

Lars Hedendahl

2018-06-15

Diariennr

25-2018-  
0020

## Beslut om Årsrapport Naturgas 2017

### Förslag till beslut

Jag föreslår att styrelsen beslutar

Att godkänna Årsrapport Naturgas 2017

Göteborg som ovan



Lars Hedendahl

# 2017 Årsrapport Naturgas

# Göteborg Energi Gasnät AB

## Förvaltningsberättelse

Bolaget har inga ägarandelar i andra bolag.

### \* Flerårsöversikt

	2017	2016	2014	2013	2012
Nettoomsättning, tkr	190 569	197 508	161 377	164 134	162 056
Resultat efter finansiella poster, tkr	35 525	23 265	22 444	24 220	27 709
Soliditet, %	62,0	68,0	68,0	63,0	61,0
Avkastning på totalt kapital, %	15,9	10,7	9,9	10,2	11,0
Avkastning på eget kapital, %	23,9	15,0	14,2	15,2	17,7

### \* Resultatdisposition

Ansamlad vinst, 4 442 kr, balanseras i ny räkning.

Byte av redovisningsprincip:

Företaget tillämpar K3 from 2014.

Miljöinformation:

Signatur: \_\_\_\_\_ 

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Materiella anläggningstillgångar

Tilläggsupplysningar för materiella anläggningstillgångar (tkr) (NO110-NO240 är obligatoriska uppgifter)		Byggnader och mark	Maskiner och andra tekniska anläggningar	Inventarier, verktyg och installation	Pågående nyanläggningar och förskott avseende materiella AT	Summa materiella anläggningstillgångar
Ingående anskaffningsvärde	NO110	0	375 220	0	0	375 220
Inköp	NO120	0	0	0	13 639	13 639
Försäljningar/utrangeringar	NO130	0	-1 928	0	0	-1 928
Omklassificeringar	NO140	0	1 565	0	0	1 565
<b>Utgående anskaffningsvärden</b>	<b>NO150</b>	<b>0</b>	<b>374 857</b>	<b>0</b>	<b>13 639</b>	<b>388 496</b>
Ingående avskrivningar	NO210	0	-167 071	0	0	-167 071
Återförda avskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO220	0	696	0	0	696
Omklassificeringar	NO230	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar	NO240	0	-15 551	0	0	-15 551
<b>Utgående ackumulerade avskrivningar</b>	<b>NO250</b>	<b>0</b>	<b>-181 926</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-181 926</b>
Ingående uppskrivningar	NO310	0	0	0	0	0
Återförda uppskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO320	0	0	0	0	0
Omklassificeringar mm	NO330	0	0	0	0	0
Årets uppskrivningar	NO340	0	0	0	0	0
Årets avskrivningar på uppskrivet belopp	NO360	0	0	0	0	0
<b>Utgående ackumulerade uppskrivningar/övervärden netto</b>	<b>NO370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Ingående nedskrivningar	NO410	0	0	0	0	0
Återförda nedskrivningar på försäljningar/utrangeringar	NO420	0	0	0	0	0
Återförd nedskrivning	NO430	0	0	0	0	0
Omklassificeringar	NO440	0	0	0	0	0
Årets nedskrivningar (anskaffningsvärde)	NO450	0	0	0	0	0
<b>Utgående ackumulerade nedskrivningar (ansk.värde)</b>	<b>NO460</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Redovisat värde</b>	<b>NO500</b>	<b>0</b>	<b>192 931</b>	<b>0</b>	<b>13 639</b>	<b>206 570</b>

