

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, с использованием которых услуги по передаче электрической энергии оказываются территориальными сетевыми организациями на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 29.07.2010 №174-э/8, правление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области решило :

12. Установить с 01 января 2012 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Владимирской области на 2012 год**

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
1	2	3	4
Филиал «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	36 099,99	108,03	322,81

Примечания:

* – не облагается налогом на добавленную стоимость

** – объемы электрической энергии и мощности, принимаемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области:

Наименование сетевых организаций	Заявленная мощность, МВт	Потери на транзит, млн. кВт.ч	Полезный отпуск электрической энергии, млн. кВт.ч.
1	2	3	4
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	3,7275	0,5180	7,5180

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Владимирской области на 2013 год**

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
1	2	3	4
Филиал «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	35 712,06	118,83	331,31

Примечания:

* – не облагается налогом на добавленную стоимость

** – объемы электрической энергии и мощности, принимаемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области:

Наименование сетевых организаций	Заявленная мощность, МВт	Потери на транзит, млн. кВт.ч	Полезный отпуск электрической энергии, млн. кВт.ч.
1	2	3	4
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	3,7275	0,5180	7,5180

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями Владимирской области на 2014 год**

(без учета НДС)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
1	2	3	4
Филиал «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	37 155,34	130,71	351,78

Примечания:

* – не облагается налогом на добавленную стоимость

** – объемы электрической энергии и мощности, принимаемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области:

Наименование сетевых организаций	Заявленная мощность, МВт	Потери на транзит, млн. кВт.ч	Полезный отпуск электрической энергии, млн. кВт.ч.
1	2	3	4
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	3,7275	0,5180	7,5180

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
	тыс. руб.	
32 ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2012	1614,74
	2013	1597,39
	2014	1661,95

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций Владимирской области

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг
		млн. руб.	%	%	%
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2012	1,310	1,0	75,0	1,0
	2013	-	1,0	75,0	2,0
	2014	-	1,0	75,0	2,0

на долгосрочный период регулирования (2012-2014 гг.)

ОАО "Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского"

№ п/п	Статьи расходов	Сумма расходов, тыс. руб.					
		2012 (базовый год)		2013 год		2014 год	
		Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям	Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям	Всего	в том числе на передачу сторонним потребителям
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Подконтрольные расходы	4 163,7	1 309,9	4 365,2	1 373,3	4 546,3	1 430,3
1.1.	Расходы на материалы, связанные с передачей электрической энергии	216,3	68,1	226,8	71,3	236,2	74,3
1.2.	Ремонт основных фондов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	Расходы на оплату труда	1 752,1	551,2	1 836,9	577,9	1 913,1	601,9
1.4.	Цеховые расходы	1 649,5	518,9	1 729,4	544,1	1 801,1	566,6
1.5.	Общексплуатационные расходы	421,8	132,7	442,2	139,1	460,6	144,9
1.6.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	45,2	14,2	47,4	14,9	49,4	15,5
1.7.	Расходы социального характера	78,7	24,8	82,5	26,0	86,0	27,0
2.	Неподконтрольные расходы	847,4	266,6	712,2	224,1	736,3	231,7
2.1.	Страховые взносы	548,4	172,5	575,0	180,9	598,8	188,4
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	76,3	24,0	76,3	24,0	76,3	24,0
2.3.	Налоги, всего, в том числе:	48,1	15,1	48,5	15,2	48,7	15,3
2.3.1	плата за землю	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.2	транспортный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.3	налог на имущество	28,4	8,9	27,8	8,8	27,2	8,6
2.3.4	налог на прибыль	19,7	6,2	20,6	6,5	21,5	6,8
2.4.	Амортизация основных средств	12,9	4,1	12,5	3,9	12,5	3,9
2.5.	Капитальные вложения за счет прибыли	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.6.	Выпадающие доходы/экономия средств	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.7.	Прочие расходы	161,7	50,9	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Корректировка НВВ	121,5	38,2	0,0	0,0		
	Результаты деятельности ТСО до перехода к ДПР (В)	121,5	38,2	0,0	0,0	x	x
	Корректировка подконтрольных расходов		0,0		0,0		0,0
	Корректировка неподконтрольных расходов		0,0		0,0		0,0
	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска		0,0		0,0		0,0
	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы		0,0		0,0		0,0
4.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, всего	5 132,6	1 614,7	5 077,4	1 597,4	5 282,6	1 661,9
5.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	849,4	849,4	934,3	934,3	1 027,8	1 027,8
6.	ИТОГО необходимая валовая выручка на передачу электроэнергии	5 982,0	2 464,1	6 011,8	2 531,7	6 310,4	2 689,7

