 295	-1 706 167	1 411 128
Distributionsanläggningar	NO5020	56 996	4 875 086	0	281 269	5 213 351	-2 442 925	2 770 426
Övrigt (ska specificeras)		0	0	0	0	0	0	0
Övrig teknisk utrustning	NO5030	13 865	76 427	12 939	7 123	110 354	-81 081	29 273
	NO5040							
	NO5050							
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>	<b>NO50600</b>	<b>799 170</b>	<b>8 406 757</b>	<b>12 939</b>	<b>633 838</b>	<b>9 852 704</b>	<b>-5 102 895</b>	<b>4 749 809</b>



**Byggnadsår distr. anl.**

Byggnadsår distributionsanläggningar		Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd	Procent av total ledningslängd
År		2018	2017	2016	2015	2014
1950-talet eller tidigare	AL001	2	1	1	2	2
1960-talet	AL002	9	8	8	8	8
1970-talet	AL003	9	9	9	10	10
1980-talet	AL004	17	19	19	18	18
1990-talet	AL005	13	14	14	13	13
2000-talet	AL006	39	40	40	41	42
2010-talet	AL007	11	9	9	8	7
<b>Summa</b>	<b>AL000</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## Not Resultaträkning

Specifikation till Resultaträkningen				
Nettoomsättning (tkr)		2018	2017	2016
Intäkter fjärrvärmeförsäljning för uppvärmning	RR7131	2 266 819	2 093 675	2 261 817
Intäkter el (som producerats i kraftvärmeverk)	RR7132	199 712	89 140	202 109
Intäkter anslutningsavgifter	RR7133	38 387	29 422	38 422
Intäkter elcertifikat	RR7134	4 877	0	0
Intäkter utsläppsätter	RR7135	11 589	8 253	4 641
Övrigt (ska specificeras)				
Övriga energitjänster	RR7115	3 783	3 821	3 842
Fakturerade kostnader	RR7117	292	879	0
Rörelsens sidointäkter	RR7119	5 067	1 755	1 827
Summa övrigt	RR7130	0	6 455	5 669
<b>Total nettoomsättning</b>	<b>RR7110</b>	<b>2 530 526</b>	<b>2 226 945</b>	<b>2 512 658</b>



## Resultaträkning

Resultaträkning (tkr)			2018	2017	2016
Total netto omsättning		RR7110	2 530 526	2 226 945	2 512 658
Förändring av varulager		RR71120	0	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	0	0	0
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	39 528	3 329	7 025
<b>Summa intäkter</b>		<b>RR71160</b>	<b>2 570 054</b>	<b>2 230 274</b>	<b>2 519 683</b>
Rörelsens kostnader ange med minustecken:					
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-1 142 942	-931 639	-936 469
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-647 830	-599 107	-589 579
Personalkostnader	4, 5	RR73140	-138	-39	-141
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-264 232	-258 149	-259 027
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	0	0	0
<b>Summa kostnader</b>		<b>RR73190</b>	<b>-2 055 142</b>	<b>-1 788 934</b>	<b>-1 785 216</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>RR74000</b>	<b>514 912</b>	<b>441 340</b>	<b>734 467</b>
Resultat från finansiella investeringar			0		
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	RR75110	0	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	RR75120	0	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		RR75130	0	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande intäkter (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)	7	RR75140	923	2 103	1 615
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0	0
Räntekostnader och liknande kostnader (med särskild uppgift om kostnader avseende koncernföretag)	8	RR75150	-24 161	-29 530	-34 911

Resultat efter finansiella poster		RR76000	491 674	413 913	701 171
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0	0
Bokslutsdispositioner (+/-)	9	RR77130	-491 674	-413 913	-701 171
Skatt på årets resultat	10	RR77140	3 669	2 442	2 397
Övriga skatter		RR77150	0	0	0
Årets resultat		RR78000	3 669	2 442	2 397

