

Göteborg Energi Nät AB

Årsredovisning 2015

Innehåll

| | |
|--|----|
| Förvaltningsberättelse | 3 |
| Finansiella rapporter | 8 |
| Resultaträkningar | 8 |
| Balansräkningar | 9 |
| Rapport över förändring i eget kapital | 11 |
| Kassaflödesanalyser | 12 |
| Noter | 13 |
| Revisionsberättelse | 21 |
| Granskningsrapport | 22 |

Om inte särskilt anges, redovisas alla belopp i tusentals kronor (tkr).
Uppgifter inom parentes avser föregående år.

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Göteborg Energi Nät AB, organisationsnummer 556379-2729 med säte i Göteborg, avger härmed årsredovisning för räkenskapsåret 2015-01-01 – 2015-12-31. Göteborg Energi Nät AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794), som i sin tur ägs av Göteborgs Stadshus AB (organisations-nummer 556537-0888).

Information om verksamheten

Företaget bedriver elnätsverksamhet inom sitt koncessionsområde genom att ställa elektriska starkströmsledningar till förfogande för överföring av ström. Till verksamheten hör också projektering, byggande och underhåll av ledningar, ställverk och transformatorer, anslutning av elektriska anläggningar, mätning av överförd effekt och energi samt annan verksamhet som behövs för att överföra ström på det elektriska nätet.

Företaget äger elanläggningar inom företagets nätkoncessionsområde och har cirka 258 000 nätavtal.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nätverksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats företaget. Koncessioner har erhållits för de linjer och områden där elnätsverksamhet bedrivs och Energimarknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

Styrelsen och verkställande direktören bedömer att verksamheten är i linje med kommunens ändamål med ägandet och att företaget har följt de principer som framgår av 3 § i bolagsordningen.

Väsentliga händelser under året

Leveransen till kunderna har varit stabil och medelavbrottstiden per kund (SAIDI-minuter) blev 26 minuter vilket är mer än föregående år. Att avbrottstiden blev högre beror på två stora störningar. I början av året medförde stormen Egon att cirka 1 400 kunder blev berörda av ett avbrott. Av dessa hade cirka 500 stycken ett längre avbrott än 12 timmar vilket innebar att de var berättigade till avbrottsersättning. Stormen bidrog med 2,5 SAIDI-minuter. Den andra stora händelsen var när cirka 55 000 kunder drabbades av ett 45 minuter långt avbrott i juli månad. Avbrottet berodde på ett fel orsakat av åska i det överliggande nätet och totalt bidrog händelsen med knappt 9 SAIDI-minuter.

Företaget har fortsatt att förstärka leverans- och personssäkerheten i anläggningarna. Framförallt har detta skett genom en uppgradering av ställverk och transformatorer i station K7. Projektet innebär ett utbyte av befintligt 50 kV-ställverk mot ett gasisolerat 130 kV-

ställverk, samt utbyte av stationens fem befintliga transformatorer mot tre stycken nya 130/10 kV transformatorer. Projektet beräknas vara klart i början av 2016. Av person- och leveranssäkerhetsskäl har företaget även uppgraderat ett 10 kV ställverk i station K9.

Styrelsen har fattat beslut om att fortsätta arbetet med att förstärka leverans- och personsäkerheten genom en ombyggnad av ytterligare två stationer som under 2016 kommer att konverteras från 50 kV till 130 kV. Beslutet är ett viktigt steg på väg mot att helt bygga bort företagets befintliga 50 kV nät.

Samtidigt som förstärkningar och reinvesteringar sker i elnätet fortsätter företaget med att utveckla nätet genom fjärrstyrning, automation och integrering av IT-system vilket har som mål att förkorta avbrottstiderna. Under 2016 kommer en IT-integration att stå klar som förväntas förkorta avbrottstiderna ytterligare, möjliggöra snabbare information till kunderna och höja kvalitén i processerna.

Företaget har också arbetat med att förstärka kundupplevelsen genom en utveckling av olika kontaktytor med kunden. Konkret innebär det att företaget har lanserat en ny tjänst för avbrottsinformation. Tjänsten innebär att kunderna kan få en avbrottsavisering via SMS och/eller E-post både vid driftstörningar och planerade avbrott. I syfte att förenkla för kunderna men främst för elinstallatörerna har också en ny tjänst för anslutningsärenden lanserats. Tjänsten innebär att elinstallatörerna kan lämna uppgifter direkt via ett webbgränssnitt och även följa ärendets status fortlöpande.

Under 2014 fattade styrelsen ett beslut om att inleda en förvärvsprocess av Sörred Energis elnät. Utredning pågår för att avgöra huruvida det aktuella nätet är koncessionspliktigt eller inte.

Vid organisationsjusteringen 2014 övertog företaget ett antal avtal rörande elkrafttjänster från moderföretaget. Företaget har sedan dess genomfört en utredning om dessa tjänster är något som företaget ska fortsätta att erbjuda. Styrelsen fattade därför ett inriktningsbeslut om att företaget ska sluta utföra merparten av dessa tjänster, men att befintliga avtal ska slutföras. Företaget avser därför att sluta med att marknadsföra tjänsterna och inte heller teckna några nya avtal med inledning 2016.

Ledningsgruppen har som ambition att höja säkerheten kring bolagets anläggningar. Som ett led i detta arbete fattades ett beslut om att säkerhetsklassificera samtliga befattningar inom företaget.

I samband med att elmarknaden ombildades 1996 överfördes elnätsverksamheten från moderföretaget till bokfört värde. Samtliga fastigheter, byggnader, byggnadstillbehör och inventarier kunde inte överföras beroende på att en avstyckning av fyra fastigheter först måste ske. I avvaktan på detta har därför tillgångarna hyrts från moderföretaget. År 2002 förvärvades den första fastigheten då en avstyckning hade genomförts. Återstående tillgångar har förvärvats under räkenskapsåret innebärande att ytterligare en fastighet har köpts samt att resterande tillgångar såsom byggnader,

byggnadstillbehör och inventarier har förvärvat separat. Dessa tillgångarna kommer att skyddas genom ledningsrätt då det inte har gått att få till en enkel och effektiv avstyckning av berörda fastigheter. Den sammanlagda köpeskillingen uppgick till 3,6 mkr vilket motsvaras av moderföretagets bokförda värden vid tiden för överlåtelsen.

Energimarknadsinspektionen (Ei) har i mitten av oktober 2015 meddelat sitt beslut om företagets intäktsram för perioden 2016 – 2019. Beslutet medför en sänkning av tillåten intäkt på 4 547 mkr i förhållande till ansökt ram till 4 692 mkr. Den huvudsakliga orsaken till att beslutad intäktsram blev lägre än ansökt är att Ei:s beslut är baserat på en av Ei fastställd kalkylränta enligt WACC-metoden på 4,53 procent (realt före skatt). Företagets ansökan om intäktsram är baserad på en kalkylränta på 6,19 procent. För perioden 2016-2019 täcker beslutad intäktsram tillsammans med förväntat överskott från perioden 2012-2015 väl det intäktsbehov som finns. På sikt kommer kalkylräntan i stort motsvara möjlig avkastning. För att upprätthålla denna nivå krävs att reinvesteringar och investeringar görs i näten och att dessa görs på ett effektivt sätt samt att fortsatta kostnadseffektiviseringar görs. Att välja bort investeringar och reinvesteringar löser inte problematiken på sikt eftersom intäktsramarna då kommer att minska. Enligt uppfattning hos såväl expertis i branschen som inom bolaget föreligger det fel och brister i den av Ei fastställda kalkylräntan – särskilt vad avser den riskfria räntan. Företaget har därför, i likhet med cirka 80 andra elnätsföretag i landet, valt att överklaga beslutad intäktsram i den del som avser kalkylräntan för perioden 2016-2019.

Fastställande av avgifter för nättjänster

Fastställande av avgifter för företagets nättjänster ska ske utifrån kravet på kostnadsriktighet i den bemärkelsen att varje kundkategori ska betala en avgift som motsvarar de kostnader den föranleder. Det är däremot inte tillåtet att differentiera avgifterna inom ett nätområde med hänsyn till var inom området uttaget av el sker. Merparten av kostnaderna för nätet är beroende av den kapacitet i form av överförd effekt som ställs till kundernas förfogande. Kostnaderna för nätets överföringsförluster är energiberoende medan den kostnadsdel som avser mätning och debitering i stort sett är oberoende av elanvändningen.

