РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ВОЛОГОДСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29.12.2010 **№ 487**

О тарифах на электрическую энергию

Руководствуясь Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации» (с изменениями от 14 сентября 2009 года), приказами Федеральной службы по тарифам от 22 сентября 2009 года № 216-э/2 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию на 2010 год» и от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (с изменениями) правление Региональной энергетической комиссии области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2011 года:

1.1 единые (котловые) тарифы по передаче электрической энергии территориальными сетевыми организациями, для потребителей услуг, независимо к сетям какой сетевой организации они присоединены, согласно приложению № 1;

1.2 долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (РАБ) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, согласно приложению № 1.1;

1.3 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями согласно приложению №1.2;

1.4 сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии согласно приложению № 2;.

2. Постановления РЭК области от 28 декабря 2009 года № 485 (с изменениями от 25.01.2010 № 8, от 08.02.2010 № 15), от 29 декабря 2009 года № 509 (с изменениями от 25.01.2010 № 9), от 24 августа 2010 года № 104, от 13 декабря 2010 года № 413 признать утратившими силу с 01.01.2011 года.

Председатель правления Е.А.Лахина

Региональная энергетическая комиссия Вологодской области
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

Приложение №1
к постановлению РЭК
области
от 29.12.2010 № 487

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Вологодской области

№ п/п	Группы потребителей электрической энергии	Единица измерения	Диапазоны напряжения, (тариф указывается без НДС)			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Население**	руб./тыс.кВт.ч				509,6
2.	**Прочие потребители**					
2.1.	Одноставочный тариф	руб./тыс.кВт.ч	680,1	1 753,8	1 893,1	2 707,1
2.2.	Двухставочный тариф					
2.2.1.	ставка за содержание электрических сетей*	руб./МВт в мес.	382 191	766 296	797 610	1 080 578
2.2.2.	ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./тыс.кВт.ч.	49,7	205,1	199,3	479,5

* - применяется к величине заявленной мощности потребителей услуг по передаче электрической энергии в точке поставки

Приложение № 1.1
к постановлению РЭК
области
от 29.12.2010 №487

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Региональный коэффициент доходности		Срок возврата инвестированного капитала	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) (*)
							НД на «старый» капитал	НД на «новый» капитал	РК			
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	%	%	лет	
1	Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго»	2011	1 706 382,60	1	19 793 306	175 638,30	6	12	0	0	35	-
		2012	1 810 307,70	1	20 794 431	222 268,10	9	12	0	0	35	-
		2013	1 920 638,90	1	22 952 952	263 251,40	11	11	0	0	35	-
		2014	2 045 655,50	1	25 546 762	303 698,00	11	11	0	0	35	-
		2015	2 168 692,70	1	28 242 644	339 716,70	11	11	0	0	35	-