## Balansräkning Tillgångar

TILLGÅNGAR (Br)			2018-12-31	2017-12-31
Tecknat men ej inbetalt kapital		BR71100	0	0
Immateriella anläggningstillgångar				
Balanserade utgifter för forsknings- och utvecklingsarbeten och liknande arbeten		BR71211	0	359
Koncessioner, patent, licenser, varumärken samt liknande rättigheter		BR71212	0	0
Hyresrätter och liknande rättigheter	15	BR71213	3 822	3 868
Goodwill		BR71214	0	0
Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar		BR71215	0	0
<b>Summa immateriella anläggningstillgångar</b>		<b>BR71210</b>	<b>3 822</b>	<b>4 227</b>
Materiella anläggningstillgångar				
Byggnader och mark		NO500	397 821	397 641
Inventarier, verktyg och installation		NO5002	391	97
Maskiner och andra tekniska anläggningar		NO5001	3 717 759	3 732 880
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT		NO5003	633 838	515 997
<b>Summa materiella anläggningstillgångar</b>		<b>BR71220</b>	<b>4 749 809</b>	<b>4 646 615</b>
Finansiella anläggningstillgångar				
Andelar i koncernföretag		BR71231	0	0
Fordringar hos koncernföretag		BR71232	0	0
Andelar i intresseföretag		BR71233	0	0
Fordringar hos intresseföretag		BR71234	0	0
Andra långfristiga värdepappersinnehav		BR71235	0	0
Lån till delägare eller till delägare närstående		BR71236	0	0
Andra långfristiga fordringar		BR71237	58 140	61 200
<b>Summa finansiella anläggningstillgångar</b>		<b>BR71230</b>	<b>58 140</b>	<b>61 200</b>
<b>Summa anläggningstillgångar</b>		<b>BR71200</b>	<b>4 811 771</b>	<b>4 712 042</b>
Varulager mm				
Råvaror och förnödenheter		BR71311	153 294	103 811
Varor under tillverkning		BR71312	0	0
Färdiga varor och handelsvaror		BR71313	0	0
Pågående arbete för annans räkning		BR71314	0	0
Förskott till leverantör		BR71315	0	0
<b>Summa varulager mm</b>		<b>BR71310</b>	<b>153 294</b>	<b>103 811</b>
Kortfristiga fordringar				
Kundfordringar		BR71321	271 372	277 984
Fordringar hos koncernföretag		BR71322	0	0
Fordringar hos intresseföretag		BR71323	0	0
Övriga fordringar		BR71324	3 060	3 060
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11	BR71325	332 154	355 611

Ej fördelningsbara tillgångar	BR71326	0	0
<b>Summa kortfristiga fordringar</b>	<b>BR71320</b>	<b>606 586</b>	<b>636 655</b>
Kortfristiga placeringar			
Andelar i koncernföretag	BR71331	0	0
Övriga kortfristiga placeringar	BR71333	0	0
<b>Summa kortfristiga placeringar</b>	<b>BR71330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Kassa och bank	BR71340	60 882	28 690
<b>Summa omsättningstillgångar</b>	<b>BR71300</b>	<b>820 762</b>	<b>769 156</b>
<b>Summa tillgångar</b>	<b>BR71000</b>	<b>5 632 533</b>	<b>5 481 198</b>

## Balansräkning Ek och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr)			2018-12-31	2017-12-31
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	150 000	150 000
Överkursfond		BR72112		
Uppskrivningsfond		BR72113		
Reservfond		BR72115	37 500	37 500
<b>Summa bundet eget kapital</b>	<b>12</b>	<b>BR72110</b>	<b>187 500</b>	<b>187 500</b>
Fritt eget kapital				
Balanserad vinst eller förlust		BR72121	93 520	91 078
Årets resultat		RR78000	3 669	2 442
<b>Summa fritt eget kapital</b>	<b>12</b>	<b>BR72120</b>	<b>97 189</b>	<b>93 520</b>
<b>Eget kapital</b>	<b>12</b>	<b>BR72100</b>	<b>284 689</b>	<b>281 020</b>
<b>Obeskattade reserver</b>		<b>BR72200</b>	<b>3 375 901</b>	<b>3 036 311</b>
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	0	0
Avsättning för skatter		BR72312	21 567	25 236
Övriga avsättningar		BR72313	6 897	9 074
<b>Summa avsättningar</b>		<b>BR72300</b>	<b>28 464</b>	<b>34 310</b>
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga långfristiga skulder	13	BR72415	536 904	715 872
<b>Summa långfristiga skulder</b>		<b>BR72400</b>	<b>536 904</b>	<b>715 872</b>
Kortfristiga skulder				
Skulder till kreditinstitut		BR72511	178 968	181 719
Förskott från kunder		BR72512	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	128 513	87 845
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	902 596	969 595
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	40 592	34 480
Uppplupna kostnader och förutbetalda intäkter	14	BR72519	155 906	140 046
Ej fördelningsbara skulder		BR72520	0	0