Vid en jämförelse med andra elnätsföretag har företaget totalt sett låga avgifter. Under 2015 gjordes en avgiftshöjning på 2 procent. Styrelsen beslutade också om en genomsnittlig höjning på 2 procent för 2016. Prisjusteringen sker utifrån företagets beslutade prissättningsstrategi.

Den långsiktiga målsättningen är att samtliga kunder ska ha effekt som en avgiftskomponent i tariffen.

Väsentliga händelser efter årets utgång

Inga händelser har inträffat efter räkenskapsårets utgång före undertecknandet av denna årsredovisning som är att beteckna såsom väsentliga.

Förväntad framtida utveckling

Dagens och framtidens samhälle förväntar sig en hög tillgänglighet avseende överföring av el. Samtidigt lever vi med ett åldrande elnät som med tiden kommer att behöva förnyas. Ett åldrande elnät innebär sannolikt att antal fel kommer att öka och företaget behöver därför förbereda sig för stora reinvesteringar i framtiden.

Under året har elpriset varit fortsatt lågt. Tillgången på olja har ökat genom nya utvinningsmetoder samtidigt som efterfrågan är relativt svag vilket sätter förutsättningarna för energimarknaden. Året har också varit varmt samtidigt som tillgången i det nationella elproduktionssystemet varit god. För företaget innebär detta bland annat lägre kostnader för elnätsförluster.

Intresset för småskalig elproduktion har fortsatt att öka och företaget märker också av en ökning i installationen av småskalig elproduktion. Dock är volymerna ännu små och påverkar företaget i väldigt liten utsträckning såväl finansiellt som tekniskt.

Det planeras för många stora infrastrukturprojekt som kommer att pågå i Göteborg under en lång tid framöver. Detta kommer att innebära att företaget tvingas flytta på anläggningar med risk för stora kostnader som följd. För att minimera framtida flyttkostnader genomförs ett arbete med att säkra anläggningarnas lägen. Under året har också företaget i samarbete med övriga ledningsägare inom koncernen fortsatt arbetet med att ha fokus på Västsvenska paketet och den nya projektstruktur som sjösattes under föregående år har bidragit till detta arbete.

Det kommer även att byggas många nya bostäder i Göteborg. Framst kommer det att ske genom en förtätning i befintlig stadsmiljö. Utvecklingen innebär för framtiden att nya anslutningar måste ske med ökade intäkter som resultat. Utvecklingen kommer också att bereda möjligheter till att reinvestera i befintligt anläggningsbestånd.

EU har beslutat om att skapa en inre marknad för el med en gränsöverskridande handel och för detta behövs nya spelregler för hur el ska överföras och handlas på ett säkert, effektivt och ekonomiskt sätt, mellan medlemsländerna. Spelreglerna ska beakta konsumentintresset, bidra till att uppnå EUs mål för förnyelsebar elproduktion samt bibehålla försörjningstryggheten. Ett exempel på sådana spelregler, som EU nu arbetar fram, är de så kallade "Nätkoderna". Koderna kommer att påverka hela elbranschen och blir legalt bindande för alla medlemsländer.

Verksamhetens påverkan på miljön

Företaget arbetar kontinuerligt med att reducera miljöpåverkan och företaget har sedan 2001 ett miljöledningssystem enligt ISO 14001.

Under året har åtgärder vidtagits för reduktion av överföringsförluster i elnätet med cirka 1,8 GWh. Detta motsvarar elförbrukningen för cirka 70 villor med direktverkande el som uppvärmning.

Nya typer av ledningsstolpar provas för att upphöra med användning av kreosotimpregnerade stolpar och utöver detta inriktas verksamheten mot att bidra till ett hållbart Göteborg.

Företaget har gjort en avsättning på 0,5 mkr (0,5) för framtida miljöskulder.

Personal

I 2013 års medarbetarundersökning hade delar av organisationen ett väldigt lågt resultat och företaget har under både föregående och innevarande år genomfört en lång rad aktiviteter som syftar till att förbättra resultatet.

Senaste medarbetarundersökningen där HME (Hållbart medarbetarindex) blev 70 visar på ett bättre resultat i jämförelse med tidigare år. Inom vissa delar blev utfallet till och med mycket bättre, bland annat inom området arbetsmiljö. Under året har ytterligare åtgärder vidtagits i syfte att fullfölja arbetet med att förbättra resultatet och skapa en ännu bättre arbetsplats. En ny medarbetarundersökning har genomförts och resultatet förväntas bli klart senast under mars månad 2016.

Ekonomisk översikt

Resultat

Företagets resultat före finansiella intäkter och kostnader uppgick till 176 mkr (189) vilket är 13 mkr lägre än föregående år. Efter finansiella poster uppgick resultatet till 160 mkr (173).

Nettoomsättningen har totalt gått ner med 10 mkr av vilken överföringsintäkterna sammantaget har minskat med 16 mkr. En stor del av förklaringen till detta beror på att företaget under 2014 hade en intäkt från 130 kV nätet på 36 mkr vilket inte finns med 2015. Övriga intäkter som ingår i nettoomsättningen avser intäkter från bland annat koncerninterna tjänster och skrotförsäljning vilket har ett något högre utfall än föregående år.

Intäkterna för anslutningsavgifter ligger i nivå med 2014 års utfall medan intäkterna för aktiverat arbete för egen räkning har ett något högre utfall vilket kan förklaras av en högre investeringsnivå och därmed mer nerlagd tid i investeringsprojekt.

Kostnaderna för överföring och inköp av kraft är 16 mkr lägre än föregående år. Anledningen är främst att kostnaderna för nätförluster har minskat med drygt

10 mkr och beror på inköp av lägre volym samt ett lägre pris per kWh jämfört med 2014.

Övriga externa kostnader har ökat med 16 mkr och har sin förklaring i flera händelser. Dels har det avhjälpande och förebyggande underhållet ökat jämfört med föregående år beroende på händelser som till exempel stormen Egon i början av året samt ett ökat fastighetsunderhåll. Företaget har också köpt in material som sedan fakturerats vidare vilket påverkar de övriga externa kostnaderna.

Personalkostnaderna har ökat marginellt jämfört med 2014 samtidigt som kostnaderna för planerlig avskrivning har ökat med 5 mkr mellan åren som en konsekvens av genomförda investeringar.

Avkastningen på totalt kapital uppgick till 7,7 procent (8,4), samt på eget kapital till 9,3 procent (10,4). Soliditeten uppgår till 57,8 procent (58,2).

Investeringar

Företaget har under året investerat totalt 221 mkr fördelat på 101 mkr i nyinvesteringar och 120 mkr i reinvesteringar.

84 mkr avser reinvesteringar i större mottagningsstationer och 130 kV nät. Bland annat har det gamla 50 kV-ställverket i K7 ersatts med ett nytt 130 kV-ställverk inklusive nya transformatorer. I station K9 har ett nytt, personsäkert 10 kV-ställverk installerats. Vidare har en styrd borrning genomförts under Göta Älv där nya 130 kV-kablar har förlagts.

I 0,4- och 10 kV nätet har 130 mkr investerats för att ansluta nya kunder och genomföra nödvändiga reinvesteringar, främst ombyggnation av äldre nätstationer och kabelskåp med också bortbyggande av luftledningar med mera. Totalt har 31 nätstationer; 26 km 10 kV-nät samt 51 km 0,4 kV-nät, driftsatts under året.

Vidare har 1 268 stycken serviser anslutits och det har tillkommit 75 stycken solcellsanläggningar med en installerad effekt på 1 049 kW.

Satsningen på fjärrstyrda motormanöverdon för att kunna fjärrstyra elnätet har fortsatt och totalt har 158 motormanöverdon installerats. Installationen avser både nya och befintliga nätstationer. En fortsatt utbyggnad av statistikmätning i nätstationerna har genomförts vilket innebär ytterligare cirka 150 mätare och sammanlagt är utbyggnaden uppe i totalt 800 mätare.

Ett arbete med att förbättra förrådshanteringen har inletts under året och det är ett arbete som fortsätter under 2016.

Elöverföring

Under året har 4 368 GWh (4 333) el överförts till kunder inom det område där företaget har nätkoncession. Av överföringen utgör 526 GWh (491) överföring inom koncernen Göteborg Energi. Överföringsförlusterna beräknas uppgå till 128 GWh (134). Av den totala volymen har 313 GWh (303) producerats lokalt i koncernen Göteborg Energis produktionsanläggningar.