## Anläggningskategori 2

Anläggningskategori (samtliga uppgifter är obligatoriska)		Anskaffnings värde		Akkumulerade avskrivningar enligt plan		Planenligt restvärde
Transmissionsledningar	NP43101	0	NP43201	0	NP43301	0
Distributionsledningar	NP43102	375 221	NP43202	-181 927	NP43302	193 294
Mät- och reglerstationer (MR stationer)	NP43103	0	NP43203	0	NP43303	0
Reglerstationer	NP43104	0	NP43204	0	NP43304	0
Linjeventilstationer	NP43105	0	NP43205	0	NP43305	0
Sektionsventiler	NP43106	0	NP43206	0	NP43306	0
Rensdonstationer	NP43107	0	NP43207	0	NP43307	0
Kompressorstationer	NP43108	0	NP43208	0	NP43308	0
Gaslagringsanläggning	NP43109	0	NP43209	0	NP43309	0
Förgasningsanläggning	NP43110	0	NP43210	0	NP43310	0
Övrigt (ska specificeras)						
	NP43113	0	NP43213	0	NP43313	0
	NP43114	0	NP43214	0	NP43314	0
	NP43115	0	NP43215	0	NP43315	0
	NP43116	0	NP43216	0	NP43316	0
<b>Totalt</b>	<b>NP43112</b>	<b>375 221</b>	<b>NP43212</b>	<b>-181 927</b>	<b>NP43312</b>	<b>193 294</b>

Signatur: \_\_\_\_\_ 

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Resultaträkning

Resultaträkning (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2017	2016
Nettoomsättning		RR7110	191 769	198 044
Förändring av lager av produkter i arbete, färdiga varor och pågående arbete för annans räkning		RR71120	0	0
Aktiverat arbete för egen räkning		RR71140	0	0
Övriga rörelseintäkter	1	RR71150	0	796
<b>Summa rörelseintäkter, lagerförändringar m.m.</b>		<b>RR71160</b>	<b>191 769</b>	<b>198 840</b>
Råvaror och förnödenheter		RR73120	-107 701	-121 490
Övriga externa kostnader	3	RR73130	-30 771	-37 433
Personalkostnader	5	RR73140	0	0
Avskrivningar och nedskrivningar av materiella och immateriella anläggningstillgångar		RR73150	-15 561	-15 464
Nedskrivningar av omsättningstillgångar utöver normala nedskrivningar		RR73160	0	0
Övriga rörelsekostnader	2	RR73180	-1 232	0
<b>Summa rörelsekostnader</b>		<b>RR73190</b>	<b>-155 265</b>	<b>-174 387</b>
<b>Rörelseresultat</b>		<b>RR74000</b>	<b>36 504</b>	<b>24 453</b>
Resultat från finansiella investeringar:				
Intäkter från andelar i koncernföretag	6	RR75110	0	0
Intäkter från andelar i intresseföretag	6	RR75120	0	0
Intäkter från övriga värdepapper och fordringar som är anläggningstillgångar (med särskild uppgift om intäkter från koncernföretag)		RR75130	0	0
Övriga ränteintäkter och liknande resultatposter	7	RR75140	1	1
Nedskrivningar av finansiella anläggningstillgångar och kortfristiga placeringar		RR75145	0	0
Räntekostnader och liknande resultatposter	8	RR75150	-980	-1 189
<b>Summa finansiella poster</b>		<b>RR75000</b>	<b>-979</b>	<b>-1 188</b>
<b>Resultat efter finansiella poster</b>		<b>RR76000</b>	<b>35 525</b>	<b>23 265</b>
Extraordinära intäkter		RR77110	0	0
Extraordinära kostnader		RR77120	0	0
Bokslutsdispositioner				
Erhållna koncernbidrag		TU7713332	0	0
Lämnade koncernbidrag		TU7713331	-45 524	-27 678
Förändring av periodiseringsfond		TU771313	0	0
Förändring av överavskrivningar		TU771323	9 996	4 417
Övriga bokslutsdispositioner		TU771343	0	0
<b>Summa bokslutsdispositioner</b>		<b>TU771303</b>	<b>-35 528</b>	<b>-23 261</b>
<b>Resultat före skatt</b>		<b>RR77135</b>	<b>-3</b>	<b>4</b>
Skatt på årets resultat	9	RR77140	-3	0
Övriga skatter		RR77150	0	0
<b>Årets resultat</b>		<b>RR78000</b>	<b>-6</b>	<b>4</b>

