

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА

заседания правления департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области

24 декабря 2012 г. № 39

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э, правление департамента цен и тарифов администрации Владимирской области решило :

согласовать объемные показатели электрической энергии и мощности, используемые для расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2013-2014 годы для:

№ п.п.	Наименование сетевой организации	2013-2014 годы		
		Величина договорной мощности в точках поставки филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», МВт	Объем потерь э/э, млн. кВт.ч.	Величина полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч.
18	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	3,1977	0,4740	9,3482

согласовать необходимую валовую выручку (с расшифровкой по статьям затрат в приложении № 2 к настоящему протоколу) на передачу электрической энергии сторонним потребителям (без учета оплаты потерь) для следующих сетевых организаций на 2013 год:

№ п.п.	Наименование сетевой организации	2013 год		
		Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 2013 год, тыс. руб.	Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 1 полугодия, тыс. руб.	Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 2 полугодия, тыс. руб.
16	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	1 905,18	997,14	908,04

на 2014 год:

№ п.п.	Наименование сетевой организации	2014 год		
		Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 2014 год, тыс. руб.	Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 1 полугодия, тыс. руб.	Необходимая валовая выручка без учета собственного потребления 2 полугодия, тыс. руб.
15	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	1 934,26	895,88	1 038,37

Приложение № 2
к протоколу правления
департамента цен и тарифов
администрации Владимирской области
от 24.12.2012 № 39

Объемные показатели электрической энергии и мощности электросетевых организаций Владимирской области на 2013-2014 гг., в разрезе полугодий

№ п.п.	Наименование сетевой организации	Величина договорной мощности в точках поставки филиала «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», МВт		Объем потерь э/э, млн. кВт.ч.		Величина полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч.	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8
20	ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	3,94927	2,44609	0,235	0,239	4,64260	4,70560



АДМИНИСТРАЦИЯ ВЛАДИМИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.12.2012

№ 42/3

*О внесении изменений в постановление
департамента цен и тарифов от 24.05.2012 № 14/1
«Об установлении индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по сетям территориальных
сетевых организаций Владимирской области»*

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, департамент цен и тарифов администрации Владимирской области **п о с т а н о в л я е т:**

1. Внести изменения в постановление департамента цен и тарифов от 24.05.2012 № 14/1 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций Владимирской области», изложив приложения №№ 2, 3, 4, 5 к постановлению в следующей редакции согласно приложениям №№ 1, 2, 3, 4.

2. Изменения, указанные в пункте 1 настоящего постановления действуют с 01 июля 2013 года.

3. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации.

Председатель правления департамента
цен и тарифов администрации
Владимирской области



О.Е. Вен

установить индивидуальные тарифы на услуги территориальных сетевых организаций Владимирской области, объем необходимой валовой выручки и долгосрочные параметры деятельности регулирования их деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии на 2013-2014 годы, согласно нижеприведенным таблицам.

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.	
1	2	3	4
Филиал «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	61 870,10	62,92	255,89

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.	
1	2	3	4
Филиал «Владимирэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» - ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского»	43 460,05	141,02	361,68

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.
29 ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2012	1 614,74
	2013	1 905,18
	2014	1 934,26

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 и 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	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
		млн. руб.	%	%	%	%		
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского»	2012	1,310	1,0	75,0	1,0	6,89	0,0000	1,0102
	2013	1,310	1,0	75,0	2,0	5,07	0,0000	1,0102
	2014	1,310	1,0	75,0	2,0	-	0,0000	1,0102

Указанные изменения действуют с 01 июля 2013 года.

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	4 414,8	1 595,8	4 606,6	1 665,1
1.1.	Расходы на материалы, связанные с передачей электрической энергии	216,3	68,0	229,3	82,9	239,3	86,5
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	1 857,8	671,5	1 938,5	700,7
1.4.	Цеховые расходы	1 649,6	519,0	1 749,0	632,2	1 825,1	659,7
1.5.	Общексплуатационные расходы	421,8	132,7	447,2	161,7	466,7	168,7
1.6.	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	45,2	14,2	47,9	17,3	50,0	18,1
1.7.	Расходы социального характера	78,7	24,8	83,4	30,2	87,1	31,5
2.	Неподконтрольные расходы	847,4	266,6	886,9	320,6	744,6	269,1
2.1.	Страховые взносы	548,4	172,5	581,5	210,2	606,8	219,3
2.2.	Плата за аренду имущества и лизинг	76,3	24,0	76,3	27,6	76,3	27,6
2.3.	Налоги, всего, в том числе:	48,1	15,1	48,7	17,6	49,0	17,7
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	10,1	27,2	9,8
2.3.4.	налог на прибыль	19,7	6,2	20,9	7,5	21,8	7,9
2.4.	Амортизация основных средств	12,9	4,1	12,5	4,5	12,5	4,5
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	167,9	60,7	0,0	0,0
3.	Корректировка НВВ	121,5	38,2	-30,9	-11,2		
4.	Необходимая валовая выручка на содержание сетей, всего	5 132,6	1 614,75	5 270,7	1 905,18	5 351,2	1 934,26

Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии за 2013 год.

Муниципальное образование г. Гусь-Хрустальный.

Наименование организации: ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского».

месяц	сроки ввода и вывода из ремонта электросетевых объектов	сведения о поданных заявках на технологическое присоединение и заключенных договорах на технологическое присоединение с указанием:			
		поданные заявки		кол-во заключ. договоров.	аннулированные заявки.
		кол-во	объем мощности, необходимый для их удовлетворения		
январь	нет	нет		нет	нет
февраль	нет	нет		нет	нет
март	нет	нет		нет	нет
апрель	нет	1	50 кВт	1	нет
май	нет	нет		нет	нет
июнь	нет	нет		нет	нет
июль	нет	нет		нет	нет
август	нет	нет		нет	нет
сентябрь	нет	нет		нет	нет
октябрь	нет	нет		нет	нет
ноябрь	нет	нет		нет	нет
декабрь	нет	нет		нет	нет

Главный энергетик



Романов С.Н.