(*)- Будет установлен в 2011 году

Приложение №1.2
к постановлению РЭК
от 29.12.2010 № 487

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

№ п/п	Наименование сетевой организации-плательщика	Наименование сетевой организации-получателя	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС) руб./МВт*ч	Примечание		
			Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВА в месяц	Ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь) руб./МВт*ч отпуска в сеть		Присоединённая мощность, МВА	Всего поступление в сеть, тыс. кВтч	Потери, тыс. кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ГЭП "ВОКЭ"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	45 362,1	160,21	479,07	382,99	653 841	87 731
		ОАО "Сухонский ЦБК"	45 362,1	160,21	431,33	8,95	17 970	
		ООО "ВБМ", г. Сокол	45 362,1	160,21	434,95	16,49	32 662	
		ОАО "ВОМЗ", г. Вологда	45 362,1	160,21	507,63	49,21	77 111	
		ООО "ЭТА", г. Вологда	45 362,1	160,21	565,51	17,36	23 320	
		ОАО "Бываловский машзавод", г. Вологда	45 362,1	160,21	450,96	1,26	2 359	
		СП "Энергосбыт" СЖД, г. Ярославль	45 362,1	160,21	740,27	9,47	8 887	
2	МУП г. Череповца "Электросеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	73 721,4	162,51	726,68	406,74	637 790	74 800
		ОАО "Северсталь"	73 721,4	162,51	637,78	23,80	44 300	
		ГП ВО "Череповецкая ЭТС"	73 721,4	162,51	2 948,14	2,56	813	
		СП "Энергосбыт" СЖД, г. Ярославль	73 721,4	162,51	2 402,14	2,00	790	
3	ГП ВО "Тотемская ЭТС"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	27 147,5	48,61	379,03	22,97	22 647	3 648
4	ГП ВО "Череповецкая ЭТС"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	975,4	0,00	7,38	103,33	163 784	37 480
		ОАО "Череповецкий "Азот"	975,4	0,00	3,66	0,1	320	
		МУП г. Череповца "Электросеть"	975,4	0,00	14,84	1,8	1 420	
		Шекснинский РГСиС ФГУ "Волго-Балт. бассейна"	975,4	0,00	7,04	6,39	10 620	
		СП "Энергосбыт" СЖД, г. Ярославль	975,4	0,00	40,71	1,6	460	
5	ООО "28 Электрическая сеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	20 292,5	320,50	612,04	6,26	5 229	790
		ГЭП "ВОКЭ", г. Вологда	20 292,5	320,50	508,00	1,533	1 991	
		ГП ВО "Тотемская ЭТС"	20 292,5	320,50	505,82	0,45	591	
		МУП "Грязовецкая электротеплосеть"	20 292,5	320,50	507,29	0,27	352	
6	ОАО "126 Электрическая сеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	9 149,3	179,59	345,61	19,5	12 896	966
7	ООО "ЧэСК", г. Череповец	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	37 128,5	97,60	1 118,15	28,00	12 284	2 454
		ОАО "Череповецкий "Азот"	37 128,5	97,60	3 661,93	0,80	100	
		ОАО "Северсталь"	37 128,5	97,60	966,40	9,40	20 000	
		МУП г. Череповца "Электросеть"	37 128,5	97,60	539,09	39,00	3 300	
8	ООО "Кирилловская электросеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	6 001,3	0,00	36,67	12,5	20 805	4 195
9	МУП "Сямженская электротеплосеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	25 989,1	0,00	309,13	11,3	11 400	2 130
10	Филиал ГЭП "ВОКЭ" в г. Белозерске	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	47 915,4	0,00	415,09	16,64	23 050	5 780
11	МУП "Грязовецкая электротеплосеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	48 325,1	54,03	545,19	22,2	26 211	4 721
12	ООО "Электротеплосеть", г. Великий Устюг	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	78 424,7	97,07	677,26	42,28	68 580	9 130
13	ООО "Энергетик" с.Липин Бор	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	40 902,6	0,00	370,74	6,813	9 020	2 110
14	ООО ММП "Харовская электротеплосеть"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	1 187,2	0,00	15,87	28,6	25 680	6 060
15	ООО "ЭТА", г. Вологда	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	34 595,4	29,83	613,28	206	146 576	5 213
16	ОАО "ВОМЗ", г. Вологда	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	141 663,4	112,58	554,72	26,36	101 351	2 070
17	ООО "Энерготехснаб", г. Вологда	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	19 444,2	18,44	347,86	32	22 666	676
18	ОАО "Завод ЖБИиК ", г. Вологда	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	35 885,1	150,53	1 389,30	4,2	1 460	40
19	ОАО "Сухонский ЦБК", г. Сокол	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	14 481,2	83,82	333,09	32	22 308	800
20	ОАО "Череповецкий "Азот"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	4 259,3	125,82	1 308,20	189	8 170	230
21	ОАО "Северсталь"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	46 856,0	117,90	658,65	62,8	65 300	1 000
22	Северный филиал ООО "Газпром энерго"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	154 577,3	186,55	1 454,70	27,75	40 590	910
23	ООО "Газпром трансгаз УХТА"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	56 161,1	287,55	1 384,45	1,014	623	0
24		Северный филиал ООО "Газпром энерго"	56 161,1	287,55	1 223,57	0,5	360	0
25	ООО "Вологдаснабстрой"	ООО "ЭТА", г. Вологда	27 270,9	135,61	932,96	13,62	5 590	200
26	ООО "Сосны", Вологодский район	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	5 145,4	259,09	294,42	1,5	2 621	260
27	ОАО "Птицефабрика Ермаково", Вологодский район	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	2 254,7	304,38	406,59	6,8	1 800	153
28	ОАО "Славянский хлеб", г. Вологда	ГЭП "ВОКЭ", г. Вологда	54 856,4	143,67	1 028,23	0,43	320	10