**Баланс электрической энергии на 2012 год
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»**

Показатели	утверждено регулирующим органом на 2012 год				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
2	23	24	25	26	27
Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	23,8965	23,8965	0,0000	23,8965	16,0982
из смежной сети, всего	x	x	0,0000	23,8965	16,0982
в том числе из сети	x	x	x	x	x
ВН	x	x		23,8965	
СН1	x	x	x	0,0000	
СН2	x	x	x	x	16,0982
от электростанций	0,0000				
от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	23,8965	23,8965			
от других сетевых организаций	0,0000				
Потери электроэнергии в сети	1,6465	0,0000	0,0000	1,4911	0,1553
то же в % (п.2./п.1.)	6,8900			6,2400	0,9649
Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,0000				
Полезный отпуск из сети	22,2500	0,0000	0,0000	6,3071	15,9429
на собственное потребление	15,2500				15,2500
потребителям, присоединенным к сети	6,1627			5,4698	0,6929
переток в другие сетевые организации	0,8373			0,8373	

Полезный отпуск из сети ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» в 2012 году – 22,25 млн. кВтч., в том числе:

Потребители, присоединенные к сети – 6,1627 млн. кВтч.,

Собственное потребление – 15,25 млн. кВтч.,

Переток в другие сетевые организации – 0,8373 млн. кВтч..

Потери составят 6,89% от общего отпуска в сеть (1,6465 млн. кВтч.)

За 2011 год поступило в сеть 20,315877 млн.кВтч.;

Передано потребителям, присоединенным к сети – 6,099318 млн.кВтч;
 Потери - 1,397859 млн.кВтч, что составило 6,88%.

Баланс электрической мощности в 2012 году

ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»

№ п.п.	Показатели	утверждено регулирующим органом на 2012 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	23	24	25	26	27
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	3,7275	3,7275	0,0000	3,7275	2,6075
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	3,7275	2,6075
	в том числе из сети	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		3,7275	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	2,6075
1.2.	от электростанций	0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	3,7275	3,7275			
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000				
2.	Потери в сети	0,2568	0,0000	0,0000	0,2326	0,0242
2.1.	то же в %	6,8900			6,2400	0,9292
3.	Расход мощности на производственные и хозяйственные нужды	0,0000				
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	3,4707	0,0000	0,0000	0,8874	2,5833
4.1.	на собственное потребление	2,4461				2,4461
4.2.	потребителям, присоединенным к сети	0,9073			0,7702	0,1372
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,1172			0,1172	

Заявленная мощность в 2012 году составит – 3,7275МВт.

Транзитный баланс электрической энергии на 2012год.

№ п.п.	Показатели	утверждено регулирующим органом на 2012 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	23	24	25	26	27

1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	7,5180	7,5180	0,0000	7,5180	0,7418
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	7,5180	0,7418
	в том числе из сети	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		7,5180	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	0,7418
1.2.	от электростанций	0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	7,5180	7,5180			
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000				
2.	Потери электроэнергии в сети	0,5180	0,0000	0,0000	0,4691	0,0489
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	6,8900			6,2400	6,5878
3.	Расход электроэнергии на производственные и хознужды	0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	7,0000	0,0000	0,0000	6,3071	0,6929
4.1.	на собственное потребление	0,0000				
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	6,1627			5,4698	0,6929
4.2.	переток в другие сетевые организации	0,8373			0,8373	

Плановый полезный отпуск потребителям энергосбытов присоединенных к сетям ОАО «СЗД» в 2012 году составит – 7,0000 млн. кВтч.

