

Partille Energi Nät AB

Årsredovisning 2015

Innehåll

Förvaltningsberättelse	3
Finansiella rapporter	5
Resultaträkningar	5
Balansräkningar	6
Rapport över förändring i eget kapital	8
Noter	9
Revisionsberättelse	13
Granskningsrapport	14

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

Förvaltningsberättelse

Styrelsen och verkställande direktören för Partille Energi Nät AB, organisationsnummer 556528-5698 med säte i Partille, avger följande årsredovisning för räkenskapsåret 2015-01-01 – 2015-12-31. Partille Energi Nät AB ägs till 100 procent av Partille Energi AB, organisations-nummer 556478-1440. Moderföretaget Partille Energi AB ägs till 50 procent av Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794, och till 50 procent av Partille kommun, organisationsnummer 212000-1272. Göteborg Energi AB ägs i sin tur av Göteborgs Stadshus AB (organisationsnummer 556537-0888).

Information om verksamheten

Företaget bedriver elnätsverksamhet inom sitt koncessionsområde genom att ställa elektriska starkströmsledningarna 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 nät-koncessionsområde och har cirka 14 400 nätavtal.

Verksamheten är ett reglerat monopol och nät-verksamhet kan först bedrivas efter att tillstånd i form av koncession för linje respektive område har beviljats företaget. Företaget har erhållit nätkoncession för område, Partille kommun, där elnätsverksamhet bedrivs. Energimarknadsinspektionen (Ei) övervakar verksamheten.

Väsentliga händelser under året

Kundavbrottstiden för störningar i egna nätet uppgick till 7,9 minuter (5,0) per kund och år. Kundavbrottstiden för planerade arbeten uppgick till 14,6 minuter (7,6) per kund och år. En större störning har inträffat, hela kommunen drabbades av ett långt avbrott i slutet på juli. Avbrottet berodde på ett fel orsakat av åska i det överliggande nätet som ägs av Vattenfall. Totalt bidrog händelsen med 37,6 SAIDI-minuter.

Totala kundavbrottstiden för störningar och planerade arbeten uppgick till 60,1 minuter (12,6) per kund och år.

Företaget har behövt betala ut avbrottsersättning under året på totalt cirka 10 tkr.

Ny nätplan och ny underhållsplan har under året tagits fram och beslutats av styrelsen. De innebär bland annat fortsatta reinvesteringsprogram.

Under 2015 har reinvesteringsprogrammet i nätstationer

enligt nätplanen löpt på. Fem nätstationer har i olika omfattning byggts om. Styrelsen fattade under hösten beslut om att år 2016 fortsätta reinvesteringsprogrammet i nätstationer enligt nätplanen. Reinvesteringarna i nätstationer och nya nätstationer i exploateringsområden förses med fjärrstyrning vilket kommer att ge korta avbrottstider i framtiden. De första försöken med automation pågår.

Under året har stora delar av nätutbyggnaden i Partille Port-området i centrala Partille genomförts. Första stora kunden, Partille Arena har anslutits i januari 2016. Kommande år kommer nya kunder att anslutas efterhand.

Ei har i mitten av oktober 2015 meddelat sitt beslut om företagets intäktsram för perioden 2016 – 2019. Beslutad intäktsram, tillåten intäkt, på 317 mkr i förhållande till ansökt ram på 328 mkr.

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 volymberoende 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 för samtliga kundkategorier med i genomsnitt 2,5 procent. Företagets styrelse har beslutat om en avgiftshöjning på 2 procent för 2016.

Den avgiftsstruktur vi använder ansluter till koncernens ambition att stimulera till en effektiv energianvändning.

Den långsiktiga målsättningen är att samtliga kunder ska ha effekt som en priskomponent 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

Partille kommun har omfattande exploateringsplaner både i centrum och i bostadsområden på olika håll i kommunen. Många planer finns i Öjersjöområdet. Infrastrukturen i Partille Port i centrala Partille blev till stora delar klar under år 2015.