Väsentliga risker och osäkerhetsfaktorer

Risker är ett naturligt inslag i all verksamhet och företaget arbetar kontinuerligt med identifiering, bedömning, utvärdering och hantering av de risker som verksamheten utsätts för. I företagets riskarbete har sex väsentliga risker identifierats vilket är något fler än föregående år. Samtliga väsentliga risker redovisas till styrelsen och åtgärder för att hantera respektive risk dokumenteras i en särskild åtgärdsplan som löpande följs upp av företagsledningen och som återrapporteras till styrelsen.

Ellagen ställer krav på åtskillnad mellan elnätsverksamhet och verksamheter avseende handel med och produktion av el. Eftersom moderföretaget bedriver de sistnämnda verksamheterna föreligger det en väsentlig risk att kraven på åtskillnad inte upprätthålls på föreskrivet sätt. Detta kan leda till vitesföreläggande, behov av snabba ändringar i organisationen och negativ uppmärksamhet i media. Beslut har fattats i styrelsen om att genomföra en kartläggning av olika aktiviteter och arbetssätt samt genomföra utbildning av personal också inom moderföretaget. Arbetet med åtgärdsplanen kommer att fortsätta så att risken kan bibehållas på en lämplig nivå i takt med att verksamheten utvecklas och förändras såväl inom företaget som koncernen.

Införandet av en elhandlarcentrisk slutkundsmarknad som planeras ske inom ett par år skulle innebära att kunderna endast behöver ha kontakt med ett elhandelsföretag i alla frågor som rör elavtalet. Det innebär till exempel att kunden i samband med flytt från en bostad till en annan bara behöver kontakta ett elhandelsföretag. Elhandelsföretaget ska i sin tur se till att kunden får både ett elhandelsavtal och ett elnätsavtal vid inflyttning. På det viset kan kunderna göra ett aktivt val av elleverantör vilket också är syftet med införandet av modellen. Risken som företaget har identifierat är att det kan leda till avsevärt ökade kostnader i huvudsak i ett inledningskede och att företaget tappar möjligheten till att ha en enkel, positiv och kostnadseffektiv kundkontakt. Under första kvartalet 2016 ska en åtgärdsplan arbetas fram och därefter inleds arbetet med att hantera de beslutade åtgärderna.

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering och tillsyn av elnätsföretagen. Ei utövar sedan våren 2014 tillsyn mot företaget med avseende på intäktsram för perioden 2012-2015 och denna är ännu inte avslutad. Vidare har företaget i februari 2015 ansökt om omprövning av intäktsramen för perioden 2012-2015 och Ei har ännu inte prövat denna ansökan. Avslutningsvis kan nämnas att Ei ännu inte heller har fattat slutgiltigt beslut om företagets intäktsram för perioden 2012-2015. Sammantaget medför dessa omständigheter en

osäkerhet för företaget. Ei har dock i mitten av oktober 2015 meddelat sitt beslut om företagets intäktsram för perioden 2016 – 2019. Beslutet medför en sänkning av tillåten intäkt på 4 547 mkr i förhållande till ansökt ram på 4 692 mkr. Den huvudsakliga orsaken till att beslutad intäktsram blev lägre än ansökt intäktsram är att Ei:s beslut är baserat på en av Ei fastställd kalkylränta enligt WACC-metoden på 4,53 procent (realt före skatt). Företagets ansökan om intäktsram är baserad på en kalkylränta på 6,19 procent. För perioden 2016-2019 täcker beslutad intäktsram tillsammans med förväntat överskott från perioden 2012-2015 väl det intäktsbehov som finns. På sikt kommer kalkylräntan i stort motsvara möjlig avkastning. För att upprätthålla denna nivå krävs att reinvesteringar och investeringar görs i näten och att dessa görs på ett effektivt sätt samt att fortsatta kostnads- effektiviseringar görs. Att välja bort investeringar och reinvesteringar löser inte problematiken på sikt eftersom intäktsramarna då kommer att minska. Enligt uppfattning hos såväl expertis i branschen som inom bolaget föreligger det fel och brister i den av Ei fastställda kalkylräntan – särskilt vad avser den riskfria räntan. Företaget har därför, i likhet med cirka 80 andra elnätsföretag i landet, valt att överklaga beslutad intäktsram i den del som avser kalkylräntan för perioden 2016-2019.

Att ha rätt personalresurser i framtiden är en strategisk viktig fråga för företaget. Konsekvenserna av att inte ha rätt personalresurser är en ökning av antal olyckor och en försämrad arbetsmiljö med dålig tidhållning och teknisk kvalitet på utförda arbeten. Sammantaget leder detta till risken att elnätet får en sämre teknisk prestanda vilket i sin tur innebär att kunderna riskerar att drabbas av längre avbrottsstider som i förlängningen ökar företagets kostnader för driftstörningar och utbetald avbrottsersättning. En åtgärdsplan ska tas fram under första kvartalet 2016 och därefter inleds arbetet med att genomföra beslutade åtgärder.

Ytterligare en väsentlig risk som har identifierats är att prestandan i de verksamhetskritiska IT-systemen kan bli för låg och detta ger verksamhetskonskvenser i form av dålig tillgänglighet, kapacitet och relevans. Kostnaderna är svåra att uppskatta men risken för att det kan röra sig om betydliga belopp bedöms som hög. Under första kvartalet 2016 ska därför en åtgärdsplan arbetas fram och därefter startar arbetet med att genomföra de beslutade åtgärderna.

Det mest grundläggande målet i företagets affärsplan för den kommande perioden 2016-2018 är att det inte ska inträffa någon elolycka. Risken för att utsättas för en ljusbåge eller strömgenomgång vid elarbeten i våra anläggningar bedöms som stor om inte åtgärder existerar för att förhindra olyckan. Detta är en risk som har funnits med i företagets riskbedömningar sedan många år men det är viktigt att kontinuerligt arbeta med motåtgärder så långt det är möjligt. Verksamheten och de olika arbetssätten utvecklas och förändras hela tiden varför det är angeläget att åtgärdsplanen uppdateras med jämna mellanrum.

Vidare hänvisas till not 27 Finansiella och andra risker.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

| | |
|------------------|--------------------|
| Balanserad vinst | 131 912 138 |
| Årets resultat | -210 149 |
| Summa | 131 701 989 |

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

| | |
|-----------------------|--------------------|
| I ny räkning överförs | 131 701 989 |
| Summa | 131 701 989 |

Koncernbidrag har lämnats till moderföretaget med 111 836 367 kr.

För företagets resultat och ställning vid räkenskapsårets utgång hänvisas till efterföljande finansiella rapporter.

Resultaträkningar

| Belopp i tkr | Not | 2015 | 2014 |
|--|--------------------|------------------|-----------|
| Rörelsens intäkter | | | |
| Nettoomsättning | 2 | 982 818 | 992 047 |
| Anslutningsavgifter | 3 | 37 448 | 36 140 |
| Aktiverat arbete för egen räkning | | 35 286 | 33 975 |
| Summa rörelsens intäkter | 9 | 1 055 552 | 1 062 162 |
| Rörelsens kostnader | | | |
| Överföring och inköp av kraft | | -254 668 | -270 555 |
| Övriga externa kostnader | 25, 26 | -402 593 | -386 114 |
| Personalkostnader | 4 | -106 253 | -105 126 |
| Avskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar | 10, 11, 13, 14, 15 | -116 004 | -110 845 |
| Summa rörelsens kostnader | 9 | -879 518 | -872 640 |
| RÖRELSERESULTAT | | 176 034 | 189 522 |
| Resultat från finansiella poster | | | |
| Ränteintäkter och liknande resultatposter | 5 | 62 | 339 |
| Räntekostnader och liknande resultatposter | 6 | -16 059 | -16 561 |
| RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER | | 160 037 | 173 300 |
| Bokslutsdispositioner | 7 | -160 254 | -172 794 |
| Skatt på årets resultat | 8 | 7 | -152 |
| ÅRETS RESULTAT | | -210 | 354 |