Signatur: \_\_\_\_\_ 

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Balansräkning EK och Skulder

EGET KAPITAL OCH SKULDER (tkr) (samtliga uppgifter är obligatoriska)			2017	2016
Bundet eget kapital				
Aktiekapital		BR72111	1 000	1 000
Ej registrerat aktiekapital		BR721111	0	0
Uppskrivningsfond		BR72113	0	0
Reservfond		BR72115	1	1
Andra fonder		BR72114	0	0
Inbetalda insatser och emissionsinsatser (endast för ek. för.)		BR72116	0	0
<b>Summa bundet eget kapital</b>	<b>11</b>	<b>BR72110</b>	<b>1 001</b>	<b>1 001</b>
Fritt eget kapital				
Överkursfond		BR72112	0	0
Balanserat resultat		BR72121	10	6
Årets resultat		RR78000	-6	4
<b>Summa fritt eget kapital</b>	<b>11</b>	<b>BR72120</b>	<b>4</b>	<b>10</b>
<b>Eget kapital</b>		<b>BR72100</b>	<b>1 005</b>	<b>1 011</b>
Obeskattade reserver		BR72200	184 622	194 617
Avsättningar				
Avsättningar för pensioner och liknande förpliktelser		BR72311	0	0
Avsättningar till skatter		BR72312	0	0
Övriga avsättningar		BR72313	0	0
<b>Summa avsättningar</b>		<b>BR72300</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Långfristiga skulder				
Obligationslån		BR72411	0	0
Checkräkningskredit		BR72410	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72412	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72413	0	0
Skulder till intresseföretag		BR72414	0	0
Övriga skulder		BR72415	0	0
<b>Summa långfristiga skulder</b>	<b>12</b>	<b>BR72400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Kortfristiga skulder				
Checkräkningskredit		BR72510	0	0
Skulder till kreditinstitut		BR72511	0	0
Förskott från kunder		BR72512	0	0
Pågående arbete för annans räkning		BR72521	0	0
Fakturerad men ej upparbetad intäkt		BR72522	0	0
Leverantörsskulder		BR72513	935	572
Växelskulder		BR72514	0	0
Skulder till koncernföretag		BR72515	10 000	6 118
Skulder till intresseföretag		BR72516	0	0
Skatteskulder		BR72517	0	0
Övriga kortfristiga skulder		BR72518	98	411
Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter	13	BR72519	22 008	23 124
<b>Summa kortfristiga skulder</b>		<b>BR72500</b>	<b>33 041</b>	<b>30 225</b>
<b>SUMMA EGET KAPITAL OCH SKULDER</b>		<b>BR72000</b>	<b>218 668</b>	<b>225 853</b>
<b>POSTER INOM LINJEN</b>				
Ställda säkerheter och ansvarsförbindelser:				
Panter och därmed jämförliga säkerheter som har ställts för egna skulder och avsättningar, varje slag för sig		BR72625	0	0
Övriga ställda panter och därmed jämförliga säkerheter, varje slag för sig		BR72609	0	0
Ansvarsförbindelser		BR72620	0	0
Övriga ansvarsförbindelser		BR72621	0	0
Beräkning av sysselsatt kapital:				
<b>SUMMA TILGÅNGAR</b>		<b>BR71000</b>	<b>218 668</b>	<b>225 843</b>
- Justerade skulder		BR75200	-73 658	-73 041
+ Räntebärande skulder		BR75300	0	0
<b>= SYSSELSATT KAPITAL</b>		<b>BR75000</b>	<b>145 010</b>	<b>152 802</b>

Signatur: 

