

Beräknad intäktsram för Krafringen Nät 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 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 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	233 766	235 566	237 366	237 866	238 466	239 366	240 366	240 966
Mät- och reglerstationer	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	5 781	6 981	6 163	7 363	7 745	8 945	9 424	9 824
Stödsystem och system för övervakning	422	547	672	822	972	1 122	1 272	1 422
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	119 999	121 782	118 924	119 371	115 277	116 114	112 407	112 926
Mät- och reglerstationer	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	1 898	3 079	3 816	4 897	5 702	6 684	7 357	7 438
Stödsystem och system för övervakning	361	467	558	674	774	871	953	1 031
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							
Transmissionsledningar	65	0	0	0	0	0	0	0
Distributionsledningar	50	2 338	2 356	2 374	2 379	2 385	2 394	2 404
Mät- och reglerstationer	20	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	12	241	291	257	307	323	373	393
Stödsystem och system för övervakning	8	26	34	42	51	61	70	79
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
	Beräkning av kostnad för kapitalförslitning per halvår							
Transmissionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributionsledningar	3 756	3 812	3 722	3 736	3 608	3 634	3 518	3 535
Mät- och reglerstationer	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	59	96	119	153	178	209	230	233
Stödsystem och system för övervakning	11	15	17	21	24	27	30	32
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
	Kalkylränta							
Transmissionsledningar	0	0	0	0	0	0	0	0
Distributionsledningar	3 756	3 812	3 722	3 736	3 608	3 634	3 518	3 535
Mät- och reglerstationer	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	59	96	119	153	178	209	230	233
Stödsystem och system för övervakning	11	15	17	21	24	27	30	32
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	6 094	6 167	6 096	6 115	5 993	6 028	5 922	5 944
Mät- och reglerstationer	0	0	0	0	0	0	0	0
Mätare	300	387	376	460	501	582	623	642
Stödsystem och system för övervakning	38	49	59	72	85	97	109	121
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	6 432	6 603	6 532	6 647	6 579	6 707	6 654	6 708
Summa kapitalkostnad helår i 2013 års prisnivå	13 035		13 179		13 286		13 362	
Kapitalkostnad för perioden i 2013 års prisnivå	52 862							



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	0	0	0	0
Inkomster från anslutningsavgifter som prognostiseras inkomma under tillsynsperioden	18	6	10	8
Totalt avdrag på grund av anslutningsavgifter för i 2013 års prisnivå	18	6	10	8
Totalt avdrag på grund av anslutningsavgifter för tillsynsperioden i 2013 års prisnivå	41			

Beräknad högsta godtagbar intäktsram för tillsynsperioden 2015-2018

En högsta godtagbar intäktsram beräknas till 187 392 tkr, se tabell 6 nedan.

Tabell 6 - Beräknad intäktsram

Kapitalkostnader	52 862
Löpande kostnader	134 571
Avdrag för anslutningsavgifter	41
Summa beräknad intäktsram 2015-2018	187 392