Balansräkningar

| Belopp i tkr | Not | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|--|-----|------------------|------------------|
| TILLGÅNGAR | | | |
| ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR | | | |
| Immateriella anläggningstillgångar | | | |
| Dataprogram | 10 | 2 876 | 3 661 |
| Ledningsrätter | 11 | 30 952 | 31 280 |
| Förskott avseende immateriella anläggningstillgångar | 12 | 2 123 | 1 |
| Summa immateriella anläggningstillgångar | | 35 951 | 34 942 |
| Materiella anläggningstillgångar | | | |
| Byggnader och mark | 13 | 184 588 | 186 860 |
| Distributionsanläggningar | 14 | 1 782 298 | 1 814 168 |
| Inventarier, verktyg och installationer | 15 | 2 525 | 2 299 |
| Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar | 16 | 187 007 | 50 053 |
| Summa materiella anläggningstillgångar | | 2 156 418 | 2 053 380 |
| Finansiella anläggningstillgångar | | | |
| Uppskjuten skattefordran | 8 | 116 | 109 |
| Summa finansiella anläggningstillgångar | | 116 | 109 |
| SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR | | 2 192 485 | 2 088 431 |
| OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR | | | |
| Varulager | | | |
| Råvaror och förnödenheter | | 7 585 | 7 425 |
| Summa varulager | | 7 585 | 7 425 |
| Kortfristiga fordringar | | | |
| Fordringar hos koncernföretag | 21 | 10 298 | 25 289 |
| Fordringar hos övriga koncernföretag | | 3 922 | 3 584 |
| Övriga fordringar | | 14 | 10 495 |
| Övriga skattefordringar | | 1 825 | 1 659 |
| Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter | 17 | 106 596 | 108 291 |
| Summa kortfristiga fordringar | | 122 655 | 149 318 |
| SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR | | 130 242 | 156 743 |
| SUMMA TILLGÅNGAR | | 2 322 725 | 2 245 174 |

Balansräkningar, forts

| Belopp i tkr | Not | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|--|-----|------------------|------------|
| EGET KAPITAL OCH SKULDER | | | |
| EGET KAPITAL | | | |
| Bundet eget kapital | | | |
| Aktiekapital | | 10 000 | 10 000 |
| Reservfond | | 2 000 | 2 000 |
| Summa bundet eget kapital | | 12 000 | 12 000 |
| Fritt eget kapital | | | |
| Balanserad vinst | | 131 912 | 131 558 |
| Årets resultat | | -210 | 354 |
| Summa fritt eget kapital | | 131 702 | 131 912 |
| SUMMA EGET KAPITAL | | 143 702 | 143 912 |
| OBESKATTADE RESERVER | 18 | 1 538 182 | 1 489 765 |
| AVSÄTTNINGAR | | | |
| Övriga avsättningar | 19 | 527 | 496 |
| SUMMA AVSÄTTNINGAR | | 527 | 496 |
| LÅNGFRISTIGA SKULDER | | | |
| Skulder till moderföretag | 20 | 517 231 | 517 231 |
| SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER | | 517 231 | 517 231 |
| KORTFRISTIGA SKULDER | | | |
| Leverantörsskulder | | 33 238 | 41 389 |
| Skulder till koncernföretag | 21 | 41 991 | 8 995 |
| Skulder till övriga koncernföretag | | 1 218 | 1 303 |
| Övriga skulder | | 11 277 | 10 717 |
| Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter | 22 | 35 359 | 31 366 |
| SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER | | 123 083 | 93 770 |
| SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER | | 2 322 725 | 2 245 174 |
| POSTER INOM LINJEN | | | |
| Ställda säkerheter | | Inga | Inga |
| Ansvarsförbindelser | 24 | Inga | Inga |

Rapport över förändring i eget kapital

| Belopp i tkr | Bundet eget kapital | | Fritt eget kapital | | Summa eget kapital |
|---|---------------------|--------------|---------------------|----------------|--------------------|
| | Aktiekapital | Reservfond | Balanserat resultat | Årets resultat | |
| Belopp vid årets ingång 2014-01-01 | 10 000 | 2 000 | 131 658 | -100 | 143 558 |
| Disposition av föregående års resultat | | | -100 | 100 | - |
| Årets resultat | | | | 354 | 354 |
| Belopp vid årets utgång 2014-12-31 | 10 000 | 2 000 | 131 558 | 354 | 143 912 |
| Belopp vid årets ingång 2015-01-01 | 10 000 | 2 000 | 131 558 | 354 | 143 912 |
| Disposition av föregående års resultat | | | 354 | -354 | - |
| Årets resultat | | | | -210 | -210 |
| Belopp vid årets utgång 2015-12-31 | 10 000 | 2 000 | 131 912 | -210 | 143 702 |

Aktiekapitalet består av 100 aktier.

Kassaflödesanalyser

| Belopp i tkr | Not | 2015 | 2014 |
|---|-----|-----------------|-----------------|
| Den löpande verksamheten | | | |
| Rörelseresultat | | 176 034 | 189 522 |
| Justering för poster som inte ingår i kassaflödet: | | | |
| - Avskrivningar | | 116 004 | 110 845 |
| - Avsättningar | | 31 | -688 |
| - Reavinst/förluster sålda anläggningar | | -334 | - |
| Erhållen ränta | | 62 | 339 |
| Erlagd ränta | | -16 059 | -16 561 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten före förändringar av rörelsekapital | | 275 738 | 283 457 |
| Kassaflöde från förändringar i rörelsekapital | | | |
| Ökning (-)/Minskning (+) av varulager | | -160 | -4 390 |
| Ökning (-)/Minskning (+) av kortfristiga fordringar | | 95 943 | 46 268 |
| Ökning (+)/Minskning (-) av kortfristiga skulder | | -121 158 | -51 330 |
| Summa förändring av rörelsekapital | | -25 375 | -9 452 |
| Kassaflöde från den löpande verksamheten | | 250 363 | 274 005 |
| Investeringsverksamheten | | | |
| Investeringar i immateriella anläggningstillgångar | | -2 123 | -4 362 |
| Investeringar i materiella anläggningstillgångar | | -219 074 | -148 138 |
| Försäljning av materiella anläggningstillgångar | | 1 482 | - |
| Kassaflöde från investeringsverksamheten | | -219 715 | -152 500 |
| Finansieringsverksamheten | | | |
| Reglering av koncernbidrag avseende tidigare år | 23 | -94 573 | -45 476 |
| Ökning (-)/Minskning (+) av koncernkonto hos moderföretaget | 21 | 63 925 | -76 029 |
| Kassaflöde från finansieringsverksamheten | | -30 648 | -121 505 |
| ÅRETS KASSAFLÖDE | | | |
| Likvida medel vid årets början | 21 | - | - |
| Likvida medel vid årets slut | 21 | - | - |

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar hos koncernföretag. Behållningen uppgick vid årsskiftet till -26 984 tkr (36 941).

Noter

1 Redovisnings- och värderingsprinciper

Årsredovisningen har upprättats i enlighet med Årsredovisningslagen (1995:1554) och Bokföringsnämndens allmänna råd BFAR 2012:1 Årsredovisning och koncernredovisning ("K3").

Intäkter

Försäljning av varor och tjänster redovisas vid leverans till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Försäljning redovisas netto efter mervärdesskatt. Företagets intäkter avser i huvudsak överföring av el. Övriga intäkter redovisas enligt följande:

- Uthyrningsintäkter – i den period uthyrningen avser
- Avgifter och ersättningar – i enlighet med den aktuella överenskommelsens ekonomiska innebörd
- Ränteintäkter – i enlighet med effektivräntemetod

Koncernen Göteborg Energi tillämpar koncernfakturerings vilket innebär att endast moderföretaget Göteborg Energi AB utställer fakturor till koncernens kunder. Detta sker på uppdrag av de produktägande företagen i koncernen, vilket framgår av fakturan. Företaget redovisar därför inte någon utestående kundfordran vid faktureringsstillfället utan en fordran på moderföretaget. Vid utebliven betalning från extern kund kvarstår risken för kreditförluster hos företaget.

Inkomstskatter

Redovisade inkomstskatter innefattar skatt som ska betalas eller erhållas avseende aktuellt år, justeringar avseende tidigare års aktuella skatt samt förändringar i uppskjuten skatt. Värdering av samtliga skatteskulder/-fordringar sker till nominella belopp och görs enligt de skatteregler och skattesatser som är beslutade eller som är aviserade och med stor säkerhet kommer att fastställas. 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 företaget redovisas på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver som en del av de obeskattade reserverna. Uppskjutna skattefordringar och skatteskulder kvittas när det finns en legal kvittningsrätt för aktuella skattefordringar och skatteskulder samt när uppskjutna skatter avser samma skattemyndighet.