Summa kortfristiga skulder		BR72500	1 406 575	1 413 685
Summa eget kapital och skulder		BR72000	5 632 533	5 481 198
POSTER INOM LINJEN		BR72600	0	0
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
Ställda säkerheter		BR72610	0	0
Ansvarsförbindelser		BR72620	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:				
Summa tillgångar		BR71000	5 632 533	5 481 198
Avgår justerade skulder		BR75200	-2 714 641	-2 794 017
Tillkommer räntebärande skulder		BR75300	715 872	897 591
<b>SYSSELSATT KAPITAL</b>		<b>BR75000</b>	<b>3 633 764</b>	<b>3 584 772</b>

## Kassaflödesanalys

Kassaflödesanalys (tkr)	2018	2017
<b>Den löpande verksamheten</b>		
Resultat efter finansiella poster	491 674	413 913
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet, m.m.	258 514	253 651
Betalad skatt	-	3
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital</b>	<b>750 188</b>	<b>667 567</b>
Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital		
Ökning(-)/Minskning(+) av varulager	-49 483	33 650
Ökning(-)/Minskning(+) av rörelsefordringar	30 069	44 340
Ökning(+)/Minskning(-) av rörelseskulder	-4 359	100 339
<b>Kassaflöde från den löpande verksamheten</b>	<b>726 415</b>	<b>845 896</b>
<b>Investeringsverksamheten</b>		
Lämnade aktieägartillskott		
Förvärv av dotterföretag		
Försäljning av dotterföretag		
Förvärv av rörelsegren		
Försäljning av rörelsegren		
Förvärv av immateriella anläggningstillgångar		
Försäljning av immateriella anläggningstillgångar		
Förvärv av materiella anläggningstillgångar	-379 604	-293 302
Försäljning av materiella anläggningstillgångar	16 124	-
Investeringar i finansiella tillgångar		
Avyttring/minskning av finansiella tillgångar	3 060	3 060
<b>Kassaflöde från investeringsverksamheten</b>	<b>-360 420</b>	<b>-290 242</b>
<b>Finansieringsverksamheten</b>		
Nyemission		
Erhållna aktieägartillskott		
Återköp av egna aktier		
Överlåtelse av egna aktier		
Upptagna lån		
Amortering av låneskulder	-181 719	-178 962
Utbetald utdelning		
Erhållna koncernbidrag		
Lämnade koncernbidrag	-152 084	-381 834
<b>Kassaflöde från finansieringsverksamheten</b>	<b>-333 803</b>	<b>-560 796</b>

Årets kassaflöde	32 192	-5 142
Likvida medel vid årets början	28 690	33 832
Kursdifferens i likvida medel	0	0
Likvida medel vid årets slut	60 882	28 690
Justeringar för poster som inte ingår i kassaflödet m.m.		
Av- och nedskrivningar	264 232	258 149
Realisationsresultat vid avyttring av anläggningstillgångar	-3 541	-4 498
Avsättningar till pensioner		
Övriga avsättningar	-2 177	-
Orealiserade valutakursdifferenser		
Andra likviditetspåverkande poster		
Summa poster som inte ingår i kassaflödet	258 514	253 651