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Särskild rapport

	Särskild rapport distribution, transmission och förgasning (samtliga uppgifter är obligatoriska)		2017	2016	2015	2014
1	Anläggningar					
1.1	Ledningslängd i km	NTN111	331	331	331	331
1.2	Antal MR-stationer med tryckreducering från 80 bar	NTN120	0	0	0	0
1.3	Antal övriga MR-stationer	NTN121	0	0	0	0
2	Överföring					
2.1	Totalt antal uttagspunkter	NTN131	8 021	8 250	8 212	8 353
2.2	Totalt antal gränspunkter	NTN141	0	0	0	0
2.3	Totalt antal lagerpunkter	NTN151	0	0	0	0
3	Volymer					
3.1	Överförd volym angiven i Nm <sup>3</sup>	NTN161	151 188 988	221 787 398	147 930 681	166 910 054
3.2	Överförd energimängd angiven i MWh	NTN171	1 663 986	2 502 909	1 627 000	1 831 000
4	Intäkter, tkr					
4.1	Totala intäkter avseende uttagspunkter	NTN181	190 567	194 980	160 284	163 235
4.2	Totala intäkter avseende gränspunkter	NTN191	0	0	0	0
	<b>Summa intäkter:</b>	<b>NTN300</b>	<b>190 567</b>	<b>194 980</b>	<b>160 284</b>	<b>163 235</b>
5	Särskilt beträffande transport av naturgas					
5.1	Totalt antal uttagspunkter till vilka transport av naturgas ägt rum under räkenskapsåret.	NTN320	8 021	8 250	8 212	8 353
5.2	Transporterad volym angiven i Nm <sup>3</sup>	NTN330	151 188 988	221 787 398	147 930 681	166 910 054
5.3	Transporterad energimängd angiven i MWh	NTN340	1 663 986	2 502 909	1 627 000	1 831 000
6	Leveranssäkerhet					
6.1	Avbrottsfrekvens - aviserade avbrott (kvot)	NTN601	0	0	0	0
	Avbrottsfrekvens - oaviserade avbrott (kvot)	NTN611	0	0	0	0
6.2	Medelavbrottsstid - aviserade avbrott (min)	NTN621	0	0	0	0
	Medelavbrottsstid - oaviserade avbrott (min)	NTN631	0	0	0	0
7	Tillgänglig kapacitet					
7.1	Nätets maximala importkapacitet (TWh)	NTN641	15	15	15	15
7.2	Högsta importerade gasmängden under en timme (TWh/h)	NTN651	0	0	0	0
7.3	Maximal kvantitet gas som konsumeras under en dag (TWh/h)	NTN661	0	0	0	0

Signatur: \_\_\_\_\_



Checksumma: F8-56-2A-C3



## Redovisnings- och värderings- principer

Tilläggsupplysningar (*=obligatoriska uppgifter)
Övriga upplysningar:

Signatur: \_\_\_\_\_ 

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Avskrivningstid - anläggnings tillgångar - bokföringsmässig avskrivningstid