№ п/п	Наименование сетевой организации-плательщика	Наименование сетевой организации-получателя	Двухставочный тариф (без НДС)		Одноставочный тариф (без НДС) руб./МВт*ч	Примечание		
			Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВА в месяц	Ставка на оплату технологического расхода электроэнергии (потерь) руб./МВт*ч отпуска в сеть		Присоединённая мощность, МВА	Всего поступление в сеть, тыс. кВтч	Потери, тыс. кВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9
29	ООО "Надеево", г. Вологда	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	169 241,6	169,45	1 290,43	10,41	18 860	990
30	ООО "Харовсклеспром"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	4 741,9	89,01	825,41	8,8	680	50
31	ООО"Монзадревплит"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	35 825,1	131,91	1 496,02	8,25	2 600	100
32	ЗАО "Вологодская птицефабрика"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	1 829,9	275,99	137,30	6,714	1 063	105
33	ООО "Вологдская бумажная мануфактура"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	30 909,4	94,07	277,62	16,8	33 950	1 290
34	СП "Энергосбыт" СЖД, г. Ярославль	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	1 885,4	0,00	83,31	667,85	181 366	6 400
35	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	ООО "Красавинские электротеплосети"	15 473,5	0,00	285,77	18,505	12 024	3 344
36	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	МУП "Коммунальщик", г. Устюжна	463,3	0,00	2,77	18,27	36 620	11 010
37	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	ОАО "Сокольский ДОК"	2 005,0	0,00	65,83	32,126	11 741	321
38	ОАО "Бываловский машиностроительный завод"	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	22 596,5	0,22	468,82	4,98	2 879	0
39	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	Шекснинский РГСиС ВБГУ "Волго-Балт. бассейна"	14 527,9	0,00	111,90	6,39	11 531	640
40	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	Филиал ГЭП "ВОКЭ" в г. Вытегра	10 950,9	0,00	94,46	23,94	33 300	9 120
41	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	ГП ВО "Вожегодская ЭТС"	25 061,3	0,00	416,50	20,09	14 506	3 206
42	ГП ВО "Вожегодская ЭТС"	Северная дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	0,0	0,00	0,00	5,82	3 900	
43	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	ГП ВО "Бабаевская ЭТС"	13 030,0	0,00	121,73	27,66	35 530	9 600
44	ГП ВО "Бабаевская ЭТС"	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	0,0	0,00	0,00	0,41	760	
45	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	МУП УП Соколпромводоочистка	502,9	0,00	13,65	20,00	8 840	120
46	Филиал ОАО "МРСК Северо-Запада" "Вологдаэнерго"	Октябрьская дирекция по энергообеспечению Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД"	25 604,7	16,78	77,19	62,7	318 899	3 670

Приложение №2
к постановлению РЭК
области
от 29.12.2010 № 487

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии

№ п.п.	Гарантирующий поставщик	Сбытовая надбавка, (без НДС)		
		Тарифная группа "население" и бюджетные потребители	Потребители всех тарифных групп за исключением тарифной группы "население"	
			ставка за обесмечение поставки одного кВтч электроэнергии потребителям	ставка за обслуживание одной точки поставки электроэнергии потребителей
		руб./МВт.ч.	руб. МВт.ч.	руб./точка поставки
1	2	3	4	5
1.	ОАО «Вологодская сбытовая компания»	127,3	127,3	-

Заключение по расчету НВВ на осуществление деятельности по передаче электрической энергии и расчет индивидуального тарифа за услуги по передаче электрической энергии ООО «Газпром трансгаз Ухта» на 2011 год

Постановлением РЭК от 29.12.2009 № 509 «О взаиморасчетах за услуги по передаче электрической энергии на территории Вологодской области» для ООО «Газпром трансгаз Ухта» установлен индивидуальный двухставочный тариф с вышестоящей сетевой организацией Филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада «Вологдаэнерго» -

ставка на содержание электрических сетей (без НДС) – **45144 руб./МВА в месяц;**

ставка на оплату технологического расхода (потерь) (без НДС) – **172,89 руб./МВт*ч.**

Рассмотрев заявление ООО «Газпром трансгаз Ухта» от 20.06.2010 № 011-6617 об утверждение тарифа на услуги по передаче электрической энергии по обслуживаемым сетям на 2011 год экспертная группа произвела анализ представленных материалов и внесла изменения в расчет НВВ и расчет баланса энергии и мощности. Из представленной заявки можно сделать вывод, что отдельный бухгалтерский учет по регулируемому виду организация не ведет, объекты сетевого хозяйства разбросаны по всей территории области, сторонние потребители подключены на СН2 и НН, на четырех территориальных участках (ЛПУ).

