

Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101432

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Fortum Distribution AB	Postadress:	Box 123
Postnr / Ort:	115 77 / STOCKHOLM	Redovisningsenhet:	RELO0884
Rapportör	Leif Boström	Rapport Inskickad datum:	2011-08-15
Områdeskoncessioner:	153BK, 153BK(1), 198Q, 3163BB, 534j		
Linjekoncessioner	153Au, 153AÄ, 153AÖ, 153BF, 153BG, 153BH, 153BL, 3163AV, 3163AÖ, 3163BA, 534k		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 10229218

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	12 171	7 052 584	5 841	1 998 958	523 460	1 012 895	10 064 437
2. Anskaffningsvärde	2 212	2 614 573	2 290	2 603 342	7 992	76 714	5 294 629
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	22	259	231 147	1	86 854	318 023
5. Summa	14 383	9 667 179	8 390	4 833 447	531 453	1 176 463	15 677 089

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	81	52 335	43	10 793	0	0	63 128
2. 2011 H2	189	122 116	101	36 183	0	0	158 299
3. 2012 H1	78	50 131	40	10 225	0	0	60 356
4. 2012 H2	182	116 973	94	33 858	0	0	150 831
5. 2013 H1	76	48 536	39	19 921	0	0	68 457
6. 2013 H2	177	113 250	89	23 150	0	0	136 399
7. 2014 H1	79	50 817	41	20 336	0	0	71 153
8. 2014 H2	185	118 573	94	24 117	0	0	142 689
9. 2015 H1	136	89 661	55	22 343	0	0	112 003
10. 2015 H2	317	209 209	127	28 799	0	0	238 008



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101432

Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	34	9 176	0	0	0	0	9 176
2. 2011 H2	78	21 410	0	0	0	0	21 410
3. 2012 H1	31	8 491	0	0	0	0	8 491
4. 2012 H2	73	19 813	0	0	0	0	19 813
5. 2013 H1	30	8 053	0	0	0	0	8 053
6. 2013 H2	69	18 791	0	0	0	0	18 791
7. 2014 H1	31	8 601	0	0	0	0	8 601
8. 2014 H2	73	20 069	0	0	0	0	20 069
9. 2015 H1	86	30 074	0	0	0	0	30 074
10. 2015 H2	201	70 172	0	0	0	0	70 172

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	8 988	9 584	12 382	16 917

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	233 018	293 991	296 684	279 754	
2. Årets avskrivningar		9 510	16 830	15 539	16 674

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	534 164
2. Antal gränspunkter	16
3. Antal inmatningspunkter	8



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101432

Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	563 078	596 907	608 398	682 008
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	49 372	51 789	66 359	87 075
3. Övriga externa kostnader	RR73130	9 711	492 133	407 217	301 204
4. Personalkostnader	RR73140	136 413	124 735	179 263	151 177
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	413 887	77	12	0
7. Förändring av varulager	RR71120	23	26	82	137
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	23 299	30 319	55 421	43 419
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	470 003	473 050	464 029	477 714
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	92 357	94 537	115 002	174 434
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	718	29 319	29 367	29 860
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		146 095	136 532	124 209	126 416
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		439 339	453 808	468 402	484 304
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		39 521	41 758	51 654	56 817
5. Kostnad för myndighetsavgifter		30 742	30 742	30 742	30 742

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga_6_Översättningslista_ledningar_24 - 145kV.pdf	2011-03-31 11:13:07
Ansökan om intäktsram lokalnät Stockholm.pdf	2011-03-31 11:13:08
Revisorsintyg för Metod 4.pdf	2011-03-31 11:13:14



Datum

Dnr

2011-10-26

2011-101432

Revisorsintyg av anskaffningsvärden i Sth.pdf	2011-03-31 11:13:19
Bilaga_AF_arbete_mastkalkyl.pdf	2011-03-31 11:13:21
Bilaga_5_ Översättning_ Ledningar_0-24kV_110325.pdf	2011-03-31 11:13:31
Bilaga_4_ Översättning_Transformatorer_0-24kV_110325.pdf	2011-03-31 11:13:33
Bilaga_3_ Översättning_ Nätstationer_0-24kV_110325.pdf	2011-03-31 11:13:36
Bilaga_2_ Översättning_Kopplingsstationer_0-24kV_110325.pdf	2011-03-31 11:13:38
Bilaga_1_ Översättning_Frånskiljare_0-24kV_110325.pdf	2011-03-31 11:13:40
Bilaga_Balansrkningsmetoden.pdf	2011-03-31 11:13:40
Motivering till begärd intäktsram.pdf	2011-03-31 11:13:41
Bilaga_Lopande_kostnader.pdf	2011-03-31 11:13:42
Bilaga System för mätvärdesinsamling.pdf	2011-03-31 11:13:44
Bilaga_Natstationsvardering.pdf	2011-03-31 11:13:45
Bilaga_PM_om_tunnlar.pdf	2011-03-31 11:13:46
Bilaga Leveransorder MV-kabelskåp.pdf	2011-03-31 11:13:51
Bilaga Korrektion historisk rapportering.pdf	2011-03-31 11:13:52
Bilaga Stockholms stads krav på kabelschaktarbeten.pdf	2011-03-31 11:13:53
Bilaga System för övervakning och drift.pdf	2011-03-31 11:13:54
Bilaga_Defintion_Stockholms_innerstad.pdf	2011-03-31 11:14:03
Regulatory_WACC.pdf	2011-03-31 11:14:04
Bilaga 9 - NUAK-värdering stationsbyggnad Högalid.pdf	2011-03-31 11:16:13
Bilaga 13 - NUAK-värdering stationsbyggnad Stadshagen.pdf	2011-03-31 11:16:14
Bilaga 12 - NUAK-värdering stationsbyggnad Tegnér.pdf	2011-03-31 11:16:15
Bilaga 11 - NUAK-värdering stationsbyggnad Kronoberg.pdf	2011-03-31 11:16:16
Bilaga 10 - NUAK-värdering stationsbyggnad Brunkeberg.pdf	2011-03-31 11:16:17