Anskaffningsvärde grupperad efter avskrivningstid avseende överförings-, lager och förgasningsanläggningar	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Avskrivningstid (år)	Summa anskaffningsvärde
(samtliga uppgifter är obligatoriska)											
Ange avskrivningstid (antal år)	33	20	14	10	5						
1985 och tidigare - anskaffningsvärden (tkr)											0
1986 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1987 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1988 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1989 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1990 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1991 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1992 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1993 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1994 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1995 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1996 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1997 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1998 - anskaffningsvärden (tkr)											0
1999 - anskaffningsvärden (tkr)											0
2000 - anskaffningsvärden (tkr)											0
2001 - anskaffningsvärden (tkr)											0
2002 - anskaffningsvärden (tkr)											0
2003 - anskaffningsvärden (tkr)											0
2004 - anskaffningsvärden (tkr)											0
2005 - anskaffningsvärden (tkr)	195 795	620	6 719	1 732	3 549						208 415
2006 - anskaffningsvärden (tkr)	40 894	1 005	2 916								44 815
2007 - anskaffningsvärden (tkr)	730	372	807								1 909
2008 - anskaffningsvärden (tkr)	22 485	125	1 779								24 389
2009 - anskaffningsvärden (tkr)	7 365	67	3 450								10 882
2010 - anskaffningsvärden (tkr)	12 208		5 927								18 135
2011 - anskaffningsvärden (tkr)	9 143		2 304								11 447
2012 - anskaffningsvärden (tkr)	22 415		394								22 809
2013 - anskaffningsvärden (tkr)	12 347										12 347
2014 - anskaffningsvärden (tkr)	7 497		256								7 753
2015 - anskaffningsvärden (tkr)	4 669		320								4 989
2016 - anskaffningsvärden (tkr)	7 027		302								7 329
2017 - anskaffningsvärden (tkr)	1 565										1 565
<b>Summa</b>	<b>344 140</b>	<b>2 189</b>	<b>25 174</b>	<b>1 732</b>	<b>3 549</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>378 784</b>

Signatur: \_\_\_\_\_

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Tilläggsupplysningar 1-3

Noter till resultaträkning			
<b>1. Övriga rörelseintäkter (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Specificera:			
	TU711513		
	TU711523		
	TU711533		
	TU711543		
<b>Totalt</b>		<b>0</b>	<b>796</b>
<b>2. Övriga rörelsekostnader (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Specificera:			
Utrangering gasledning	TU731343	-1 232	
	TU731353		
	TU731363		
	TU731373		
<b>Totalt</b>		<b>-1 232</b>	<b>0</b>
<b>3. Övriga externa kostnader (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Specificera:			
Driftskostnader	TU731363	-12 964	
Underhållskostnader	TU731384	-2 006	
Övriga administrativa kostnader	TU731385	-10 638	
Övrigt	TU731386	-5 163	
<b>Totalt</b>		<b>-30 771</b>	<b>-37 433</b>

Signatur: \_\_\_\_\_ 

Checksumma: F8-56-2A-C3

## Tilläggsupplysningar 8-10

Noter till resultaträkning			
<b>8. Räntekostnader och liknande kostnader (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Räntekostnader till koncernföretag	TU751513	-980	-1 189
Övriga räntekostnader	TU751523	0	0
Övrigt	TU751533	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU751103</b>	<b>-980</b>	<b>-1 189</b>
<b>9. Skatt på årets resultat (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Aktuell skatt för året	TU771413	0	0
Upplösning av avsättning för skatter	TU771423	0	0
Uppskjuten skatt	TU771433	0	0
Övrigt	TU771443	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU771403</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Noter till balansräkning			
<b>10. Förutbetalda kostnader och upplupna intäkter (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Upplupna intäkter nätavgifter / fjärrvärmeförsäljning	TU713263	7 008	6 066
Övriga interimsposter	TU713293	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU713253</b>	<b>7 008</b>	<b>6 066</b>

Signatur: \_\_\_\_\_



Checksumma: F8-56-2A-C3

## Tilläggsupplysningar 12-13

Noter till balansräkning			
		2017	2016
<b>12. Långfristiga skulder (tkr)</b>			
Förfallotidpunkt, 1-5 år från balansdagen	TU724163	10 000	20 000
Förfallotidpunkt, senare än fem år från balansdagen	TU724173	0	0
<b>Totalt</b>	<b>TU724153</b>	<b>10 000</b>	<b>20 000</b>
<b>13. Upplupna kostnader och förutbetalda intäkter (tkr)</b>		<b>2017</b>	<b>2016</b>
Förutbetalda intäkter nätavgifter	TU725194	21 328	21 942
Övriga interimsposter	TU7251963	680	1 182
<b>Totalt</b>	<b>TU725193</b>	<b>22 008</b>	<b>23 124</b>