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 antalet fel kommer att öka. Företaget behöver därför förbereda för stora reinvesteringar i elnäten. Efterhand som företaget jobbar med åtgärder i systemet klarnar omfattningen av kommande reinvesteringsbehov.

Nätplan för perioden 2016 – 2019 fastlades av företagets styrelse under hösten. Denna plan har fokus på reinvesteringar på mellannivå och lägre nivå i nätet och på nyinvesteringar i exploateringsområden enligt kommunens planer. Under arbetets gång har det konstaterats att behovet av ställverksbyten är större än tidigare planerat. Reinvesteringarna i nätstationer med bl.a. ställverksbyten pågår nu enligt denna plan. Bolaget kommer att behöva fortsätta med årliga reinvesteringsprogram i flera planperioder framöver. Samtliga nya eller ombyggda nätstationer utrustas med fjärrmanövrerade kopplingsapparater i högspänningsställverken. Ett program för utbyggnad av felindikering på högspänningsledningarna är nu inne i slutfasen och kommer att tas i drift under 2016.

Under året har elpriset varit fortsatt lågt. För företaget innebär detta lägre kostnad för elnätsförluster.

Intresset för småskalig elproduktion har fortsatt att öka och företaget märker också av en ökning av installationen av småskalig elproduktion. Volymerna är ännu små och påverkar företaget väldigt lite.

EU har beslutat 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. Dessa spelregler 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 minska den miljöpåverkan som orsakas av verksamheten och för att organisera detta är företaget sedan år 2001 certifierat enligt ISO 14001.

Företaget arbetar kontinuerligt med att modernisera eldistributionsnätet, till exempel att byta ut gamla transformatorer. Detta medför bland annat lägre överföringsförluster som är en betydande miljöpåverkan.

Företaget följer koncernen Göteborg Energis arbete med miljöfrågorna.

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. Eftersom i stort sett alla funktioner köps från Göteborg Energi-koncernen och där finns en systematisk hantering av risker fokuserar Partille Energi Nät AB:s riskarbete på risker unika för det elkrafttekniska systemet i Partille. Risker redovisas till styrelsen i affärsplanen.

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. Företaget följer koncernen Göteborg Energis arbete med frågan.

En väsentlig risk och osäkerhetsfaktor i företagets verksamhet är Ei:s intäktsreglering och tillsyn av elnätsföretagen. Ei har i mitten av oktober 2015 meddelat sitt beslut om företagets intäktsram för perioden 2016 – 2019. På sikt kan en för snäv intäktsram medföra svårigheter att lösa företagets uppgifter.

Förslag till vinstdisposition

Till årsstämman förfogande står följande vinstmedel (kr):

Balanserad vinst	7 906 936
Årets förlust	-75 440
Summa	7 831 496

Styrelsen föreslår att vinstmedlen disponeras så att:

I ny räkning överföres	7 831 496
Summa	7 831 496

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

Resultaträkningar

Belopp i tkr	Not	2015	2014
Rörelsens intäkter			
Nettoomsättning		61 524	60 191
Anslutningsavgifter		2 268	3 159
Övriga rörelseintäkter		236	151
Summa rörelsens intäkter	14	64 028	63 501
Rörelsens kostnader			
Råvaror och förnödenheter		-14 767	-15 229
Övriga externa kostnader	2, 15	-23 144	-22 262
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar	7, 8, 9	-10 377	-9 663
Summa rörelsens kostnader	14	-48 288	-47 154
RÖRELSERESULTAT		15 740	16 347
Resultat från finansiella investeringar			
Ränteutgifter och liknande resultatposter	3	6	33
Räntekostnader och liknande resultatposter	4	-6 165	-5 362
RESULTAT EFTER FINANSIELLA POSTER		9 581	11 018
Bokslutsdispositioner	5	- 9 655	-11 018
Skatt på årets resultat	6	-1	96
ÅRETS RESULTAT		-75	96