Fordringar

Fordringar med förfallodag mer än 12 månader efter balansdagen redovisas som anläggningstillgångar, övriga

som omsättningstillgångar. Fordringar upptas till det belopp som efter individuell prövning beräknas bli betalt.

Varulager

Varulagret värderas, med tillämpning av först-in först-ut-principen, till det lägsta av anskaffningsvärdet och det verkliga värdet på balansdagen. Erforderligt avdrag för inkurans görs.

Materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. Den fastställda nyttjandeperioden prövas löpande. Om en ny bedömning väsentligt avviker från tidigare bedömningar justeras avskrivningsbeloppen för innevarande och framtida perioder. När tillgångarnas avskrivningsbara belopp fastställs beaktas i förekommande fall tillgångens restvärde.

Då skillnaden i förbrukningen av en materiell anläggningstillgångs betydande komponenter bedöms vara väsentlig, delas tillgången upp på dessa komponenter som avskrivs separat över dess nyttjandeperioder.

Vid beräkning av förväntade framtida kostnader för återställande av den plats där en tillgång varit installerad eller uppförd, tillämpas principen att någon återställningskostnad normalt inte beräknas då elanläggningarna permanent byggs in i samhällets infrastruktur. När den tekniska livslängden har uppnåtts görs normalt en ombyggnation av tillgången på den plats där den är uppförd. I anskaffningsvärdet ingår ej ränta under byggnadstiden. Denna ränta kostnadsförs löpande.

Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift. Följande avskrivningstider tillämpas:

| | År |
|---|--------|
| Byggnader | 33 |
| Markanläggningar | 20 |
| Distributionsanläggningar | 6 – 30 |
| Inventarier, verktyg och installationer | 3 – 10 |

För de av moderföretaget övertagna anläggningstillgångarna, avseende elnätverksamheten, som övertogs 1996-01-01, sker inte avskrivning på företagets faktiska anskaffningsvärden utan på moderföretagets ursprungliga anskaffningsvärden. Detta innebär att för byggnader och mark, distributionsanläggningar och inventarier, verktyg och installationer anskaffade till och med år 1989 tillämpas faktiska anskaffningsvärden i den kommunala förvaltningen och för anläggningar anskaffade åren 1990 – 1995 tillämpas moderföretagets anskaffningsvärden.

Fram till och med år 2003 inkluderades även avskrivning motsvarande årets erhållna anslutningsavgifter som planerlig avskrivning dock ej med mer än årets faktiska investeringsutgift. I de fall engångs-

avskrivning gjordes motsvarande erhållna anslutningsavgifter beräknades samtidigt planenlig avskrivning på nettot av anskaffningsvärdet och direktavskrivningen.

Företaget har inga större åtaganden avseende framtida investeringar i materiella anläggningstillgångar.

Immateriella anläggningstillgångar

Utgifter för förvärvade ledningsrätter redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid och skrivs av linjärt över 100 år. Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Nedskrivningar av immateriella och materiella anläggningstillgångar

I samband med årsbokslut prövas om det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ner till detta återvinningsvärde. Återvinningsvärdet är det högsta av det verkliga värdet eller nyttjandevärdet av tillgången.

Företaget är enligt ellagen skyldigt att förse varje elkund inom koncessionsområdet med elkraft och måste således ha ett heltäckande elnät inom området för att med kort varsel kunna möta upp kundernas nuvarande och förväntade behov. Elnätet måste vara tekniskt dimensionerat så att det alltid har en tillräcklig kapacitet för att tillgodose det rådande behovet. I detta ligger också att nätet måste innehålla en viss normalt outnyttjad reservkapacitet för att kunna klara planerade och oplanerade driftstörningar och avbrott. Intäkterna från elnätsverksamheten är baserade på nättariffer som ska sättas i relation till den nytta som kunderna har av sina anslutningar. Tarifferna bygger på uttagen eleffekt och elenergi för varje kund och är inte kopplade till de fysiska platser i elnätet där respektive kund är ansluten. Varje kund med ett visst uttagsmönster betalar således efter samma nättariff oberoende av var i nätet denne är ansluten. Mot denna bakgrund kan således inte enskilda tillgångar eller grupper av tillgångar värderas var för sig. Eventuellt nedskrivningsbehov bedöms därför utifrån företagets samlade tillgångar som sätts i relation till företagets beräknade framtida kassaflöde.

Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Statliga stöd

Statliga stöd redovisas till verkligt värde när det finns rimlig säkerhet att stödet kommer att erhållas och att företaget kommer att uppfylla alla därmed sammanhängande villkor.

Statliga stöd som hänför sig till förväntade kostnader redovisas som förutbetalda intäkter. Stödet intäktsförs i den period då de kostnader uppkommer som det statliga stödet avser att kompensera. Statliga stöd för anskaffning av materiella anläggningstillgångar reducerar tillgångens redovisade värde.

Leasingavtal

Ett finansiellt leasingavtal är ett avtal enligt vilket de ekonomiska risker och fördelar som förknippas med ägandet av en tillgång i allt väsentligt överförs från leasegivaren till leasetagaren. Övriga leasingavtal klassificeras som operationella leasingavtal. Samtliga leasingavtal redovisas enligt reglerna för operationell leasing. Leasingavgifter vid operationella leasingavtal kostnadsförs linjärt över leasingperioden, såvida inte ett annat systematiskt sätt bättre återspeglar användarens ekonomiska nytta över tiden.

Finansiella instrument

En finansiell tillgång eller finansiell skuld redovisas i balansräkningen när företaget blir part till instrumentets avtalsenliga villkor. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld. En finansiell tillgång bokas bort från balansräkningen när den avtalsenliga rätten till kassaflödet från tillgången upphör, regleras eller när företaget förlorar kontrollen över den. En finansiell skuld, eller del av finansiell skuld, bokas bort från balansräkningen när den avtalade förpliktelsen fullgörs eller på annat sätt upphör.

Finansiella instrument redovisas initialt till anskaffningsvärde vilket motsvarar verkligt värde med tillägg av transaktionskostnader. Finansiella instrument som redovisas i balansräkningen inkluderar fordringar, rörelseskulder och upplåning.

Vid det första redovisningstillfället värderas omsättningstillgångar och kortfristiga skulder till anskaffningsvärde. Långfristiga fordringar samt långfristiga skulder värderas vid det första redovisningstillfället till upplupet anskaffningsvärde. Låneutgifter periodiseras som en del i lånets räntekostnad enligt effektivräntemetoden.

Med upplupet anskaffningsvärde avses det belopp till vilket tillgången eller skulden initialt redovisades med avdrag för amorteringar, tillägg eller avdrag för ackumulerad periodisering enligt effektivräntemetoden av den initiala skillnaden mellan erhållet/betalat belopp och belopp att betala/erhålla på förfallodagen samt med avdrag för nedskrivningar.

Effektivräntan är den ränta som vid en diskontering av samtliga framtida förväntade kassaflöden över den förväntade löptiden resulterar i det initialt redovisade värdet för den finansiella tillgången eller den finansiella skulden.

Nedskrivning av finansiella anläggningstillgångar

Vid varje balansdag utvärderar företaget om det finns indikationer på att en eller flera finansiella anläggningstillgångar minskat i värde.

För finansiella anläggningstillgångar som värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av framtida kassaflöden. Diskontering sker med en ränta som motsvarar tillgångens ursprungliga effektivränta. För tillgångar med rörlig ränta används den på balansdagen aktuella räntan.

För finansiella anläggningstillgångar som inte värderas till upplupet anskaffningsvärde beräknas nedskrivningen som skillnaden mellan tillgångens redovisade värde och det högsta av verkligt värde med avdrag för försäljningskostnader och nuvärdet av företagsledningens bästa uppskattning av de framtida kassaflödena tillgången förväntas ge.

Lånekostnader

Samtliga lånekostnader redovisas i företaget som en kostnad i resultaträkningen för den period de hänförs till.

Kassaflödesanalyser

Kassaflödesanalyserna upprättas enligt indirekt metod. Med likvida medel avses kassa och banktillgodohavanden. Företagets likvida medel redovisas i ett koncernförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretaget.

