



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101899

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Fortum Distribution AB	Postadress:	Box 123
Postnr / Ort:	115 77 / STOCKHOLM	Redovisningsenhet:	REL00861
Rapportör	Leif Boström	Rapport Inskickad datum:	2011-08-15
Områdeskoncessioner:	3355BB, 35DH, 418AI, 418AJ, 6040Å, 664Cd, 7220EI, 7220EK, 7220EM		
Linjekoncessioner	67BP		

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 5242636

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	24 195	6 499 588	20 615	2 960 301	129 276	250 149	9 710 038
2. Anskaffningsvärde	7	1 381	0	20 726	1 976	19 968	42 075
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	2	3 694	25	9 920	1	20 966	34 580
5. Summa	24 204	6 504 663	20 640	2 990 947	131 253	291 083	9 786 693

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	329	86 885	263	23 250	0	0	110 135
2. 2011 H2	768	202 731	634	52 859	0	0	255 589
3. 2012 H1	426	126 315	256	21 264	0	0	147 579
4. 2012 H2	726	193 236	615	86 488	0	0	279 724
5. 2013 H1	298	78 837	248	20 709	0	0	99 547
6. 2013 H2	717	192 354	592	52 498	0	0	244 852
7. 2014 H1	275	73 000	229	19 149	0	0	92 149
8. 2014 H2	642	170 334	535	44 680	0	0	215 015
9. 2015 H1	219	61 890	192	15 439	0	0	77 329
10. 2015 H2	511	144 409	447	36 024	0	0	180 434



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101899

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	190	42 202	108	5 488	0	0	47 690
2. 2011 H2	444	98 472	252	12 805	0	0	111 277
3. 2012 H1	173	38 036	96	4 877	0	0	42 913
4. 2012 H2	404	88 751	224	11 379	0	0	100 131
5. 2013 H1	174	38 578	97	4 927	0	0	43 505
6. 2013 H2	407	90 015	226	11 497	0	0	101 512
7. 2014 H1	159	35 224	89	4 503	0	0	39 727
8. 2014 H2	371	82 190	207	10 508	0	0	92 697
9. 2015 H1	117	23 824	53	2 719	0	0	26 544
10. 2015 H2	273	55 590	125	6 345	0	0	61 935

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	241	305	897	2 002

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	24 533	22 928	30 191	32 890	
2. Årets avskrivningar		934	2 990	3 528	4 065

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

	2010
1. Antal uttagpunkter	136
2. Antal gränspunkter	94
3. Antal inmatningspunkter	131 039



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101899

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	231 094	243 101	243 558	261 827
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	20 626	24 045	23 131	44 995
3. Övriga externa kostnader	RR73130	0	150 887	125 117	102 956
4. Personalkostnader	RR73140	120 435	126 605	157 414	88 238
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	134 087	37	50	0
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
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	54 818	59 962	69 874	22 815
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	174 468	179 650	169 295	174 169
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	56 626	55 417	66 115	80 196
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	0	8 034	8 148	7 462
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		83 271	77 632	70 534	71 580
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		190 793	193 202	195 391	200 054
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		7 875	7 875	7 875	7 875

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument	Skapad
Bilaga_EBR_sjökabel.pdf	2011-03-31 11:03:25
Revisorsintyg för Metod 4.pdf	2011-03-31 11:04:27
Bilaga_AF_arbete_mastkalkyl.pdf	2011-03-31 11:04:41



Datum

Dnr

2011-10-25

2011-101899

Bilaga_1_ Översättning_Frånskiljare_0-24kV_110325.pdf	2011-03-31 11:10:32
Motivering till begärd intäktsram.pdf	2011-03-31 11:10:33
Bilaga_Lopande_kostnader.pdf	2011-03-31 11:10:35
Bilaga_Mobila_reservverk.pdf	2011-03-31 11:10:37
Bilaga System för mätvärdesinsamling.pdf	2011-03-31 11:10:39
Bilaga Leveransorder MV-kabelskåp.pdf	2011-03-31 11:10:44
Bilaga Korrektion historisk rapportering.pdf	2011-03-31 11:10:45
Bilaga System för övervakning och drift.pdf	2011-03-31 11:10:46
Regulatory_WACC.pdf	2011-03-31 11:10:49
Ansökan om intäktsram lokalnät Västra Svealand.pdf	2011-03-31 12:32:43