Стандарты раскрытия информации в сфере услуг по передаче электрической энергии по сетям за 2013 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.)	5132,190	4339,254	4113,126	5071,639
Фактический полезный отпуск электроэнергии для сторонних потребителей (тыс.кВт./ч.)	2013,462	1435,573	1086,393	1813,701
Фактический полезный отпуск электроэнергии на собственное потребление (тыс.кВт./ч.)	3118,728	2903,681	3026,733	3257,938
Потери эл. энергии организации (тыс.к.Вт./ч)	260,242	220,029	217,801	262,079
Потери эл. энергии компенсируемые в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского» (тыс.кВт/ч.)	107,538	76,672	64,316	96,869
Условия договора об оказании услуг по передаче эл. энергии и типовые договоры об осуществлении технологического присоединения	договор с ОАО « МРСК Центра и Приволжья» № 0108-79 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
Объем недопоставленной электроэнергии в результате аварийного отключения.	нет	нет	нет	нет
Резервируемая максимальная мощность, в разбивке по уровням напряжения				
ВН	2	2	2	2
СН I	0	0	0	0
СН II	0	0	0	0
НН	0	0	0	0
Объем свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по центрам питания 35 кВ и ниже. (МВт)	8	8	8	8

Главный энергетик



Романов С.Н.

**Баланс электрической энергии на 2013 год
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Держинского»**

Показатели	утверждено регулирующим органом на 2013 год				
	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
2	23	24	25	26	27
Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	25,900	25,900	0,0000	25,900	16,3482
из смежной сети, всего	x	x	0,0000	25,900	16,3482
в том числе из сети	x	x	x	x	x
ВН	x	x		25,900	
СН1	x	x	x	0,0000	
СН2	x	x	x	x	16,3482
от электростанций	0,0000				
от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	25,900	25,900			
от других сетевых организаций	0,0000				
Потери электроэнергии в сети	1,3133	0,0000	0,0000	1,3131	0,0002
то же в % (п.2./п.1.)	5,0706			5,07	0,001
Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	0,0000				
Полезный отпуск из сети	24,5867	0,0000	0,0000	8,2387	16,3480
на собственное потребление	14,9441				14,9441
потребителям, присоединенным к сети	8,3966			6,9927	1,4039
переток в другие сетевые организации	1,2460			1,2460	

Полезный отпуск из сети ОАО «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Держинского» в 2013 году – 24,5867млн. кВтч., в том числе:

Потребители, присоединенные к сети – 8,3966 млн. кВтч.,

Собственное потребление – 14,9441млн. кВтч.,

Переток в другие сетевые организации – 1,2460 млн. кВтч.,

Потери составят 5,07 % от общего отпуска в сеть (1,3133 млн. кВтч.

За 2012 год поступило в сеть 17,6222 млн.кВтч.;

Передано потребителям, присоединенным к сети – 6,1371 млн.кВтч.;

Потери - 1,2846млн.кВтч, что составило 6,7945%.

Баланс электрической мощности на 2013 году

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

№ п.п.	Показатели	утверждено регулирующим органом на 2013 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	23	24	25	26	27
1.	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	4,0400	4,0400	0,0000	4,0400	2,5890
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	4,0400	2,5890
	в том числе из сети	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x		4,0400	
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	2,5890
1.2.	от электростанций	0,0000				
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000				
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	4,0400	4,0400			
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000				
2.	Потери в сети	0,2049	0,0000	0,0000	0,2048	0,0000
2.1.	то же в %	5,0706			5,0700	0,0010
3.	Расход мощности на производственные и хозяйды	0,0000				
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	3,8351	0,0000	0,0000	1,2462	2,5889
4.1.	на собственное потребление	2,5045				2,5045
4.2.	потребителям, присоединенным к сети	1,1430			1,0586	0,0844
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,1876			0,1876	

Заявленная мощность в 2013 году составит – 3,19768 МВт.

Транзитный баланс электрической энергии на 2013 год.

№ п.п.	Показатели	утверждено регулирующим органом на 2013 год				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	23	24	25	26	27
1.	Поступление эл.энергии в сеть, ВСЕГО	10,1576	10,1576	0,0000	10,1576	1,4039
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	10,1576	1,4039
	в том числе из сети	x	x	x	x	x
1.1.1.	ВН	x	x	0,0000	10,1576	0,0000
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000	0,0000
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	1,4039
1.2.	от электростанций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.4.	от филиала "Владимирэнерго" ОАО "МРСК Центра и Приволжья"	10,1576	10,1576	0,0000	0,0000	0,0000
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
2.	Потери электроэнергии в сети	0,5150	0,0000	0,0000	0,5150	0,0000
2.1.	то же в % (п.2./п.1.)	5,07	0,00	0,00	5,07	0,00
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды	0,0000				
4.	Полезный отпуск из сети	9,6426	0,0000	0,0000	8,2387	1,4039
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	8,3966	0,0000	0,0000	6,9927	1,4039
4.2.	переток в другие сетевые организации	1,2460	0,0000	0,0000	1,2460	0,0000

Плановый полезный отпуск потребителям энергосбытов присоединенных к сетям ОАО «СЗД» в 2013 году составит – 9,6426 млн. кВтч.