Koncernbidrag och aktieägartillskott

Lämnade respektive erhållna koncernbidrag redovisas som bokslutsdispositioner i resultaträkningen. Erhållna aktieägartillskott redovisas direkt mot fritt eget kapital.

Omräkning av poster i utländsk valuta

Företagets redovisningsvaluta är svenska kronor. Endast marginella inköp kan ske i annan valuta.

Avsättningar

En avsättning definieras som en skuld vilken är oviss till belopp eller den tidpunkt då den ska regleras. Redovisning sker då det finns ett åtagande till följd av en inträffad händelse, en tillförlitlig uppskattning av beloppet kan göras och det är troligt att ett utflöde av resurser kommer att ske.

Ersättning till anställda

Ersättningar till anställda i form av löner, bonus, betald semester och betald sjukfrånvaro m m samt pensioner redovisas i takt med intjänandet. Pensioner klassificeras som avgiftsbestämda eller förmånsbestämda pensionsplaner. Det finns inga övriga långfristiga ersättningar till anställda.

Företagets pensionsåtaganden redovisas i enlighet med tjänstepensionsplanen PA-KFS 09. Planen gäller från och med år 2009 och omfattar anställda födda år 1954 och senare. PA-KFS 09 är ett helt avgiftsbestämt system och innehåller såväl ålderspension som efterlevandepension och de betalda premierna belastar årets resultat. Arbetstagare födda år 1953 och tidigare fortsätter däremot att omfattas av det gamla avtalet PA-KFS som är ett förmånsbestämt system. Åtagandena är tryggade genom försäkring och de betalda premierna belastar årets resultat.

De förmånsbestämda pensionerna redovisas i enlighet med de förenklingsregler som finns i K3 kapitel 28 punkt 18.

Koncernföretag

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

Övriga koncernföretag

Med övriga koncernföretag menas de företag som ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB som moderföretag med undantag för företag ingående i koncernen Göteborg Energi.

Uppgifter om moderföretag

Göteborg Energi Nät AB är ett helägt dotterföretag till Göteborg Energi AB (organisationsnummer 556362-6794) med säte i Göteborg, som i sin tur ingår i koncernen med Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888) som moderföretag. Göteborg Energi Nät AB ingår i koncernredovisning som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

2 Nettoomsättningens fördelning

| | 2015 | 2014 |
|--|----------------|----------------|
| Intäkter avseende överföring av el | 934 001 | 950 105 |
| Skadestånd och försäkringsersättningar m m | 3 015 | 3 496 |
| Övriga intäkter | 45 802 | 38 446 |
| Summa | 982 818 | 992 047 |

3 Anslutningsavgifter

Anslutningsavgifter tas ut som engångsersättningar i samband med att nya kunder ansluts till företagets nät.

4 Medelantal anställda och personalkostnader

| | 2015 | 2014 |
|--|----------------|----------------|
| Löner och andra ersättningar till VD | 788 | 782 |
| Löner och andra ersättningar till övriga anställda | 70 224 | 69 695 |
| Sociala kostnader | 33 016 | 32 713 |
| (varav pensionskostnader till VD) | (246) | (191) |
| (varav pensionskostnader till övriga anställda) | (8 605) | (9 326) |
| Summa | 104 028 | 103 190 |

Arvode har inte utgått till styrelsens ledamöter. VD har inga andra anställningsförmåner än vad övriga anställda har.

Utöver i ovanstående tabell redovisade kostnader ingår i totala personalkostnader kostnader för utbildning, konferenser, fritidsverksamhet, friskvård, personalrekrytering och intern traktering med 2 225 tkr (1 936).

| Medelantal anställda | 2015 | 2014 |
|---|------|------|
| Medelantal anställda, antal | 152 | 158 |
| Fördelning kvinnor, % | 16 | 15 |
| Fördelning män, % | 84 | 85 |
| Styrelseledamöter och ledande befattningshavare | | 2014 |
| Styrelseledamöter, antal | 5 | 5 |
| Fördelning kvinnor, % | 20 | 20 |
| Fördelning män, % | 80 | 80 |
| Verkställande direktör och andra ledande befattningshavare, antal | 7 | 6 |
| Fördelning kvinnor, % | 29 | 17 |
| Fördelning män, % | 71 | 83 |

Föregående år har omräknats enligt ny definition jämfört med årsredovisning 2014.

Medelantal anställda beräknas som ett genomsnitt av antalet anställda personer enligt mätningar vid representativa tidpunkter under räkenskapsåret.

5 Ränteintäkter och liknande resultatposter

| | 2015 | 2014 |
|---------------------------|------|-------|
| Ränteintäkter | 62 | 339 |
| (varav från moderföretag) | (37) | (311) |

6 Räntekostnader och liknande resultatposter

| | 2015 | 2014 |
|---------------------------|-----------|-----------|
| Räntekostnader | -16 059 | -16 561 |
| (varav till moderföretag) | (-16 034) | (-16 582) |

7 Bokslutsdispositioner

| | 2015 | 2014 |
|---|-----------------|-----------------|
| Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan avseende: | | |
| Ledningsrätter | -902 | -1 476 |
| Distributionsanläggningar | -47 448 | -76 648 |
| Inventarier, verktyg och installationer | -67 | -97 |
| Summa | -48 417 | -78 221 |
| Koncernbidrag lämnat | -111 837 | -94 573 |
| Summa | -160 254 | -172 794 |

8 Skatt på årets resultat

| | 2015 | 2014 |
|--|----------|-------------|
| Uppskjuten skattekostnad avseende temporära skillnader | 7 | -152 |
| Skatt på årets resultat | 7 | -152 |

| | 2015 | 2014 |
|---|----------|-------------|
| Skillnad mellan redovisad skattekostnad och skattekostnad baserad på gällande skattesats | | |
| Redovisat resultat före skatt | -217 | 506 |
| Skatt enligt gällande skattesats 22 % | 48 | -111 |
| Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader | -46 | -47 |
| Skatteeffekt av ej skattepliktiga intäkter | 5 | 6 |
| Skatt på årets resultat enligt resultaträkningen | 7 | -152 |

| | 2015 | 2014 |
|------------------------------------|------------|------------|
| Uppskjutna skattefordringar | | |
| Avsättning framtida miljöskulder | 116 | 109 |
| Summa | 116 | 109 |

9 Inköp och försäljning mellan koncernföretag

| | 2015 | 2014 |
|--|---------|---------|
| Försäljning till företag i koncernen Göteborg Energi | 70 214 | 64 026 |
| Försäljning till övriga koncernföretag (definition se not 1) | 71 457 | 67 343 |
| Inköp från företag i koncernen Göteborg Energi | 349 884 | 494 426 |
| Inköp från övriga koncernföretag (definition se not 1) | 8 965 | 9 270 |

10 Dataprogram

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|-----------------------------|------------|------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 3 922 | - |
| Omklassificering | - | 3 922 |

| | 2015 | 2014 |
|---|--------------|--------------|
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 3 922 | 3 922 |
| Ingående avskrivningar | 261 | - |
| Årets avskrivningar | 785 | 261 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 1 046 | 261 |
| Utgående planenligt restvärde | 2 876 | 3 661 |

11 Ledningsrätter

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|-----------------------------|------------|------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 32 844 | 29 345 |
| Omklassificering | 1 | 3 499 |

| | 2015 | 2014 |
|---|---------------|---------------|
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 32 845 | 32 844 |
| Ingående avskrivningar | 1 564 | 1 253 |
| Årets avskrivningar | 329 | 311 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 1 893 | 1 564 |
| Utgående planenligt restvärde | 30 952 | 31 280 |

12 Pågående nyanläggningar och förskott avseende immateriella anläggningstillgångar

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|------------------------------------|--------------|------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 1 | 3 060 |
| Inköp | 2 123 | 4 362 |
| Omklassificering | -1 | -7 421 |
| Utgående anskaffningsvärden | 2 123 | 1 |

13 Byggnader och mark

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|---|----------------|----------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 332 460 | 318 746 |
| Försäljningar och utrangeringar | - | - |
| Omklassificering | 7 709 | 13 714 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 340 169 | 332 460 |
| Ingående avskrivningar | 145 600 | 135 946 |
| Årets avskrivningar | 9 981 | 9 654 |
| Försäljningar och utrangeringar | - | - |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 155 581 | 145 600 |
| Utgående planenligt restvärde | 184 588 | 186 860 |
| Varav värde avseende mark och markanläggningar | 21 140 | 18 789 |

14 Distributionsanläggningar

Till distributionsanläggningar hänförs i huvudsak ledningar och kablar, mätare, ställverk och transformatorer, reservkraftsaggregat och annan elutrustning för elnätsverksamheten.