Signatur: \_\_\_\_\_ 

2018-06-08 08:35

Checksumma: F8-56-2A-C3

23 / 25

## Underskrifter

<b>Revisorshänvisning (Obligatorisk uppgift)</b>	
Vårt revisorsintyg har avlämnats den / 2018 <b>-06-27</b>  Ernst & Young   Hans Gavin Auktoriserad revisor	
<b>Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)</b>	<b>Underskrifter Styrelse (Obligatorisk uppgift)</b>
Göteborg den / 2018 26/6   Per-Anders Gustafsson Styrelsens ordförande	  Lars Holmqvist
  Camila Barros	  Lars Hedendahl Verkställande direktör

## Oberoende revisors rapport

Göteborg Energi Gasnät AB, org.nr 556029-2202

Vi har utfört en översiktlig granskning av årsrapporten beträffande transmissions-/ distributions-/ lagrings-/ förgasningsverksamheten i Göteborg Energi Gasnät AB för räkenskapsåret 2017. Vi har utfört en revision av bolagets årsredovisning för 2017 i enlighet med International Standards on Auditing och god revisionsd i Sverige och har avgivit en revisionsberättelse enligt standardutformningen den 21 februari 2018.

### Företagsledningens ansvar

Det är företagsledningen som har ansvaret för att upprätta årsrapporten på basis av de räkenskaper som ligger till grund för årsredovisningen och i enlighet med bestämmelserna i 3 kap. 3 § / 4 kap. 3 § naturgaslagen (2005:403), förordningen (2006:1051) om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning samt Statens energimyndighets föreskrifter (STEMFS 2006:3) och allmänna råd om redovisning och revision av verksamhet avseende överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning samt för sådan intern kontroll som företagsledningen bedömer är nödvändig för att upprätta en årsrapport som inte innehåller väsentliga felaktigheter, vare sig dessa beror på oegentligheter eller på fel.

### Revisorns ansvar

Vårt ansvar är att uttala en slutsats om årsrapporten. Vi har utfört den översiktliga granskningen enligt International Standard on Review Engagements (ISRE) 2400, *Uppdrag att översiktligt granska historiska finansiella rapporter* och naturgaslagens 3 kap. 4 § / 4 kap. 4 §. ISRE 2400 kräver att vi drar en slutsats om huruvida något har kommit till vår kännedom som får oss att anse att årsrapporten inte har upprättats i alla väsentliga avseenden enligt det tillämpliga ramverket för finansiell rapportering. Denna standard kräver också att vi följer relevanta yrkesetiska krav.

En översiktlig granskning av finansiella rapporter enligt ISRE 2400 är ett uppdrag där uttalandet görs med begränsad säkerhet. Revisorn utför åtgärder, främst bestående av att ställa frågor till företagsledningen och andra inom företaget enligt vad som är tillämpligt, utföra analytisk granskning samt utvärdera de inhämtade bevisen.

De åtgärder som utförs vid en översiktlig granskning är betydligt mindre omfattande än de som utförs under en revision enligt International Standards on Auditing (ISA). Följaktligen gör vi inget revisionsuttalande om denna finansiella rapport.

### Slutsats

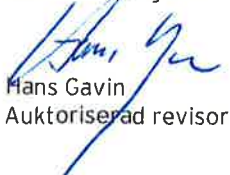
Grundat på vår översiktliga granskning har det inte kommit fram några omständigheter som ger oss anledning att anse att årsrapporten inte, i allt väsentligt, är upprättad i enlighet med bestämmelserna i naturgaslagen, förordningen om redovisning och revision av överföring av naturgas, lagring av naturgas och drift av förgasningsanläggning.

### Redovisningsgrund

Årsrapporten har upprättats för att ge information till er och Energimarknadsinspektionen. Vår rapport är därför inte lämplig för andra syften och ska inte användas för andra syften eller spridas till andra parter.

Göteborg den 27 juni 2018

Ernst & Young AB



Hans Gavin  
Auktoriserad revisor