Плановые потери при передаче электроэнергии потребителям энергосбытов в 2013 году составят 0,5150 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, ОГПС г. Гусь-Хрустальный, ИП Коннов, МУЗ ГБ №2, ОАО «ВКС», ОАО «Владимирэнергосбыт», ИП Курбатова, ООО «Домус», ИП Трифонов, ИП Скворцов, ОАО «Армагус».

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 2012 году аварийных отключений не производилось.


В 2012 году были заключены договор на технологическое присоединение (ОАО «Армагус»: присоединенная мощность – 500 кВт). Расторгнутых договоров нет.

Нормативы технологических потерь электроэнергии при её передаче по электрическим сетям на 2013 год утверждены приказом № 461 Минэнерго России от 28.09.2012 года и составляют 5,07%

Мероприятия по снижению размеров потерь в сетях ОАО «Гусевский стекольный завод им. Дзержинского» на 2013-2014 г, финансируемые заводом:

- использование ремонтно-восстановительной смеси;
- устранение дефектов контактных соединений в электроустановках;
- более широкое использование устройств автоматического регулирования напряжения под нагрузкой, вольтодобавочных трансформаторов, средств местного регулирования напряжения для повышения качества электроэнергии и снижения её потерь.

Генеральный директор



Климашин А.В.



Экспертиза необходимой валовой выручки (НВВ) на оказание услуги по передаче электрической энергии в рамках первого долгосрочного периода регулирования 2012 - 2014 годы

Открытое Акционерное Общество " Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского" г.Гусь-Хрустальный

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2012 год		2013 год	2014 год
			Утв. с 01.07.2012 г.	Факт	Утверждено	По данным организации
1	2	3	4	5	6	7
Долгосрочные параметры регулирования						
1	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс.руб.	1 309,93	x	-	-
2	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	1,00%	x	1,00%	1,00%
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (Кэл)	знач.	0,75	x	0,75	0,75
4	Максимально возможная корректировка НВВ, с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг, в соответствии с приказом ФСТ от 26.10.2010 №254-э/1, а именно:	%	-	x	-	-
	в случае предоставления сетевой организацией недостоверных отчетных данных или их непредставления (со знаком минус)	%	от 0,5 до 3	x	от 0,5 до 3	от 0,5 до 3
	при предоставлении сетевой организацией достоверных отчетных данных	%	расчетное значение	x	расчетное значение	расчетное значение
5	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, всего, в том числе:	млн. кВт.ч	1,6465	1,2846	1,3112	1,3133
5.1.	от передачи электрической энергии сторонним потребителям	млн. кВт.ч	0,4731	0,4536	0,4740	0,5107
6	Уровень надежности и качества оказываемых услуг		-	-	-	-
6.1.	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии (Пп)	знач.	0		0	0
6.2.	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	знач.	x	x		
6.3.	Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (Птсо)	знач.	1,0102		1,0102	1,0102
Планируемые значения параметров расчета тарифов						
1	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	-	-	7,10%	5,40%
2	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	871,64	X	871,64	871,64
3	Величина неподконтрольных расходов (НР)	тыс.руб.	847,38	808,63	886,92	1 038,03
5	Величина мощности	МВт	3,7275	3,1977	4,0490	4,0400
6	Величина полезного отпуска, всего, в том числе:	млн.кВт.ч.	22,2500	17,6222	24,5507	24,5867
6.1.	величина полезного отпуска электрической энергии потребителям услуг	млн.кВт.ч.	7,0000	6,9049	8,8742	9,5617
7	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	1 766,05	1 841,82	1 816,41	2 016,20
Расчетные показатели						
1	Доля подконтрольных расходов на МВт.ч.	руб.МВт.ч.	18,71	23,81	17,98	18,74
2	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12 % от НВВ на содержание сетей)	%	x	x	x	0,00%
3	НВВ для расчета КВЛ	тыс.руб.	x	x	x	5 556,11
4	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	-	X	0,00%	0,00%
5	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов $ПР = ИПЦ * (1 + (Кэл * ИКА)) * (1 - Хэф)$	знач.	-	X	1,06	1,04
Подконтрольные расходы организации (ПР)						
1	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 752,13	1 618,80	1 857,77	1 938,51
2	Материалы	тыс.руб.	216,30	217,10	229,34	239,31
3	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Цеховые расходы	тыс.руб.	1 649,59	1 710,00	1 749,04	1 825,05
5	Общексплуатационные расходы	тыс.руб.	421,80	518,20	447,23	466,67

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2012 год		2013 год	2014 год
			Утв. с 01.07.2012 г.	Факт	Утверждено	По данным организации
1	2	3	4	5	6	7
6	Другие расходы, связанные с передачей электрической энергии	тыс.руб.	45,20	122,40	47,93	50,01
5	Расходы из прибыли, в том числе:	тыс.руб.	78,70	9,75	83,44	87,07
5.1	Расходы социального характера	тыс.руб.	78,70	9,75	83,44	87,07
5.2	Прочие обоснованные расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого базовый уровень подконтрольных расходов с учетом индексации:	тыс.руб.	4 163,72	4 196,25	4 414,75	4 606,62

Неподконтрольные расходы организации (НР)

1	Амортизация основных средств	тыс.руб.	12,90	12,50	12,49	12,00
2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	548,42	506,68	581,48	729,42
3	Расходы на содержание зданий и помещений (по регулируемым тарифам)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	48,06	32,05	48,72	49,02
4.1	Плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.3	Налог на имущество	тыс.руб.	28,39	29,61	27,82	27,25
4.4	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
4.5	Налог на прибыль	тыс.руб.	19,68	2,44	20,90	21,77
5	Плата за аренду имущества	тыс.руб.	76,30	76,30	76,30	76,30
6	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	тыс.руб.	161,70	181,10	167,93	171,30
8	Капитальные вложения производственного характера из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого НР:	тыс.руб.	847,38	808,63	886,92	1 038,03