För de ledningar, som har överförts från moderföretaget och som moderföretaget i sin tur övertog från Göteborgs kommun per 1989-01-01, gäller att när moderföretaget övertog verksamheten överfördes även ledningar i kommunens mark för vilka sakrättsligt skydd huvudsakligen saknades.

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|---|------------------|------------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 3 573 118 | 3 383 425 |
| Försäljningar och utrangeringar | -4 563 | - |
| Omklassificering | 72 690 | 189 693 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 3 641 245 | 3 573 118 |
| Ingående avskrivningar | 1 758 950 | 1 659 165 |
| Årets avskrivningar | 103 859 | 99 785 |
| Försäljningar och utrangeringar | -3 862 | - |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 1 858 947 | 1 758 950 |
| Utgående planenligt restvärde | 1 782 298 | 1 814 168 |

15 Inventarier, verktyg och installationer

Inventarier, verktyg och installationer utgörs av kontorsinventarier samt övriga inventarier som inte avser distributionsanläggningar.

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|---|---------------|---------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 12 116 | 10 426 |
| Försäljningar och utrangeringar | -518 | -1 |
| Omklassificering | 1 721 | 1 691 |
| Utgående ackumulerade anskaffningsvärden | 13 319 | 12 116 |
| Ingående avskrivningar | 9 817 | 8 982 |
| Årets avskrivningar | 1 050 | 834 |
| Försäljningar och utrangeringar | -73 | -1 |
| Utgående ackumulerade avskrivningar | 10 794 | 9 817 |
| Utgående planenligt restvärde | 2 525 | 2 299 |

16 Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|--|----------------|---------------|
| Ingående anskaffningsvärden | 50 053 | 107 013 |
| Inköp | 219 074 | 148 138 |
| Omklassificering | -82 120 | -205 098 |
| Utgående ack anskaffningsvärden | 187 007 | 50 053 |

17 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|---|----------------|----------------|
| Förutbetalda hyres- och leasingkostnader | 508 | 505 |
| Upplupna nätavgifter för överföring av el | 104 775 | 105 089 |
| Övriga poster | 1 313 | 2 697 |
| Utgående balans | 106 596 | 108 291 |

18 Obeskattade reserver

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|---|------------------|------------------|
| Ackumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar utöver plan fördelat på: | | |
| Ledningsrätter | 11 585 | 10 683 |
| Distributionsanläggningar | 1 523 074 | 1 475 626 |
| Inventarier, verktyg och andra installationer | 3 523 | 3 456 |
| Utgående balans | 1 538 182 | 1 489 765 |

19 Övriga avsättningar

Avsättning framtida miljöskulder

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|------------------------|------------|------------|
| Ingående balans | 496 | 1 184 |
| Periodens förändring | 31 | -688 |
| Utgående balans | 527 | 496 |

Avsättningar görs för miljörelaterade åtgärder och åtaganden inom ramen för den verksamhet som företaget bedriver eller har bedrivit.

20 Skulder till moderföretag

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|--|----------------|----------------|
| Skulder som förfaller senare än 5 år efter balansdagen | 517 231 | 517 231 |
| Utgående balans | 517 231 | 517 231 |

På lånet utgår marknadsmässig ränta. Lånet har ingen fastställd återbetalningstid.

21 Likvida medel

Företagets likvida medel redovisas i ett koncernkontoförhållande med moderföretaget och redovisas i balansräkningen bland fordringar/skulder hos moderföretag. Förändringen av behållningen på kontot redovisas som en separat post under finansieringsverksamheten i kassaflödesanalysen. Utgående saldo uppgick till -27 mkr (37) på balansdagen och företagets limit uppgick till 150 mkr (150).

22 Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter

| | 2015-12-31 | 2014-12-31 |
|--|---------------|---------------|
| Upplupen kostnad för överföring och inköp av kraft | 20 016 | 18 855 |
| Upplupna lönekostnader, sociala avgifter med mera | 6 436 | 6 613 |
| Övriga poster | 8 907 | 5 898 |
| Summa | 35 359 | 31 366 |

23 Förändring av räntebärande nettoskuld

| | 2014-12-31 | Kassaflöde | 2015-12-31 |
|---|-----------------|----------------|----------------|
| Likvida medel, koncernkonto | 36 941 | -63 925 | -26 984 |
| Skulder till moderföretag | -517 231 | | -517 231 |
| Summa räntebärande nettofordran/-skuld | -480 290 | -63 925 | 544 215 |

24 Ansvarsförbindelser

Eventualförpliktelser

Enligt ellagen har kunder som varit strömlösa i mer än 12 timmar rätt till ersättning enligt en trappa som kompensation för avbrott. Under räkenskapsåret har 438 tkr (-344) bokförts som ersättning.

25 Leasingavgifter

| | 2015 | 2014 |
|---|--------|--------|
| Räkenskapsårets betalda leasingavgifter | 29 635 | 31 846 |

Avtalade framtida leasingavgifter

| | 2015 |
|---|----------------|
| Förfaller till betalning inom ett år | 28 948 |
| Förfaller till betalning senare än efter ett år men inom fem år | 119 663 |
| Förfaller till betalning senare än efter fem år | 30 908 |
| Summa | 179 520 |

Hyresbeloppen för respektive år redovisas utan indexuppräknings. De tre kvarstående fastigheter som i samband med överlåtelsen av elnätsverksamheten från moderföretaget inte kunde överföras innan avstyckning hade skett, har vid halvårsskiftet 2015 överförts i företagets ägo och ingår därmed inte i sammanställningen efter detta år. Inga nya leasingavtal av väsentlig storlek har tecknats under 2015. Årets resultat har belastats med kostnader för hyrda tillgångar, så kallad operationell leasing.

Leasingavgifterna fördelas linjärt över hela leasingperioden. Tillgångar som leasas/hyrs är fordon, lokaler och mark för stationer, kontors- och förrådslokaler samt kontorsutrustning.

26 Ersättning till revisorer

| | 2015 | 2014 |
|---|------------|-----------|
| Revisionsuppdrag | 95 | 90 |
| Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget | 20 | - |
| Skatterådgivning | - | - |
| Övriga tjänster | 15 | - |
| Summa | 130 | 90 |

Arvoden 2015 avser Ernst & Young AB, 2014 avser Deloitte AB.

27 Finansiella och andra risker

Principer för riskhantering

Företaget utsätts genom sin verksamhet endast för ett mindre antal finansiella risker. Koncernen Göteborg Energis riskhantering sköts av en central finansavdelning enligt principer som godkänts av styrelsen för företaget.

Valutarisk

Exponering i utländsk valuta är inte tillåtet enligt koncernens finansiella anvisningar.

Ränterisk

Med ränterisk avses risken för att förändringar i den allmänna räntenivån omedelbart får väsentlig påverkan på koncernens resultat. Moderföretaget utgör koncernbank och tillhandahåller lån till dotterföretagen. Koncernen lånar med tre månaders räntebindning och använder räntederivat för räntesäkring. Räntexponeringen utgörs av räntebärande skulder och tillgångar samt derivat och beräknas såsom den genomsnittliga räntebindningstiden som tillåts vara inom intervallet 24 till 84 månader, med ett riktvärde på 30 månader. Hanteringen styrs via koncernens Finansiella Anvisningar.

Räntebärande skulder vid räkenskapsårets utgång är ett långfristigt lån hos moderföretaget på 517 mkr (517).

Kreditrisk

Företaget har ingen väsentlig koncentration av kreditrisker. Koncernen Göteborg Energi har fastställda riktlinjer för att säkra att försäljning sker till kunder med lämplig kreditbakgrund.

Finansieringsrisk

Med refinansieringsrisk avses risken att finansiering inte kan erhållas. Koncernens finansiella risker hanteras av moderföretagets finansfunktion som också är koncernens internbank. Refinansieringsrisken är mycket liten.