Расчет НВВ

Для определения НВВ на регулируемый период (2011 г.) расходы приняты с учетом применения прогнозных индексов роста цен, рекомендуемых ФСТ, используемых при расчете предельных тарифов на электрическую энергию к величине расходов, принятых при регулировании на 2010 год.

Доля потребления электроэнергии сторонними потребителями и нижестоящими сетями составляет 30,31%, исходя из этого, определены расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям.

тыс.руб.

Статьи затрат	**Расходы, принятые на 2011 год**	**В том числе, от оказания услуг сторонним организациям**
Расходы, связанные с производством и реализацией услуг, в том числе	**2576,55**	**780,99**
-вспомогательные материалы	55,85	16,93
-энергия на хозяйственные нужды	114,00	34,56
-амортизация ОС	729	220,97
-заработная плата	574,80	174,23
-отчисления на социальные нужды (34 %)	195,43	59,24
-ремонты ОС	527,63	159,93
-Прочие расходы, в том числе	379,83	115,13
работы и услуги производственного характера	225,83	68,45
- непроизводственного характера	154	46,68

Прибыль на прочие цели с учетом налога на прибыль принята 57,5 тыс. руб.

НВВ от оказания услуг по передаче электроэнергии сторонним потребителям по сетям ООО «Газпром трансгаз Ухта» составит в сумме 838,49 тыс. руб.

Расчет баланса

Баланс электроэнергии и мощности, переданной по сетям ООО «Газпром трансгаз Ухта» принят на 2011 год по заявке и по информации от смежных организаций и приведен в таблицах П.1.4, П.1.5. Смежные сети - ООО «Газпром энерго» и филиал ОАО «МРСК Северо-Запада «Вологдаэнерго». Состав оборудования в условных единицах, характеризующих сеть, указан в приложениях П.2.1. и П.2.2.

Величина отпуска электроэнергии сторонним потребителям принята 0,98 млн. кВтч., абсолютная величина потерь в сети для осуществления передачи электрической энергии сторонним потребителям принята в размере 0,0075 млн. кВтч. Расходы на покупку потерь составят 11,8 тыс. руб. В сводном прогнозном балансе, утвержденном приказом ФСТ РФ , организация не выделена, как сетевая из-за нарушений по предоставлению статистической отчетности по форме 46 – передача.

Избыток выручки от переданной электроэнергии потребителям, присоединенным к сетям ООО «Газпром трансгаз Ухта», полученной по котловым тарифам, установленным постановлением РЭК от 29.12.2010 № 487, относимый на содержание электрических сетей составит – 1018,31 тыс. руб., относимый на компенсацию потерь – 284,9 тыс. руб.

Избыток средств передается в вышестоящие сетевые организации Филиал ОАО «МРСК Северо-Запада» «Вологдаэнерго»(присоединенная мощность 1,014МВА) и Северный филиал ООО «Газпром энерго» (присоединенная мощность 0,5МВА) по индивидуальному тарифу.

Индивидуальный тариф

Ставка за содержание электрических сетей (без НДС) – 56161,1 руб/МВА в мес.;
Ставка на оплату технологического расхода электроэнергии
(потерь) (без НДС) – 287,55 руб./МВтч .
Одноставочные тарифы (без НДС)
с филиалом ОАО «МРСК Северо-Запада «Вологдаэнерго» - 1384,45 руб./МВтч,
с Северным Филиалом ООО «Газпромэнерго» - 1223,57 руб./МВтч.

Приложение на 5л.