Плановые потери при передаче электроэнергии потребителям энергосбытов в 2012 году составят 0,5180 млн. кВтч.

Зона деятельности: производственные площадки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» и прилегающие территории.

Список потребителей энергосбытов:

ООО «ГАТП-Сервис», ООО НПЦ «ЛитСплав», ИП Герасимов, ОП ОАО «ВКС» «Теплосервис», ООО «Компания «Монолит», ЗАО «РБ-групп», ИП Нещерет, ООО «НПО Русский металл», МУ ВКП, ОАО «Ветеринарные препараты», ОАО «Владпромжелдортранс», ИП Быков, ООО «Магистраль», ОГПС г. Гусь-Хрустальный, ИП Коннов, МУЗ ГБ №2, ОАО «ВКС», ОАО «Владимирэнерго», ИП Курбатова, ООО «Домус», ООО «Техпромсервис», ИП Трифонов, ИП Скворцов.

Оказание услуг по передаче электроэнергии осуществляется на основании договора с ОАО «Владимирэнерго» филиала МРСК Центра и Приволжья № 0108-79 от 01.01.2008г.

Сети находятся в удовлетворительном состоянии.

В 2011 году аварийных отключений не производилось.

В 2011 году был заключен 1 договор на технологическое присоединение (ИП Трифонов: присоединенная мощность – 10 кВт);

Расторгнуто 2 договора (ИП Старцев; МУ «Городской библиотечный информационный центр»)

Генеральный директор



Климашин А.В.



Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии за 2012 год.
Муниципальное образование г. Гусь-Хрустальный.
Наименование организации: ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского».

месяц	сведения об общей пропускной способности каждого участка электрической сети с указанием:		сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на тех. присоединение с указанием:		
	текущего резерва мощности для присоединения потребителей.	планируемого резерва мощности на конец года.	количества поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения	количество заключенных договоров.	информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение.
январь	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	1	1	нет
февраль	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
март	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
апрель	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
май	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
июнь	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
июль	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
август	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
сентябрь	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
октябрь	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
ноябрь	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет
декабрь	основная площадка – 10 МВт	основная площадка – 10 МВт	нет	нет	нет

Главный энергетик



Романов С.Н.

Стандарты раскрытия информации в сфере услуг по передаче электрической энергии по сетям за
2012 год.


Постановление от 21 января 2004г. №24

«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии»

ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»

	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Фактический полезный отпуск электроэнергии (тыс.кВт./ч.)	5892,882	3920,226	4122,282	4946,016
Фактический полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей (тыс.кВт./ч.)	2179,284	1389,525	1299,138	2056,915
Фактический полезный отпуск электроэнергии на собственное потребление (тыс.кВт./ч.)	3713,598	2530,701	2823,144	2889,101
Потери эл. энергии организации (тыс.к.Вт./ч)	398,260	260,198	284,372	336,707
Потери эл. энергии компенсируемые в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского» (тыс.кВт/ч.)	168,033	114,519	100,982	154,764
Условия договора об оказании услуг по передаче эл. энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения	договор с ОАО « МРСК Центра и Приволжья» филиал «Владимирэнерго»			
Сведения о тех. состоянии сетей, в т.ч. количество аварийных ограничений (отключений) по границам территориальных зон деятельности с указанием причин аварий и мероприятий по их устранению	нет	нет	нет	нет

Главный энергетик



Романов С.Н.

Результаты контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства на 19 декабря 2012 г.