Balansräkningar

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
TILLGÅNGAR			
ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR			
Immateriella anläggningstillgångar			
Ledningsrätter	7	4 328	4 197
Summa immateriella anläggningstillgångar		4 328	4 197
Materiella anläggningstillgångar			
Byggnader och mark	8	16 331	14 684
Distributionsanläggningar	9	227 716	206 883
Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella anläggningstillgångar	10	2 690	6 976
Summa materiella anläggningstillgångar		246 737	228 543
SUMMA ANLÄGGNINGSTILLGÅNGAR		251 065	232 740
OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR			
Kortfristiga fordringar			
Fordringar hos koncernföretag		145	5 861
Övriga fordringar		15	1 672
Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter	11	9 712	10 042
Summa kortfristiga fordringar		9 872	17 575
SUMMA OMSÄTTNINGSTILLGÅNGAR		9 872	17 575
SUMMA TILLGÅNGAR		260 937	250 315

Balansräkningar, forts

Belopp i tkr	Not	2015-12-31	2014-12-31
EGET KAPITAL OCH SKULDER			
EGET KAPITAL			
Aktiekapital		10 000	10 000
Reservfond		20	20
Summa bundet eget kapital		10 020	10 020
Balanserad vinst		7 907	7 811
Årets resultat		-75	96
Summa fritt eget kapital		7 832	7 907
SUMMA EGET KAPITAL		17 852	17 927
OBESKATTADE RESERVER	12	54 456	44 802
LÅNGFRISTIGA SKULDER			
Skulder till koncernföretag	13	177 229	177 229
SUMMA LÅNGFRISTIGA SKULDER		177 229	177 229
KORTFRISTIGA SKULDER			
Leverantörsskulder		1 061	2 960
Skatteskuld		1	-
Skulder till koncernföretag		9 270	5 531
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter		1 068	1 866
SUMMA KORTFRISTIGA SKULDER		11 400	10 357
SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER		260 937	250 315
POSTER INOM LINJEN			
Ställda säkerheter		Inga	Inga
Ansvarsförbindelser		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	20	7 811	-	17 831
Årets resultat				96	96
Summa värdeförändringar				96	96
Belopp vid årets utgång 2014-12-31	10 000	20	7 811	96	17 927
Belopp vid årets ingång 2015-01-01	10 000	20	7 811	96	17 927
Disposition av föregående års resultat			96	-96	-
Årets resultat				-75	-75
Summa värdeförändringar			96	-171	-75
Belopp vid årets utgång 2015-12-31	10 000	20	7 907	-75	17 852

Aktiekapitalet utgörs av 10 000 aktier.

Noter

1 Redovisningsprinciper

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

Intäktsredovisning

Försäljning av varor och tjänster redovisas vid leverans av produkter och tjänster till kunden i enlighet med försäljningsvillkoren. Med nettoomsättning avses försäljningsvärdet med avdrag för mervärdesskatt.

Servis- och anslutningsavgifter är engångsersättningar från kunder i samband med elanslutningar som intäktsförs i samband med påbörjad leverans av anslutningen samtidigt som utgiften för anslutningen bokförs som anläggningstillgång och skrivs av enligt plan.

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. Detta innebär att företaget inte redovisar någon utestående kundfordran utan istället en fordran på Göteborg Energi AB. 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/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 företaget redovisas – på grund av sambandet mellan redovisning och beskattning – den uppskjutna skatteskulden på obeskattade reserver, som en del av de obeskattade reserverna.

Fordringar

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

Immateriella och materiella anläggningstillgångar

Materiella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar. Avskrivningar sker systematiskt över tillgångens bedömda nyttjandeperiod. 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. Linjär avskrivningsmetod används för samtliga typer av tillgångar och påbörjas det år då anläggningen tas i drift.