Начальник управления регулирования
В электроэнергетической и газовой отраслях Т.М.Салтыкова

Начальник отдела балансов, производственных программ
организаций электроэнергетической отрасли В.А.Щелкунов

Сводный расчет необходимой валовой выручки сетевой организации ООО "Газпром трансгаз Ухта"

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2010г		2011 год		
			План (утв. органами регулирования)	В том числе от передачи сторонним потреб.	Заявлено	Утверждено РЭК	В том числе от передачи сторонним потреб.
1	2	3	4	5		7	8
	РАСЧЕТ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ						
1.	Поступление энергии в сеть , всего	МВт	0,99			3,33	
2.	Полезный отпуск потребителям	МВт мес.	0,95			3,24	
3.	электроэнергия стор. потребителям	МВт мес.	0,95	0,66		0,98	0,98
	Доля потребления сторонними потребителями	%		69,47			30,31
4.	**Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего**	**тыс.руб.**	**1 420,28**	**986,72**	**256 655,00**	**2 576,55**	**780,99**
4.1.	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	52,00	36,13	7 048,00	55,85	16,93
4.2.	Энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.		0,00	2 731,00	114,00	34,56
4.3.	Амортизация основных средств, в т.ч.:	тыс.руб.	212,40	147,56	729,00	729,00	220,97
	- по условным единицам	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00
	- прямо отнесенная по уровням напряжения	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00
4.4	Оплата труда ППП (без ЕСН)	тыс.руб.	320,00	222,32	35 146,00	574,80	174,23
4.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	84,48	58,69	9 926,00	195,43	59,24
4.6.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	489,00	339,73	31 195,00	527,63	159,93
4.7	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	262,40	182,30	169 880,00	379,83	115,13
4.7.2.	- работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	209,30	145,41	15 151,00	225,83	68,45
4.7.3.	- налоги,всего, в том числе:	тыс.руб.		0,00			0,00
4.7.4.	- работы и услуги непроизводственного характера, в т.ч.:	тыс.руб.	53,10	36,89		154,00	46,68
4.7.4.6.	*плата за аренду имущества*	тыс.руб.		0,00			0,00
4.7.4.12.	*другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией*	тыс.руб.	20,70	14,38	154 729,00	154,00	46,68
5.	**Внереализационные расходы, всего**	**тыс.руб.**	**0,00**	0,00		**0,00**	**0,00**
6.	**ИТОГО расходы, учитываемые в целях налогообложения**	**тыс.руб.**	**1 420,28**	**986,72**	**256 655,00**	**2 576,55**	**780,99**
	ВН		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	СН1		**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
	СН2		**1 420,28**	**986,72**	**135 063,54**	**1 355,90**	**410,99**
	НН		**0,00**	**0,00**	**121 591,46**	**1 220,65**	**370,00**
7.	**Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего**	**тыс.руб.**	**23,00**	**33,60**		**46,00**	**46,00**
7.1.	- капитальные вложения производственного характера	тыс.руб.	0,00	0,00		0,00	0,00
7.2.	- дивиденды	тыс.руб.					
7.3.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс.руб.		10,60		11,00	11,00
7.4.	- резервный фонд	тыс.руб.					
7.5.	- прочие расходы	тыс.руб.	23,00	23,00		35,00	35,00
	Справочно: амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	212,40	147,56		729,00	220,97
8	Налогооблагаемая прибыль	тыс.руб.	28,75	42,00		57,50	57,50
9	Налог на прибыль	тыс.руб.	5,75	8,40		11,50	11,50
10.	**Прибыль от товарной продукции, всего**	**тыс.руб.**	**28,75**	**42,00**		**57,50**	**57,50**
11.	**Необходимая валовая выручка, всего**	**тыс.руб.**	**1 449,03**	**1 028,72**	**256 655,00**	**2 634,05**	**838,49**
	СПРАВОЧНО						
12.	Уровень рентабельности:	%	2,02	4,26		2,23	7,36
13.	Расходы на 1 усл.ед.	руб.	40,98	29,09		2,01	0,64
15.	Ставки налогов:						
15.1.	- на прибыль	%	20	20		20	20
15.2.	- ЕСН	%	26,00	26,00		34,00	34,00
	Условные единицы:		854,81	854,81	1 307,41	1 307,41	1 307,41
	ВН		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН1		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	СН2		849,68	849,68	688,02	688,02	688,02
	НН		5,13	5,13	619,39	619,39	619,39

Начальник управления регулирования в электроэнергетике и газовой отраслях Т.М.Салтыкова

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

Расчет индивидуального тарифа для расчета со смежными сетевыми организациями на 2011 год

