

Beräknad intäktsram för Stockholm Gas AB avseende distribution av naturgas

Vid beräkning av intäktsram är utgångspunkten att intäktsramen ska täcka skäliga kostnader för att bedriva naturgasverksamhet under tillsynsperioden och ge en rimlig avkastning på det kapital som krävs för att bedriva verksamheten (kapitalbas).

De kostnader som avses vid beräkning av intäktsram är i huvudsak kostnader för kapital samt löpande kostnader. Intäktsramen bestäms genom att kapitalkostnader och löpande kostnader adderas och därefter sker avdrag för anslutningsavgifter.

$$\text{Intäktsram} = (\text{kapitalkostnader} + \text{löpande kostnader}) - \text{avdrag för anslutningsavgifter}$$

Beräkning av intäktsram

Kapitalkostnad

Kapitalkostnaden har beräknas med real linjär metod utifrån företagets rapporterade uppgifter om anläggningstillgångarna med grund i företagets utgående kapitalbas per den 30 juni 2014, dvs. anläggningar anskaffade till och med den 31 december 2013. Därtill har även företagets prognos för investeringar och utrangeringar per halvår för perioden den 1 januari 2014-30 juni 2018 legat till grund för beräkning av kapitalkostnader för perioden 2015-2018. Uppgifterna har hämtats från företagets ansökan och nuanskaffningsvärderats enligt tabell 1 och 2 nedan.

Företagets kapitalkostnad

I tabell 1 framgår företagets summa av investeringar och utrangeringar per halvår samt värdet av företagets kapitalbas per halvår.

I tabell 2 redovisas företagets nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning samt åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning. Av tabell 2 framgår även Ei:s beräkning av:

- Företagets kostnad för kapitalförslitning och kapitalbindning per halvår.
- Total kapitalkostnad per halvår och år samt för tillsynsperioden.



Tabell 2 - Beräkning av kapitalkostnad

		2015		2016		2017		2018	
Nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalförslitning									
	Transmissionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0
	Distributionsledningar	934 787	959 337	966 227	993 227	1 001 499	1 027 499	1 037 392	1 063 292
	Mät- och reglerstationer	163 101	163 251	162 961	163 111	163 261	164 911	165 397	165 547
	Mätare	19 361	19 803	15 614	16 055	16 166	16 608	16 725	17 166
	Stödsystem och system för övervakning	4 301	4 301	4 301	4 301	4 301	4 301	4 301	4 301
	Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
	Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
	Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
Åldersjusterat nuanskaffningsvärde per halvår för beräkning av kapitalbindning									
	Transmissionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0
	Distributionsledningar	670 102	693 504	700 506	725 868	735 182	759 003	767 152	790 353
	Mät- och reglerstationer	117 832	117 915	109 977	110 052	102 129	103 697	97 766	97 751
	Mätare	12 009	12 134	11 500	11 588	11 302	11 354	11 059	11 074
	Stödsystem och system för övervakning	3 522	3 221	2 984	2 684	2 446	2 146	1 909	1 608
	Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
	Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
	Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
	Avskrivningstider	År	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår						
	Transmissionsledningar	65	0	0	0	0	0	0	0
	Distributionsledningar	50	9 348	9 593	9 662	9 932	10 015	10 275	10 374
	Mät- och reglerstationer	20	4 078	4 081	4 074	4 078	4 082	4 123	4 135
	Mätare	12	807	825	651	669	674	692	697
	Stödsystem och system för övervakning	8	269	269	269	269	269	269	269
	Lagerutrymme	50	0	0	0	0	0	0	0
	Kompressor för lager	40	0	0	0	0	0	0	0
	Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	25	0	0	0	0	0	0	0
	Kalkylränta	6,26%	Beräkning av kostnad för kapitalbindning per halvår						
	Transmissionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0
	Distributionsledningar	20 974	21 707	21 926	22 720	23 011	23 757	24 012	24 738
	Mät- och reglerstationer	3 688	3 691	3 442	3 445	3 197	3 246	3 060	3 060
	Mätare	376	380	360	363	354	355	346	347
	Stödsystem och system för övervakning	110	101	93	84	77	67	60	50
	Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
	Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
	Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
Kapitalkostnad = Kapitalförslitning + Kapitalbindning									
		2015		2016		2017		2018	
	Transmissionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0
	Distributionsledningar	30 322	31 300	31 588	32 652	33 026	34 032	34 386	35 371
	Mät- och reglerstationer	7 766	7 772	7 516	7 522	7 278	7 368	7 195	7 198
	Mätare	1 183	1 205	1 011	1 032	1 027	1 047	1 043	1 062
	Stödsystem och system för övervakning	379	370	362	353	345	336	329	319
	Lagerutrymme	0	0	0	0	0	0	0	0
	Kompressor för lager	0	0	0	0	0	0	0	0
	Anläggningar som används för förgasning av kondenserad naturgas samt för import och lossning av kondenserad naturgas	0	0	0	0	0	0	0	0
	Summa kapitalkostnad halvår	39 649	40 647	40 477	41 559	41 677	42 784	42 952	43 950
	Summa kapitalkostnad helår i 2013 års prisnivå	80 296		82 036		84 461		86 903	
	Kapitalkostnad för perioden i 2013 års prisnivå	333 695							



Avdrag för anslutningsavgifter

Företagets inrapporterade värden avseende anslutningsavgifter framgår av tabell 5 nedan. Dessa uppgifter har använts för beräkning av avdrag för anslutningsavgifter vid beräkning av intäktsramen.

Tabell 5 – Avdrag för anslutningsavgifter

	2015	2016	2017	2018
Anslutningsavgifter som kommer att intäktsföras under tillsynsperioden och som avser inkomster som uppkommit innan tillsynsperioden	528	528	528	528
Inkomster från anslutningsavgifter som prognostiseras inkomma under tillsynsperioden	4	7	9	11
Totalt avdrag på grund av anslutningsavgifter för i 2013 års prisnivå	532	535	537	539
Totalt avdrag på grund av anslutningsavgifter för tillsynsperioden i 2013 års prisnivå	2 142			

Beräknad högsta godtagbar intäktsram för tillsynsperioden 2015-2018

En högsta godtagbar intäktsram beräknas till 674 924 tkr, se tabell 6 nedan.

Tabell 6 - Beräknad intäktsram

Kapitalkostnader	333 695
Löpande kostnader	343 371
Avdrag för anslutningsavgifter	2 142
Summa beräknad intäktsram 2015-2018	674 924