Корректировка необходимой валовой выручки

1	Корректировка неподконтрольных расходов	тыс.руб.	x	x	x	-38,35
2	Корректировка НВВ с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс.руб.	x	x	x	-60,69
3	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	x	x	0,00	0,00
4	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	x	x	x	10,49586883
	Итого корректировка НВВ	тыс.руб.	x	x	0,00	-88,54

№ п.п.	Наименование	Ед.изм.	2012 год		2013 год	2014 год
			Утв. с 01.07.2012 г.	Факт	Утверждено	По данным организации
1	2	3	4	5	6	7

Расходы организации на содержание сетей на долгосрочный период регулирования

1	Подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 163,72	4 196,25	4 414,75	4 606,62
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	847,38	808,63	886,92	1 038,03
3	Результаты деятельности организации до перехода к долгосрочному регулированию и в период долгосрочного регулирования	тыс.руб.	121,50	x	-30,90	0,00
4	Корректировка необходимой валовой выручки	тыс.руб.	x	x	x	-88,54
	Итого расходы на содержание электрических сетей:	тыс.руб.	5 132,60	5 004,88	5 270,77	5 556,11

Расходы организации на компенсацию потерь на долгосрочный период регулирования

1	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	млн.кВт.ч.	0,4731	0,4536	0,4740	0,5107
2	Прогнозная цена (тариф) покупки потерь электрической энергии	руб./МВт.ч.	1 766,05	1 841,82	1 816,41	2 016,20
	Итого расходы на компенсацию потерь:	тыс.руб.	835,47	835,44	860,89	1 029,61

Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии

1	Расходы на содержание электрических сетей	тыс.руб.	5 132,60	5 004,88	5 270,77	5 556,11
2	Расходы на компенсацию потерь	тыс.руб.	835,47	835,44	860,89	1 029,61
	Необходимая валовая выручка (НВВ) организации на оказание услуги по передаче электрической энергии	тыс.руб.	5 968,07	5 840,32	6 131,66	6 585,72

Предложение ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского» на 2014 год

двухставочный тариф

ставка на содержание электрических сетей
ставка на оплату технологического расхода (потерь)

36 878,13 руб./МВт. мес.
102,22 руб./МВт. час.

одноставочный тариф

279,72 руб./МВт. час.

**Поставка электроэнергии за 1 квартал 2013 года
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	январь		февраль		март		I квартал	
	количество, кВт.ч	сумма, руб.	количество, кВт.ч	сумма, руб.	количество, кВт.ч	сумма, руб.	количество, кВт.ч	сумма, руб.
ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН от 670 кВт до 10 МВт	928 230	2409350-92	980 910	2759907-99	1 102 050	3122812-96	3 011 190	8292071-87
Цена (тариф) за ед.изм.	2-59,564		2-81,362		2-83,364			
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	37 754	59 864-26	34 467	61 611-14	35 317	63 783-92	107 538	185 259-32
Цена (тариф) за ед. изм.	1-58,564		1-78,754		1-80,604			
Итого оплачено		2469215-18		2821519-13		3186596-88		8477331-19

Услуги по передаче электроэнергии за 1 квартал 2013 года

	январь	февраль	март	I квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	744,636	679,800	696,564	2 121,000
Цена (тариф) ,руб. / МВт.ч	336-46			
Сумма без НДС, руб.	250 540-23	228 725-51	234 365-92	713 631-66
Сумма с НДС, руб.	295 637-47	269 896-10	276 551-79	842 085-36

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электрической энергии, а также о правилах осуществления закупок подлежит размещению с момента применения положений «Закона о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» № 223-ФЗ от 18 июля 2011 года.

В статью 1 вышеназванного Федерального закона внесены дополнения в виде части 2.1 с момента принятия Федерального закона № 324-ФЗ от 30 декабря 2012 года «О внесении изменений в Федеральный закон «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» в следующей редакции:

« 2.1. Действие настоящего Федерального закона не распространяется на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, газоснабжения, теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, если общая выручка соответственно таких субъектов, организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий, и от указанных видов деятельности составляет не более чем десять процентов общей суммы выручки соответственно от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год... ».

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

**Поставка электроэнергии за 2 квартал 2013 года
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	апрель		май		июнь		2 квартал	
	количество, кВт.ч	сумма, руб.	количество, кВт.ч	сумма, руб.	количество, кВт.ч	сумма, руб.	количество, кВт.ч	сумма, руб.
ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН от 670 кВт до 10 МВт	1 145 030	3131702-85	746 072	2116225-77	935 907	2691013-40	2 827 009	7938942-02
Цена (тариф) за ед.изм.	2-73,504		2-83,649		2-87,530			
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	33 912	58 150-94	23 165	41 899-70	19 595	36 146-11	76 672	136 196-75
Цена (тариф) за ед. изм.	1-71,476		1-80,875		1-84,466			
Итого оплачено		3189853-79		2158125-47		2727159-51		8075138-77

Услуги по передаче электроэнергии за 2 квартал 2013 года

	апрель	май	июнь	2 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	668,860	456,892	386,493	1 512,245
Цена (тариф) ,руб. / МВт.ч	336-46			
Сумма без НДС, руб.	225 044-64	153 725-88	130 039-43	508 809-95
Сумма с НДС, руб.	265 552-67	181 396-54	153 446-53	600 395-74