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.

Utgifter för immateriella anläggningstillgångar redovisas till anskaffningsvärde minskat med avskrivningar enligt plan och eventuella nedskrivningar.

Bedömda nyttjandeperioder och avskrivningsmetoder omprövas om det finns en indikation på att dessa har förändrats jämfört med uppskattningen vid föregående balansdag.

Följande avskrivningsprocent tillämpas:

Ledningsrätter	1
Byggnader	3-5
Distributionsanläggningar	4-20

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.

Nedskrivningar immateriella och materiella anläggningstillgångar

När det finns en indikation på att en tillgång eller en grupp av tillgångar minskat i värde görs en bedömning av dess redovisade värde. I de fall det redovisade värdet överstiger det beräknade återvinningsvärdet skrivs det redovisade värdet omedelbart ned till detta återvinningsvärde. Om det skäl som låg till grund för nedskrivning inte längre föreligger ska nedskrivning återföras.

Skulder

En skuld redovisas när en förpliktelse är säker eller sannolik. Ska en skuld betalas inom ett år från balansdagen klassificeras den som en kortfristig skuld medan skuld som betalas senare klassificeras som långfristig skuld.

Lånekostnader

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

Koncernföretag

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

Uppgifter om moderföretag

Partille Energi Nät AB ägs till 100 procent av Partille Energi AB, organisationsnummer 556478-1440. Moderföretaget Partille Energi AB ägs till 50 procent av Göteborg Energi AB, organisationsnummer 556362-6794, och till 50 procent av Partille kommun, organisationsnummer 212000-1272. I Partille Energi AB har Göteborg Energi AB genom avtal ett bestämmande inflytande.

Göteborg Energi AB ingår i sin tur i koncernen med Göteborgs Stadshus AB, organisationsnummer 556537-0888, som moderföretag. Göteborgs Stad äger samtliga aktier i detta företag. Partille Energi Nät AB ingår i koncernredovisningen som upprättas av såväl Göteborg Energi AB som Göteborgs Stadshus AB.

2 Personal

Företaget har under 2015 inte haft någon personal anställd.

Löner och ersättningar till verkställande direktör och ledande befattningshavare, som är anställda i Göteborg Energi AB med sedvanliga anställningsavtal, redovisas såsom till övriga anställda.

3 Ränteintäkter och liknande resultatposter

	2015	2014
Ränteintäkter	6	33
Summa	6	33
Varav från koncernföretag	5	33

4 Räntekostnader och liknande resultatposter

	2015	2014
Räntekostnader	-6 165	-5 362
Summa	-6 165	-5 362
Varav till koncernföretag	-6 165	-5 361

5 Bokslutsdispositioner

	2015	2014
Skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar enligt plan	-9 655	-11 018
Summa	-9 655	-11 018

6 Skatt på årets resultat

	2015	2014
Aktuell skatt	-1	96
Summa	-1	96

Skillnad mellan redovisad skattekostnad och skattekostnad baserad på gällande skattesats

	2015	2014
Redovisat resultat före skatt	-74	-
Skatt enligt gällande skattesats	17	-
Skatteeffekt av ej avdragsgilla kostnader	-17	-
Justering skatt tidigare år	-1	96
Summa	-1	96

7 Ledningsrätter

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	4 390	3 840
Omklassificering	168	550
Utgående ackumulerade anskaffningsvärde	4 558	4 390
Ingående avskrivningar	-193	-140
Årets avskrivningar	-37	-52
Utgående ackumulerade avskrivningar	-230	-193
Utgående planenligt restvärde	4 328	4 197

Rättigheterna är erhållna på obegränsad tid.

8 Byggnader och mark

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	18 899	18 899
Omklassificering	2 250	-
Utgående ackumulerade anskaffningsvärde	21 149	18 899
Ingående avskrivningar	-4 215	-3 703
Årets avskrivningar	-603	-512
Utgående ackumulerade avskrivningar	-4 818	-4 215
Utgående planenligt restvärde	16 331	14 684

Bokfört värde på byggnader uppgår till 11 031 tkr och bokfört värde på mark uppgår till 5 300 tkr.