Форма № 10

ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э. Дзержинского»

2566 :

(наименование предприятия)

Номер участка 0 :

Номер фидера

количество смен

Часы замеров	АКТИВНАЯ нагрузка (кВт)	РЕАКТИВНАЯ нагрузка(квар)
1	2524	1198
2	2410	1200
3	2302	1167
4	2326	1206
5	2334	1130
6	2349	1184
7	2484	1165
8	2781	1327
9	3579	2058
10	4368	2309
11	4649	2410
12	4441	2032
13	4096	2054
14	4065	2176
15	3773	2020
16	3413	1894
17	3207	1670
18	3097	1634
19	3006	1445
20	2890	1324
21	2850	1337
22	2802	1425
23	2505	1231
24	2211	1099
Суточный расход	74462	37695

Руководитель _____



Раскрытие информации за 2012 год
 ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»
 в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии по сетям
 предприятия в соответствии со стандартами, утвержденными
 Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. №24 .

Наименование показателей
<p>1.Условия договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии: Договор на оказание услуг по передаче эл.энергии между филиалом «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» и ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» №0108-79 от 01.01.2008г.</p>
<p>2.Сведения о тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»: 01.01.2012г.- 31.12.2012 г. -индивидуальный тариф на содержание сетей- 36099,99 руб/МВт.мес. -индивидуальный тариф на компенсацию потерь-108,03 руб/МВт.час. Постановление ДЦТ от 26 декабря 2011г.№64/1.</p>
<p>3.Сведения о размерах потерь возникающих, в электрических сетях сетевой организации: за 2012г. -потери в сети 6,89%, или 1,2846330 млн.кВт.ч -количество переданной эл.энергии – 6,137088 млн. кВт.ч. Экспертное заключение ДЦТ. - перечень мероприятий по снижению потерь в сетях –нет.</p>
<p>4.Перечень зон деятельности сетевой организации : Производственные площадки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» и прилегающие территории</p>
<p>5.Сведения о техническом состоянии сетей, в том числе: -количество ограничений за 2012г - нет. -объем недопоставленной в результате аварийных ограничений эл.энергии за 2012г. –нет. Состояние сетей удовлетворительное.</p>
<p>6.Сведения об общей пропускной способности каждого участка эл.сети с указанием: -текущего резерва мощности для присоединения потребителей– 10 МВт. - планируемого резерва мощности – 10 МВт.</p>
<p>7.Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и кап.ремонта (инвестиционных программ) -нет</p>
<p>8. Планы капитальных вложений и планы кап.ремонта (инвестиционные программы) -нет</p>
<p>9.Годовые графики кап.ремонта эл.сетевых объектов, а также сведения о планируемых ограничениях мощности в связи с ремонтными работами –нет.</p>
<p>10.Сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на тех. присоединение с указанием: - количества поданных заявок – 1. - количество заключенных договоров – 1. -информация об аннулированных заявках на технологическое присоединение – нет.</p>

Главный энергетик



Романов С.Н.

Раскрытие информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012 год				Примечание
			план		факт		
			Всего	в т.ч. сторонние потребители	Всего	в т.ч. сторонние потребители	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	5132,6	1614,7	5004,88	1960,9	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	3517,9		3043,98		
1.1.	Подконтрольные расходы, всего в том числе:	тыс. руб.	4163,7	1309,9	4196,25	1644,1	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	216,3	68,1	217,1	85,1	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1752,1	551,2	1618,80	634,2	
1.1.2.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2195,2	690,6	2360,35	924,8	
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	847,4	266,6	808,63	316,8	
1.3.1.	арендная плата	тыс. руб.	76,3	24,0	76,3	29,9	
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	548,4	172,5	506,68	198,5	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.3.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	19,7	6,2	2,44	1,0	
1.3.5.	прочие налоги	тыс. руб.	28,4	8,9	29,61	11,6	
1.3.6.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	121,5	38,2			
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	174,6	55,0	193,6	75,8	
II.	Справочно: расходы на ремонт, всего (п.1.1.1.1+ п.1.1.1.2.)	тыс. руб.					
III.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.		835,47		835,44	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.					

Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии и оплату технологического расхода (потерь) за 2012 год составила 1,57 % совокупной выручки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»