**Суммарная активная нагрузка по фидерам
ОАО «с/з-д им.Дзержинского» за 19.06.2013 г.**

Время	Ф 603	Ф606	Ф613	Ф 617	Ф 629	Ф630	Суммарная
1-00	16	423,5	138	58	86,5	1104	1826
2-00	16	420,5	137	58	73,5	1148,5	1853,5
3-00	15,5	473,5	137	58	73	1092	1849
4-00	14,5	487,5	139,5	59	83,5	1098	1882
5-00	15	477	135,5	57	82	1160,5	1927
6-00	12	489	130	55	69,5	1042,5	1798
7-00	10	576	204	54,5	21	1142,5	2008
8-00	15,5	875	217,5	53	15	1377,5	2553,5
9-00	182,5	1314	278,5	77	16	1217	3085
10-00	157,5	1365	265,5	73,5	305	1415	3309
11-00	182,5	1324,5	273	71,5	83,5	1551,5	3486,5
12-00	127	1240,5	277,5	75	79	1293,5	3092,5
13-00	82	1219,5	269,5	76	93,5	1349	3089,5
14-00	28	1280,5	263	83,5	76	1189	2920
15-00	19,5	1185,5	238,5	68,5	85	1437	3034
16-00	14,5	1119,5	230,5	59	89	1195	2707,5
17-00	11	1028,5	235,5	61,5	81	1044,5	2462
18-00	13,5	802	238,5	58	80,5	1075	2267,5
19-00	15	729	227	66,5	91	1026	2154,5
20-00	14,5	670,5	230,5	57	64	945,5	1982
21-00	14	540	178	53	15	978	1778
22-00	13	519,5	131	55,5	16,5	1191,5	1927
23-00	14,5	522,5	128	58	18,5	1189,5	1931
24-00	14,5	527,5	131	63,5	30	1183	1949,5
	1018	19612,5	4834	1509,5	1453	28445,5	56872,5

**Суммарная реактивная нагрузка по фидерам
ОАО «с/з-д им.Дзержинского» за 19.06.2013г**

Время	Ф 603	Ф 606	Ф 613	Ф 617	Ф 629	Ф 630	Суммарная
1-00	37	341	23,5	59	116,5	550,5	1127,5
2-00	38	330	21,5	59	105,5	587	1141
3-00	38,5	342	23	60	113	541	1117,5
4-00	39	341,5	27	61	116,5	544	1129
5-00	38,5	331,5	20	60	116,5	598,5	1165
6-00	35,5	318,5	37	57,5	95,5	535,5	1079,5
7-00	33	354,5	66	56,5	23	558	1091
8-00	34	557	55,5	50	12	618	1326,5
9-00	84,5	895	100	68,5	15	526,5	1689,5
10-00	89	973,5	99,5	71	38,5	608,5	1880
11-00	97,5	989	120	66	109	673,5	2055
12-00	74,5	831	119,5	68	110	661	1864
13-00	70,5	830,5	99	68,5	114	698,5	1881
14-00	52	973	99	74,5	94,5	606	1899
15-00	39,5	872	85	65,5	117	745	1924
16-00	37	726,5	92	62,5	122	603,5	1643,5
17-00	34	674	79	63,5	123,5	510,5	1484,5
18-00	40,5	516,5	92	64	113,5	529	1355,5
19-00	41,5	492,5	82	71	114,5	498	1299,5
20-00	39	440	91,5	60,5	81,5	448,5	1161
21-00	37	378,5	58,5	55,5	14,5	443	987
22-00	36	394,5	20,5	57	14,5	472,5	995
23-00	36	394	28,5	60	16,5	471,5	1006,5
24-00	36,5	392,5	32,5	64,5	45	444	1015
	1138,5	13689	1572	1503,5	1942	13472	33317

Номер участка
Номер фидера

Часы замеров	активная нагрузка (кВт)	реактивная нагрузка (кВар)
1	1826	1127,5
2	1853,5	1141
3	1849	1117,5
4	1882	1129
5	1927	1165
6	1798	1079,5
7	2008	1091
8	2553,5	1326,5
9	3085	1689,5
10	3309	1880
11	3486,5	2055
12	3092,5	1864
13	3089,5	1881
14	2920	1899
15	3034	1924
16	2707,5	1643,5
17	2462	1484,5
18	2267,5	1355,5
19	2154,5	1299,5
20	1982	1161
21	1778	987
22	1927	995
23	1931	1006,5
24	1949,5	1015
Суточный расход	56872,5	33317

Генеральный директор



А.В.Климашин

Handwritten signature

**Поставка мощности и электроэнергии за 3 квартал 2013 года
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	июль		август		сентябрь		3 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН МОЩНОСТЬ от 670 кВт до 10 МВт	кВт 1 508	руб. 520 085-74	кВт 1 565	руб. 545 259-93	кВт 1 796	руб. 604 743-53		руб. 1 670 089-20
Цена (тариф) за ед.изм.	344-88,444		348-40,890		336-71,689			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 939 972	руб. 2 478 789-64	кВт.ч 1 008 385	руб. 2 677 646-91	кВт.ч 1 078 376	руб. 2 771 313-13	кВт.ч 3 026 733	руб. 7 927 749-68
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	21 471	41 331-24	20 430	40 558-46	22 415	40 616-43	64 316	122 506-13
Цена (тариф) за ед. изм.	1-92,498		1-98,524		1-81,202			
Итого оплачено		3 040 206-62		3 263 465-30		3 416 673-09		9 720 345-01

Услуги по передаче электроэнергии за 3 квартал 2013 года

	июль	август	сентябрь	3 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	423,480	402,941	442,09	1 268,511
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	255-89		251-28	
Сумма без НДС, руб.	108 364-30	103 108-57	111 088-38	322 561-25
Сумма с НДС, руб.	127 869-87	121 668-11	131 084-29	380 622-27