Råvarurisk

Företaget köper in el för att täcka överföringsförluster i nätet. En finansiell anvisning för råvaruinköpen har beslutats av styrelsen. Den innebär att en prissäkring görs enligt en pristrappa vilket gör att hela volymen är prissäkrad innan förbrukningsperiodens start. Eftersom avrop görs mellan 1 – 36 månader innan förbrukningstillfället erhålls en utjämning av prisförändringarna på marknaden.

Kostnader för överföringsförluster i nätet omfattas av säkringsstrategi där finansiell prissäkring sker via derivatkontrakt. Inriktningen för den finansiella prissäkringen av el ska följa fastställd säkringsnorm.

Finansiella derivatinstrument

På balansdagen fanns inga derivatinstrument i företaget.

Volymrisk

Med volymrisk avses förändringar främst i väderlek samt konjunktur. Företagets överföringsförluster påverkas av dessa faktorer. Under vintermånaderna januari till mars och under november och december sker den största delen av företagets överföring. Förändringar i väderlek under dessa månader får en påverkan på företagets resultat.

Framtida risker

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering och tillsyn av elnätsföretagen. Ei utövar sedan våren 2014 tillsyn mot företaget med avseende på intäktsram för perioden 2012-2015 och denna är ännu inte avslutad. Vidare har företaget i februari 2015 ansökt om omprövning av intäktsramen för perioden 2012-2015 och Ei har ännu inte prövat denna ansökan. Avslutningsvis kan nämnas att Ei ännu inte heller har fattat slutgiltigt beslut om företagets intäktsram för perioden 2012-2015. Sammantaget medför dessa omständigheter en osäkerhet för företaget. Ei har dock i mitten av oktober 2015 meddelat sitt beslut om företagets intäktsram för perioden 2016 – 2019. Beslutet medför en sänkning av tillåten intäkt till 4 547 mkr i förhållande till ansökt ram på 4 692 mkr. Den huvudsakliga orsaken till att beslutad intäktsram blev lägre än ansökt intäktsram är att Ei:s beslut är baserat på en av Ei fastställd kalkylränta enligt WACC-metoden på 4,53 procent (realt före skatt). Företagets ansökan om intäktsram är baserad på en kalkylränta på 6,19 procent. För perioden 2016-2019 täcker beslutad intäktsram tillsammans med förväntat överskott från perioden 2012-2015 väl det intäktsbehov som finns. På sikt kommer kalkylräntan i stort motsvara möjlig avkastning. För att upprätthålla denna nivå krävs att reinvesteringar och investeringar görs i näten och att dessa görs på ett effektivt sätt samt att fortsatta kostnads- och effektiviseringar görs. Att välja bort investeringar och reinvesteringar löser inte problematiken på sikt eftersom intäktsramarna då kommer att minska. Enligt uppfattning hos såväl expertis i branschen som inom bolaget föreligger det fel och brister i den av Ei fastställda kalkylräntan – särskilt vad avser den riskfria räntan. Företaget har därför, i likhet med cirka 80 andra elnätsföretag i landet, valt att överklaga beslutad intäktsram i den del som avser kalkylräntan för perioden 2016-2019.

Göteborg den 11 februari 2016

Magnus Hedgran
Styrelsens ordförande

Johanna Ståhlberg

Jan Skärberg

Niklas Karlsson

Lars Lövström

Per-Anders Gustafsson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats
den 29 februari 2016.

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 11 februari 2016.

Vivi-Ann Nilsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Ulf Rothmyr
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Göteborg Energi Nät AB
organisationsnummer 556379-2729

Rapport om årsredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2015-01-01-2015-12-31.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar för årsredovisningen

Det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för att upprätta en årsredovisning som ger en rättvisande bild enligt årsredovisningslagen och för den interna kontroll som styrelsen och verkställande direktören bedömer är nödvändig för att upprätta en årsredovisning som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala oss om årsredovisningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt International Standards on Auditing och god revisionssed i Sverige. Dessa standarder kräver att vi följer yrkesetiska krav samt planerar och utför revisionen för att uppnå rimlig säkerhet att årsredovisningen inte innehåller väsentliga felaktigheter.

En revision innefattar att genom olika åtgärder inhämta revisionsbevis om belopp och annan information i årsredovisningen. Revisorn väljer vilka åtgärder som ska utföras, bland annat genom att bedöma riskerna för väsentliga felaktigheter i årsredovisningen, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel. Vid denna riskbedömning beaktar revisorn de delar av den interna kontrollen som är relevanta för hur bolaget upprättar årsredovisningen för att ge en rättvisande bild i syfte att utforma granskningsåtgärder som är ändamålsenliga med hänsyn till omständigheterna, men inte i syfte att göra ett uttalande om effektiviteten i bolagets interna kontroll. En revision innefattar också en utvärdering av ändamålsenligheten i de redovisningsprinciper som har använts och av rimligheten i styrelsens och verkställande direktörens uppskattningar i redovisningen, liksom en utvärdering av den övergripande presentationen i årsredovisningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

Enligt vår uppfattning har årsredovisningen upprättats i enlighet med årsredovisningslagen och ger en i alla väsentliga avseenden rättvisande bild av Göteborg Energi Nät ABs finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat och kassaflöden för året enligt årsredovisningslagen. Förvaltningsberättelsen är förenlig med årsredovisningens övriga delar.

Vi tillstyrker därför att årsstämman fastställer resultaträkningen och balansräkningen.

Övriga upplysningar

Revisionen av årsredovisningen för år 2014 har utförts av en annan revisor som lämnat en revisionsberättelse daterad 9 februari 2015 med omodifierade uttalanden i Rapport om årsredovisningen.

Rapport om andra krav enligt lagar och andra författningar

Utöver vår revision av årsredovisningen har vi även utfört en revision av förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust samt styrelsens och verkställande direktörens förvaltning för Göteborg Energi Nät AB för räkenskapsåret 2015-01-01-2015-12-31.

Styrelsens och verkställande direktörens ansvar

Det är styrelsen som har ansvaret för förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust, och det är styrelsen och verkställande direktören som har ansvaret för förvaltningen enligt aktiebolagslagen.

Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att med rimlig säkerhet uttala oss om förslaget till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust och om förvaltningen på grundval av vår revision. Vi har utfört revisionen enligt god revisionssed i Sverige.

Som underlag för vårt uttalande om styrelsens förslag till dispositioner beträffande bolagets vinst eller förlust har vi granskat om förslaget är förenligt med aktiebolagslagen.

Som underlag för vårt uttalande om ansvarsfrihet har vi utöver vår revision av årsredovisningen granskat väsentliga beslut, åtgärder och förhållanden i bolaget för att kunna bedöma om någon styrelseledamot eller verkställande direktören är ersättningsskyldig mot bolaget. Vi har även granskat om någon styrelseledamot eller verkställande direktören på annat sätt har handlat i strid med aktiebolagslagen, årsredovisningslagen eller bolagsordningen.

Vi anser att de revisionsbevis vi har inhämtat är tillräckliga och ändamålsenliga som grund för våra uttalanden.

Uttalanden

Vi tillstyrker att årsstämman disponerar vinsten enligt förslaget i förvaltningsberättelsen och beviljar styrelsens ledamöter och verkställande direktören ansvarsfrihet för räkenskapsåret.

Göteborg den 29 februari 2016
Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Granskningsrapport

Till årsstämman i Göteborg Energi Nät AB
organisationsnummer 556379-2729
Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom

Vi, av fullmäktige i Göteborgs kommun utsedda lekmanna-revisorer, har granskat Göteborg Energi Nät AB:s verksamhet under år 2015.

Styrelse och verkställande direktör ansvarar för att verksamheten bedrivs i enlighet med lagar och föreskrifter, bolagsordning samt ägardirektiv.

Vårt ansvar är att granska och bedöma om bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt samt att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Granskningen har utförts enligt aktiebolagslagen, kommunallagen, kommunens revisionsreglemente, god revisionsred i kommunal verksamhet och med beaktande av de beslut kommunfullmäktige och årsstämman fattat.

En sammanfattning av utförd granskning har överlämnats till bolagets styrelse och verkställande direktör.

Granskningen har genomförts med den inriktning och omfattning som behövs för att ge rimlig grund för vår bedömning.

Vi bedömer att bolagets verksamhet har skötts på ett ändamålsenligt och från ekonomisk synpunkt tillfredsställande sätt och att bolagets interna kontroll har varit tillräcklig.

Göteborg den 11 februari 2016

Vivi-Ann Nilsson
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Ulf Rothmyr
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