9 Distributionsanläggningar

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående anskaffningsvärden	267 278	244 012
Omklassificering	30 570	23 266
Utgående ackumulerade anskaffningsvärde	297 848	267 278
Ingående avskrivningar	-60 395	-51 296
Årets avskrivningar	-9 737	-9 099
Utgående ackumulerade avskrivningar	-70 132	-60 395
Utgående planenligt restvärde	227 716	206 883

Till distributionsanläggningar hänförs ledningar och kablar, mätare, ställverk och transformatorer, reservkraftaggregat, övervakningssystem och annan elutrustning för elnätets verksamheten.

10 Pågående nyanläggningar

	2015-12-31	2014-12-31
Ingående balans	6 976	14 962
Inköp	28 702	15 279
Omklassificering	-32 988	-23 265
Utgående ackumulerade anskaffningsvärden	2 690	6 976

11 Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter

	2015-12-31	2014-12-31
Upplupna nätavgifter för överföring av el	9 712	10 042
Summa	9 712	10 042

12 Obeskattade reserver

	2015-12-31	2014-12-31
Akkumulerad skillnad mellan bokförda avskrivningar och avskrivningar utöver plan	54 456	44 802
Summa	54 456	44 802

13 Skulder till koncernföretag

	2015-12-31	2014-12-31
Skulder som förfaller 1-5 år efter balansdagen	25 000	25 000
Skulder som förfaller senare än 5 år efter balansdagen	152 229	152 229
Summa	177 229	177 229

På lånet utgår marknadsmässig ränta. Lånet löper tills annat avtalas.

14 Inköp/försäljning koncernföretag

Inköp från närstående	2015	2014
Göteborg Energi AB	27 487	36 024
Övriga koncernföretag	-	-
Summa	27 487	36 024

Vid inköp från koncernföretag tillämpas samma principer som vid transaktioner med externa parter.

Som närstående betraktas företag inom koncernen Göteborg Energi och övriga företag där Göteborgs kommun har bestämmande inflytande. Inga transaktioner med väsentliga belopp föreligger utöver ovan redovisade belopp.

15 Ersättning till revisorer

	2015	2014
Revisionsuppdrag	-52	-23
Revisionsverksamhet utöver revisionsuppdraget	-45	-
Skatterådgivning	-	-
Övriga tjänster	-	-
Summa	-97	-23

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

Göteborg den 8 februari 2016

Johanna Ståhlberg
Styrelsens ordförande

Stefan Svensson

Karin Berndtsson Almgren

Eva Carlsson

Carl Magnus Isaksson
Verkställande direktör

Vår revisionsberättelse har lämnats
den 29 februari 2016.

Ernst & Young AB

Hans Gavin
Auktoriserad revisor

Vår granskningsrapport har lämnats den 8 februari 2016.

Henrik Loveby
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Vivi-Ann Nilsson
Av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Revisionsberättelse

Till årsstämman i Partille Energi Nät AB
organisationsnummer 556528-5698

Rapport om årsredovisningen

Vi har utfört en revision av årsredovisningen för Partille 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 Partille Energi Nät ABs finansiella ställning per den 31 december 2015 och av dess finansiella resultat 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 10 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 Partille 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 Partille Energi Nät AB
organisationsnummer 556528-5698

Till Göteborgs kommunfullmäktige för kännedom
Till Partilles kommunfullmäktige för kännedom

Vi, av ägarkommunernas kommunfullmäktige-församlingar utsedda lekmannarevisorer, har granskat Partille 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 8 februari 2016

Henrik Loveby
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

Vivi-Ann Nilsson
av kommunfullmäktige
utsedd lekmannarevisor