ТИПОВОЙ ДОГОВОР

Договор об осуществлении временного технологического присоединения
к объектам электросетевого хозяйства

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

___. __. 20__

№ _____

ОАО " Гусевский стекольный завод им.Ф.Э.Дзержинского" " именуемое в дальнейшем «Сетевая организация», в лице генерального директора _____ действующего на основании Устава, с одной стороны, и генерального директора ООО «Промстрой», именуемого в дальнейшем «Заявитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Сетевая организация обязуется оказать услуги по осуществлению технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации, а именно:

_____ (согласно заявке на технологическое присоединение Заявителя) (приложение № 1), находящихся в зоне обслуживания ОАО «Гусевский стекольный завод им.Ф.Э. Дзержинского», в соответствии со следующими характеристиками:

- максимальная мощность _____ кВт:
в т.ч.: - ранее разрешенная максимальная мощность _____ кВт.
- вновь присоединяемая максимальная мощность _____ кВт.
- категория надежности _____.
- уровень напряжения, на котором осуществляется присоединение _____.

1.2. Перечень мероприятий по технологическому присоединению и обязательства Сторон по их выполнению определяются Сторонами в разделе 2 настоящего Договора и в технических условиях, являющихся неотъемлемой частью настоящего договора (Приложение №2).

1.3. Срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с момента вступления настоящего Договора в силу.

1.4. По окончании осуществления мероприятий по технологическому присоединению Стороны составляют Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон и Акт об осуществлении технологического присоединения. При этом Заявитель несет балансовую и эксплуатационную ответственность в границах своего участка, до границ участка Заявителя балансовую и

эксплуатационную ответственность несет **Сетевая организация**. Иное разграничение балансовой и эксплуатационной ответственности устанавливается соглашением между **Сетевой организацией** и **Заявителем**, заключенным на основании его обращения в **Сетевую организацию**.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Сетевая организация обязуется:

2.1.1. Одновременно с настоящим договором разработать и выдать **Заявителю** технические условия (далее – ТУ) (Приложение № 2).

2.1.2. Осуществить проверку выполнения **Заявителем** ТУ в течение **10 (десяти) рабочих дней** с момента получения от **Заявителя** уведомления об их выполнении. Проверка выполнения **Заявителем** ТУ оформляется Актом о выполнении **Заявителем** ТУ, включающим Акт осмотра приборов учета и согласования расчетной схемы учета электроэнергии (мощности), подписываемыми сторонами.

Сетевая организация составляет и направляет для согласования и подписания **Заявителю** Акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон.

2.1.3. Осуществить осмотр (обследование) присоединяемых по настоящему Договору энергопринимающих устройств **Заявителя**.

2.1.4. Осуществить фактическое присоединение объекта **Заявителя** к электрическим сетям. Выполнить действия, направленные на фактическую подачу напряжения и мощности, осуществляемые путем включения коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»).

2.1.5. Направить в адрес **Заявителя** в течение **5 (пяти) календарных дней**, исчисляемых от даты подписания сторонами Акта об осуществлении временного технологического присоединения подписанный Акт об оказании услуг (в 2 экземплярах).

2.2. Сетевая организация имеет право:

2.2.1. Запрашивать у **Заявителя** сведения, необходимые для выполнения своих обязательств по настоящему договору.

2.2.2. Проверять ход выполнения **Заявителем** технических условий.

2.2.3. Привлекать третьих лиц для выполнения своих обязательств по настоящему договору, в том числе осуществлять выбор поставщиков оборудования и услуг, оставаясь ответственным перед **Заявителем** за выполнение обязательств по настоящему договору.

2.3. Заявитель обязуется:

2.3.1. Надлежащим образом выполнить указанные в разделе 3 настоящего Договора обязательства по оплате услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств **Заявителя** к объектам электросетевого хозяйства **Сетевой организации**.

2.3.2. Надлежащим образом в срок не позднее, чем за **20 (двадцать) рабочих дней** до окончания срока, указанного в п. 1.3. настоящего Договора, выполнить раздел 3 ТУ.

В случае неготовности работ по строительству (реконструкции) объекта, на (в) котором располагаются присоединяемые энергопринимающие устройства, Заявитель не позднее одного месяца до окончания срока, указанного в п. 1.3. настоящего Договора, уведомляет (заказным письмом с уведомлением о вручении) Сетевую организацию о намерении увеличить срок осуществления временного технологического присоединения с указанием даты, до которой следует продлить срок, указанный в п. 1.3. настоящего договора.

2.3.3. Предоставить Сетевой организации возможность произвести проверку выполнения Заявителем ТУ и осуществить осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя.

2.3.4. Рассмотреть в течение 5 (пяти) календарных дней, направленные Заявителю Сетевой организацией Акт разграничения балансовой принадлежности сетей, Акт разграничения эксплуатационной ответственности сторон, Акт об осуществлении технологического присоединения и Акт об оказании услуг, при отсутствии замечаний подписать указанные документы и вернуть по одному их экземпляру в адрес Сетевой организации.

2.3.5. Обеспечить доступ представителя Сетевой организации к энергопринимающим устройствам Заявителя и участие уполномоченного представителя Заявителя при осуществлении Сетевой организацией мероприятий по фактическому присоединению объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»). Непредставление доступа или отсутствие уполномоченного представителя Заявителя, в случае если Заявитель был надлежащим образом уведомлен о дате и времени осуществления поименованных мероприятий, является основанием для переноса Сетевой организацией сроков их осуществления.

2.3.6. Предоставлять в течение 10 (десяти) рабочих дней по запросу Сетевой организации сведения, необходимые Сетевой организации для выполнения условий настоящего договора.