			ИТОГО	ВН	СН1	СН2	НН
1	**Котловые тарифы за передачу**						
	Ставка за мощность	руб./МВт в мес.		382191	766296	797610	1080578
	Ставка за Энергию	руб/МВтч		49,7	205,1	199,3	479,5
	Одноставочный тариф			680,1	1753,8	1893,1	2707,1
	Тариф покупки потерь	руб/МВтч	1580,8				
2	**Полезный отпуск сторонним потребителям**						
	в том числе населению						
	прочим энергия	МВтч	0,98			0,62	0,36
	прочим мощность	МВт	0,17			0,11	0,06
	Товарная выручка за содержание	тыс.руб.	1 856,80	0,00	0,00	1052,85	803,95
	Товарная выручка за потери	тыс.руб.	296,78	0,00	0,00	124,16	172,62
					0		
3	**Отпуск сетевым организациям**						
	энергия	МВтч					
	мощность	МВА					
	Тариф от сетевой организации за мощность	руб./МВА в мес.					
	Тариф от сетевой организации за энергию	руб/МВтч					
	Товарная выручка за содержание	тыс.руб.					
	Товарная выручка за потери	тыс.руб.					
4	**Потери**	МВтч	0,008				
	НВВ сетевой организации на содержание	тыс.руб.	838,49				
	НВВ сетевой организации на компенсацию потерь	тыс.руб.	11,856				
	Избыток/недостаток средств по котловому тарифу		1 018,31				
	Избыток/недостаток по потерям		284,93				
5	**Индивидуальный тариф**						
	Присоединенная мощность	МВА	**1,51**				
	Отпуск в сеть	Мвтч	**0,983**				
	Двухставочный тариф						
	Энергия	руб/МВтч	**287,55**				
	Мощность	руб/МВА в мес	**56161,1**				
	Одноставочный тариф						
	с филиалом ОАО "МРСК Северо-Запада "Вологдаэнерго"	руб/МВтч	**1384,45**				
	с Северным филиалом ООО "Газпромэнерго"	руб/МВтч	**1223,57**				

Начальник управления регулирования в электроэнергетике и газовой отраслях Т.М.Салтыкова

ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ

Приложение П.2.2

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов(РП) 0,4-20 кВ в условных единицах ООО "Газпром трансгаз Ухта"

№ п.п.	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения у/ед.изм.	Количество единиц измерения ед.изм.	Объем условных единиц 7=5*6
1	2	3	4	5	6	7
1	Подстанция	П/ст	1150	1 000,00		0,00
			750	600,00		0,00
			400-500	500,00		0,00
			330	250,00		0,00
			220	210,00		0,00
			110-150	105,00		0,00
			35	75,00		0,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60,00		0,00
			750	43,00		0,00
			400-500	28,00		0,00
			330	18,00		0,00
			220	14,00		0,00
			110-150	7,80		0,00
			35	2,10		0,00
			1-20	1,00		0,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180,00		0,00
			750	130,00		0,00
			400-500	88,00		0,00
			330	66,00		0,00
			220	43,00		0,00
			110-150	26,00		0,00
			35	11,00		0,00
			1-20	5,50	0,00	0,00
4	Масляный (вакуумный) выключатель	- " -	220	23,00		0,00
			110-150	14,00		0,00
			35	6,40		0,00
			1-20	3,10	18,00	55,80
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400-500	35,00		0,00
			330	24,00		0,00
			220	19,00		0,00
			110-150	9,50		0,00
			35	4,70		0,00
6	Выключатель нагрузки	- " -	1-20	2,30	62,00	142,60
7	Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1-20	26,00		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	- " -	1-20			0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	110-150			0,00
			35	2,40		0,00
			1-20	2,40		0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1-20	2,50	1,00	2,50
11	Однотрансфор-маторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	2,30	26,00	59,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1-20	3,00	7,00	21,00
13	Однотрансфор-маторная подстанция 34/0,4 кВ	п/ст	35	3,50		0,00
14.	**Итого**		ВН			**0,00**
			СН1			**0,00**
			СН2			**281,70**
			НН			**0,00**

Начальник управления регулирования в электроэнергетике и газовой отраслях

Т.М.Салтыкова

Приложение П.2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимост от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО "Газпром трансгаз Ухта"