## Särskild rapport

	Särskild rapport		2018	2017	2016	2015	2014
1.	Leverans av värme för uppvärmning (MWh)						
1.1	Levererad värme inom koncernen (MWh)	FV12	203 366	371 125	380 983	347 000	322 000
1.2	Levererad värme till intresseföretag (MWh)	FV13	0	51 982	50 357	50 000	
1.3	Levererad värme inom den juridiska personen (MWh)	FV14	122 139	118 625	143 792	140 000	194 000
1.4	Levererad värme externt (MWh)	FV15	3 331 937	3 611 653	3 133 021	2 952 729	3 373 000
	<b>Totalt levererad värme exkl. värmeförluster i nätet</b>	<b>FV10</b>	<b>3 657 442</b>	<b>4 153 385</b>	<b>3 708 153</b>	<b>3 489 729</b>	<b>3 889 000</b>
2.	Leverans av el som ingår i fjärrvärmeverksamheten (MWh)						
2.1	Levererad el inom koncernen (MWh)	FV22	670 666	371 125	380 983	347 000	282 000
2.2	Levererad el till intresseföretag (MWh)	FV23	0	51 982	50 357	50 000	0
2.3	Levererad el inom den juridiska personen (MWh)	FV24	0	118 625	143 792	140 000	0
2.4	Levererad el externt (MWh)	FV25	0		0	0	0
	<b>Totalt levererad el</b>	<b>FV20</b>	<b>670 666</b>	<b>541 732</b>	<b>575 132</b>	<b>537 000</b>	<b>282 000</b>

## Redovisnings- och värderingsprinciper

Tillägsupplysningar
*Redovisnings- och värderingsprinciper
Bifogas separat pga utrymmesskäl
*Avskrivningsprinciper
Bifogas separat pga utrymmesskäl
*Beskrivning av de principer som använts för att till fjärrvärmeverksamheten fördela intäkter och kostnader samt tillgångar och skulder m.m.
Bifogas separat pga utrymmesskäl
Övriga upplysningar
Bifogas separat pga utrymmesskäl

## Not - Leasing

Leasing		
Beskrivning av väsentliga leasingavtal av materiella anläggningstillgångar som leasingtagaren har ingått		
Redovisat värde per balansdagen för varje tillgångsslag (tkr)		
Specificera:		
<b>Totalt</b>		
Variabla avgifter som ingår i periodens resultat (tkr)		
Specificera:		
<b>Totalt</b>		

## Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning		2018	2017
<b>1. Övriga rörelseintäkter (tkr)</b>			
Hysesintäkt lokal, hysesintäkt lokal ej moms	TU711513	743	356
Reavinst vid försäljning av anläggningstillgångar	TU711523	3 541	0
Reavinst vid försäljning av utsläppsrätter och elcertifikat	TU711523	21 002	0
Försäkringsersättningar	TU711533	14 242	0
Övrigt	TU711533	0	2 973
	TU711543	0	0
<b>Totalt</b>		<b>39 528</b>	<b>3 329</b>
<b>2. Övriga rörelsekostnader (tkr)</b>			
Specificera:	TU731343		
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
<b>Totalt</b>			
<b>3. Övriga externa kostnader (tkr)</b>			
Specificera:			
Drift - och underhållsavtal	TU731383	-299 430	-300 302
Annonsering	TU731384	-65 130	-59 072
Administration - och stabskostnader	TU731385	-65 130	-59 283
Övrigt	TU731386	-218 140	-180 450
<b>Totalt</b>		<b>-647 830</b>	<b>-599 107</b>

## Tilläggsupplysningar 4-7

Noter till resultaträkning		2018	2017
<b>4. Medelantal anställda</b>			
Män	TU731413		
Kvinnor	TU731423		
<b>Totalt</b>	<b>TU731403</b>		
<b>5. Löner, andra ersättningar och sociala kostnader (tkr)</b>			
Styrelse och VD	TU731443		
Övriga anställda	TU731453		
<b>Totalt</b>	<b>TU731463</b>		
Sociala kostnader	TU731473		
varav pensionskostnad	TU731483		
varav pensionskostnad för styrelse och VD	TU731493		
<b>Totalt löner och sociala kostnader</b>	<b>TU731433</b>		
Övriga personalkostnader	TU731455		
<b>Totala personalkostnader</b>	<b>TU731434</b>		
<b>6. Resultat från andelar i koncernföretag och/eller intresseföretag (tkr)</b>			
Utdelning	TU751113		
Realisationsresultat vid avyttring av andelar	TU751123		
Nedskrivningar	TU751133		
Återförda nedskrivningar	TU751143		
Övrigt	TU751153		
<b>Totalt</b>	<b>TU751103</b>		
<b>7. Ränteintäkter och liknande resultatposter (tkr)</b>			
Ränteintäkter från koncernföretag	TU751413		
Övriga ränteintäkter	TU751423	923	2 103
Övrigt	TU751433	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>923</b>	<b>2 103</b>

## Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning		2018	2017
<b>8. Räntekostnader och liknande resultatposter (tkr)</b>			
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513		
Övriga räntekostnader	TU751523	-24 161	-29 530
Övrigt	TU751533		
<b>Totalt</b>	<b>TU751103</b>	<b>-24 161</b>	<b>-29 530</b>
<b>9. Bokslutsdispositioner (tkr)</b>			
Förändring av periodiseringsfond	TU771313		
Skillnad mellan bokförd avskrivning och avskrivning enligt plan	TU771323	-339 590	-32 079
Koncernbidrag	TU771333	-152 084	-381 834
Övriga bokslutsdispositioner	TU771343		
<b>Totalt</b>	<b>TU771303</b>	<b>-491 674</b>	<b>-413 913</b>
<b>10. Skatt på årets resultat (tkr)</b>			
Aktuell skatt för året	TU771413	0	-3
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423		
Uppskjuten skatt	TU771433	3 669	2 445
Övrigt	TU771443		
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>3 669</b>	<b>2 442</b>

## Tilläggsupplysning 11

Noter till Balansräkning		2018	2017
<b>11. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)</b>			
Upplupna intäkter nätavgifter/ fjärrvärmeförsäljning	TU713263	322 863	314 294
Övriga interimsposter	TU713293	9 291	41 317
<b>Totalt</b>		<b>332 154</b>	<b>355 611</b>

## Tilläggsupplysning 12

Noter till Balansräkning							
<b>12. Förändring av eget kapital (tkr)</b>	Aktiekapital	Uppskrivningsfond	Reservfond	Överkursfond	Balanserat resultat	Årets resultat	Totalt eget kapital
Belopp vid årets ingång	150 000		37 500		91 078	2 442	281 020
Resultatdisposition enligt bolagsstämman:							
Utdelning							
Balanseras i ny räkning					2 442	-2 442	
Fondemission							
Nyemission							
Avskrivning Resp. försäljning av uppskriven tillgång							
Årets resultat						3 669	3 669
Belopp vid periodens utgång	150 000	0	37 500	0	93 520	3 669	284 689

## Tilläggsupplysningar 13-14

Noter till balansräkning		2018	2017
<b>13. Långfristiga skulder (tkr)</b>			
Förfallotidpunkt 1-5 från balansdagen	UT724163	536 904	715 872
Förfallotidpunkt senare än fem år från balansdagen	UT724173	0	0
<b>Totalt</b>	<b>UT724153</b>	<b>536 904</b>	<b>715 872</b>
<b>14. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)</b>			
Förutbetalda intäkter nätavgift	TU725194	0	0
Övriga interimsposter	TU7251963	155 906	140 046
<b>Totalt</b>	<b>TU725193</b>	<b>155 906</b>	<b>140 046</b>

## Tilläggsupplysning 15

Noter till resultat - eller Balansräkning		2018	2017
<b>15. Övriga upplysningar</b>			
Immateriella anläggningstillgångar	TU727013	3 822	4 227
<b>Totalt</b>		<b>3 822</b>	<b>4 227</b>

## Underskrifter

Göteborg den	
Alf Engqvist VD och koncernchef	Jan Hallberg Styrelseordförande
Mats Rahmberg 1:e vice ordförande	Elisabeth Undén 2:e vice ordförande
Johan Gente	Matthias J Henriksson
Ellinor Karlsson	Yvonne Staberg
Gunnar Westerling	Per Anders Örtendahl