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 /100
ВЛЭП	1150	-	металл	800,00		0,00
	750	1	металл	600,00		0,00
	400-500	1	металл	400,00		0,00
			ж/бетон	300,00		0,00
	330	1	металл	230,00		0,00
			ж/бетон	170,00		0,00
		2	металл	290,00		0,00
			ж/бетон	210,00		0,00
	220	1	дерево	260,00		0,00
			металл	210,00		0,00
			ж/бетон	140,00		0,00
		2	металл	270,00		0,00
			ж/бетон	180,00		0,00
	110-150	1	дерево	180,00		0,00
			металл	160,00		0,00
			ж/бетон	130,00		0,00
		2	металл	190,00		0,00
			ж/бетон	160,00		0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000,00		0,00
	110	-	-	2 300,00		0,00
ВН, всего						**0,00**
ВЛЭП	35	1	дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
			ж/бетон	120,00		0,00
		2	металл	180,00		0,00
			ж/бетон	150,00		0,00
	1 - 20	-	дерево	160,00		0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	110,00	290,41	319,45
КЛЭП	20 -35	-	-	470,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	24,82	86,87
СН-1, всего						**0,00**
СН-2, всего						**406,32**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260,00		0,00
			дерево на ж/б па	220,00	0,00	0,00
			ж/бетон, металл	150,00	4,14	6,21
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270,00	227,11	613,18
НН, всего						**619,39**

Начальник управления регулирования в электроэнергетике и газовой отраслях Т.М.Салтыкова

Таблица П1.4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН ООО "Гапром трансгаз Ухта"

№ п.п.	Показатели		2010 утверждено					2011 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВтч	3,78	0,00	0,00	3,78	0,57	3,33	0,00	0,00	3,33	0,38
1.1.	из смежной сети, всего	млн.кВтч	0,57	0,00	0,00	0,00	0,57	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38
	в том числе из сети											
	ВН	млн.кВтч										
	СН1	млн.кВтч					0,57					0,38
	СН2	млн.кВтч						0,00				
1.2.	от электростанций ПЭ	млн.кВтч	0,00									
1.3.	поступление эл. энергии от других организаций	млн.кВтч	3,78	0,00		3,78		3,33	0,00		3,33	
2.	Потери электроэнергии в сети	млн.кВтч	0,08	0,00	0,00	0,08	0,00	0,09	0,00	0,00	0,08	0,02
	то же в % (п.2/п.1)	%	1,98	0,00	0,00	1,98	0,00	2,70	0,00	0,00	2,25	4,00
3.	Расход электроэнергии на произв. и хознужды собственника и арендатора	млн.кВтч	2,26	0,00		2,26	0,00	2,26	0,00		2,26	0,00
4.	Полезный отпуск сторонним потребителям	млн.кВтч	1,45	0,00	0,00	0,88	0,57	0,98	0,00	0,00	0,62	0,36
5.	Сальдо переток в другие сет.организации	млн.кВтч	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
6.	проверка	млн.кВтч		-	-	-	-		-	-	-	0,0

Таблица П1.5

Баланс электрической мощности по сетям ВН, СН1, СН2, и НН ООО "Газпром трансгаз Ухта"

№ п.п.	Показатели		2010 утверждено					2011 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	МВт	0,99	0,00	0,00	0,99	0,37	0,65	0,00	0,00	0,65	0,06
1.1.	из смежной сети, всего	МВт	0,37	0,00	0,00	0,00	0,37	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06
	в том числе из сети	МВт										
	ВН	МВт										
	СН1	МВт					0,37					0,06
	СН2	МВт						0,00				
1.2.	от электростанций ПЭ	МВт	0,00									
1.3.	поступление эл. энергии от других организаций	МВт	0,99	0,00		0,99		0,65	0,00		0,65	
2.	Потери электроэнергии в сети	МВт	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00
	то же в % (п.2/п.1)	МВт	3,55	0,00	0,00	3,55	0,00	5,79	0,00	0,00	5,39	4,00
3.	Расход электроэнергии на произв. и хознужды собственника и арендатора	МВт	0,29	0,00		0,29	0,00	0,44	0,00		0,44	0,00
4.	Полезный отпуск из сторонним потребителям	МВт	0,66	0,00	0,00	0,29	0,37	0,17	0,00	0,00	0,11	0,06
5.	Сальдо переток в другие сет.организации	МВт	0,00	0,00		0,00		0,00	0,00		0,00	
6.	проверка	МВт			-	-	-			-	-	-

Начальник управления регулирования в электроэнергетике и газовой отраслях _____ Т.М.Салтыкова