2.4. Заявитель имеет право:

2.4.1. Запрашивать у Сетевой организации информацию о ходе исполнения мероприятий по временному технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.4.2. По запросу Сетевой организации предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.

2.4.3. Отказаться от исполнения настоящего Договора при условии возмещения Сетевой организации всех расходов, понесенных ею в связи с оказанием услуг по временному технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации. Заявитель, решивший отказаться от исполнения настоящего Договора (расторгнуть Договор), направляет Сетевой организации заказное письмо с уведомлением за 20 (двадцать) рабочих дней до предполагаемой даты прекращения исполнения Договора.

Договор считается расторгнутым с момента полного взаиморасчета сторон. Мероприятия по временному технологическому присоединению и исполнения обязательств по фактическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя к объектам электросетевого хозяйства Сетевой организации.

2.4.2. По запросу Сетевой организации предоставлять паспортные данные присоединенных энергопринимающих устройств.

3. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

3.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения своих обязательств по настоящему договору **Стороны** несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае нарушения **Сторонами** сроков осуществления мероприятий по временному технологическому присоединению нарушившая обязательства **Сторона** выплачивает другой **Стороне** в течение 10 рабочих дней с даты наступления просрочки неустойку, рассчитанную как произведение 0,014 ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, установленной на дату заключения договора, и общего размера платы за временное технологическое присоединение по договору за каждый день просрочки.

Сетевая организация освобождается от ответственности, указанной в абз. 1 п. 3.2. настоящего договора, в случае не урегулирования **Сетевой организацией** в срок, указанный в п. 1.3. настоящего договора, отношений с 3-ми лицами, связанными с предоставлением **Сетевой организации** земельного участка для строительства (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства – подстанций, трасс, линий электропередач и т.п. для целей осуществления временного технологического присоединения энергопринимающих устройств **Заявителя** по настоящему договору.

3.3. **Заявитель** вправе в одностороннем порядке расторгнуть настоящий договор при нарушении **Сетевой организацией** сроков временного технологического присоединения, указанных в договоре.

3.4. **Сетевая организация** вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке:

- в случае невыполнения **Заявителем** обязанности по оплате услуг по осуществлению временного технологического присоединения в порядке, установленном разделом 3 настоящего Договора, по истечении 3 месяцев;

- в случае невозможности выполнения мероприятий по временному технологическому присоединению по вине **Заявителя** по истечении 6 месяцев с момента окончания срока, указанного в пункте 1.3. настоящего договора.

О расторжении договора **Сетевая организация** уведомляет **Заявителя** заказным письмом с уведомлением о вручении. Договор считается расторгнутым по истечении 30 (тридцати) календарных дней с момента получения **Заявителем** уведомления о расторжении договора.

3.5. **Сетевая организация** не несет ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договору, если исполнение этих обязательств обусловлено исполнением обязательств **Заявителем**, которые не были им исполнены или были исполнены ненадлежащим образом.

3.6. **Стороны** освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему договору, если это невыполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, т.е. чрезвычайными и непредотвратимыми при данных условиях обстоятельствами, возникшими после вступления в силу настоящего договора. В этих случаях сроки выполнения **Сторонами** обязательств по настоящему договору отодвигаются соразмерно времени, в течение которого действовали обстоятельства непреодолимой силы.

Сторона, для которой наступила невозможность выполнения обязательств в результате действия непреодолимой силы, обязана при наличии возможности в письменной форме известить другую **Сторону** в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней со дня наступления

непредвиденных обстоятельств с последующим представлением документов, подтверждающих их наступление. В противном случае, она не вправе ссылаться на действия обстоятельств непреодолимой силы как на основание, освобождающее **Сторону** от ответственности.

4. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

4.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при заключении, исполнении и прекращении настоящего Договора или в связи с ним, разрешаются путем переговоров (переписки), а при не достижении согласия споры рассматриваются в Арбитражном суде Владимирской области.

4.2. **Стороны** устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены **Сторонами** в течение **15 (пятнадцати) рабочих дней** с момента получения претензии.

5. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

5.1. Подача напряжения на энергопринимающие устройства **Заявителя** осуществляется не ранее начала исполнения обязательств гарантирующего поставщика (сбытовой организации, сетевой организации) по договору энергоснабжения (договору купли-продажи (поставки) электрической энергии, договору об оказании услуг по передаче электрической энергии). Указанное действие **Сетевая организация** осуществляет после предоставления **Заявителем** в **Сетевую организацию** документов, свидетельствующих о праве **Заявителя** на получение с определенного момента электрической энергии (договор энергоснабжения, купли-продажи электрической энергии, поставки электрической энергии, оказания услуг по передаче электрической энергии).

5.2. Настоящий договор вступает в силу с даты поступления подписанного **Заявителем** экземпляра договора в **Сетевую организацию** и действует до момента исполнения **Сторонами** своих обязательств по данному договору.

5.3. Все приложения к настоящему договору являются его неотъемлемой частью.

5.4. Все изменения и дополнения к настоящему договору действительны, если они оформлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями **Сторон**.

5.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из **Сторон**.

5.6. **Стороны** обязуются письменно уведомлять друг друга об изменении организационно-правовой формы, банковских и почтовых реквизитов, паспортных данных, реорганизации, ликвидации и иных обстоятельствах, влияющих на надлежащее исполнение предусмотренных Договором обязательств, в срок не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента наступления соответствующих обстоятельств.

6. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛОЖЕНИЙ К ДОГОВОРУ

Приложение №1 – Заявка на технологическое присоединение.

Приложение №2 – Технические условия.

7. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Сетевая организация

Заявитель

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

Юр. адрес:
Почтовый адрес:
ИНН:
р/счет:
к/счет:
БИК:
КПП:

Юр. адрес:
Почтовый адрес:
ИНН:
р/счет:
к/счет:
БИК:
КПП:

« ____ » _____ 20 ____ г.

« ____ » _____ 20 ____ г.

Раскрытие информации за 2013 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
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.
2.Перечень зон деятельности сетевой организации : Производственные площадки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э. Дзержинского» и прилегающие территории
3.Отчеты о выполнении годовых планов капитальных вложений и кап.ремонта (инвестиционных программ) -нет
4. Планы капитальных вложений и планы кап.ремонта (инвестиционные программы) -нет
5.Годовые графики кап.ремонта эл.сетевых объектов, а также сведения о планируемых ограничениях мощности в связи с ремонтными работами –нет.

За 2013 год поступило в сеть 19,005327 млн.кВтч.;

Передано потребителям, присоединенным к сети – 6,466931млн.кВтч;

Потери - 0,960145млн.кВтч, что составило 5,0519 %.

Главный энергетик



Романов С.Н.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по бухгалтерской (финансовой) отчетности
участникам и иным ее пользователям в
соответствии с Российским
законодательством

**Открытое акционерное общество
«Гусевский стекольный завод
имени Ф.Э. Дзержинского»
по итогам деятельности за 2010 год**

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
акционерам Открытого акционерного общества
«Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»
и иным ее пользователям о бухгалтерской отчетности
открытого акционерного общества «Гусевский
стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»
по итогам деятельности
за 2010 год.

Аудируемое лицо – Открытое акционерное общество «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского»

601508, Владимирская область., г. Гусь-Хрустальный проспект 50-летия Советской власти, д.8;

Государственная регистрация Администрацией г. Гусь-Хрустальный Владимирской области от 20 мая 1994 года (свидетельство о государственной регистрации №520), ОГРН 10333000200383.

Аудитор – ООО «АНИТ-Аудиторские услуги»

Общество с ограниченной ответственностью АНИТ-Аудиторские услуги»

600000, г. Владимир, Столетовых, дом 9.

Тел/факс (4922) 32-14-02

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц ОГРН 1083327004309 от 29.08.08г. выдано ИФНС России по Ленинскому району г. Владимира

ООО «АНИТ-Аудиторские услуги» является действительным членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России» и включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 28 декабря 2009г.

ОРНЗ 10801057252.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности организации Открытого акционерного общества «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года;
- отчета о прибылях и убытках за 2010 год;
- отчета об изменениях капитала за 2010 год;
- отчета о движении денежных средств за 2010 год;
- приложения к бухгалтерскому балансу за 2010 год;
- пояснительной записки за 2010 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мы не наблюдали за проведением инвентаризации материально-производственных запасов, проведенной по состоянию на 31 декабря 2010 года, поскольку Открытое акционерное общество «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» имеет большое количество мест хранения материальных ценностей. Мы не смогли получить необходимых подтверждений количества материально-

производственных запасов на указанную дату с помощью других аудиторских процедур.

Мнение

По нашему мнению, за исключением влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основание для выражения мнения с оговоркой, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прочая информация

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Открытого акционерного общества «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского» за период с 1 января по 31 декабря 2009 г. включительно была проверена ООО «АНИТ-Аудиторские услуги» аудиторское заключение, которого датировано 07.04.2010 года и содержит мнение с оговоркой (аудитор не наблюдал за проведением инвентаризации материально производственных запасов, проведенной по состоянию на 31.12.2009 года), данной бухгалтерской (финансовой) отчетности.

ООО «АНИТ-Аудиторские услуги»
ДГРН 10833

Пояснительная записка к балансу За 2010 год

Раздел 1: «Основные сведения об организации»

1. Сведения об организационной структуре организации.

Открытое акционерное общество «Гусевский стекольный завод имени Ф.Э. Дзержинского», (ОАО «СЗД»), зарегистрировано в Едином государственном реестре №1033300200383 27.01.2003 г.

Юридический адрес предприятия :601508, Владимирская область, г.Гусь-Хрустальный, Проспект 50-летия Советской власти,8

Уставны капитал предприятия - 153498 руб

ИНН 3304001065/КПП 330401001

Генеральный директор Климашин Александр Васильевич.

Дочерних и зависимых обществ предприятие не имеет.

Среднегодовая численность работников за отчетный период - 343

2. Краткая характеристика деятельности предприятия.

Основными видами экономической деятельности ОАО «СЗД» являются:

- производство изделий из кварцевого стекла;
- производство прочих изделий из стекла («триплексе»);
- передача электроэнергии, воды;
- сдача в аренду нежилого имущества.

В 2010 году произведено продукции на сумму 136424,0 т.руб. Увеличение по сравнению с 2009 годом на 27,7%. Производство продукции составило 79,5%, оказанные услуги от общего выпуска товарной продукции - 20,5%

Выручка от продажи товаров, продукции, услуг –137524 тыс.руб, наибольший удельный вес в доходах основной деятельности приходится на доходы от реализации готовой продукции – 109829 тыс. руб.

Себестоимость проданных товаров, работ, услуг , продукции 94601 тыс.руб

Цехами основного производства изготовлено более 30 наименований изделий из стекла. Кроме того, оказано услуг промышленного характера на сумму 21222,8 тыс. руб.

Прибыль до налогообложения составила 30731 тыс.руб

Чистая прибыль составила 35090 тыс.руб

Раздел 2: «Основные показатели деятельности предприятия»

За 2010 год прибыль от продажи товаров, работ, услуг составила 13851 тыс. руб. , сумма расходов –28501 тыс. руб.

Совокупные затраты на энергетические ресурсы:

1. Электроэнергия	29302,0 тыс.руб
2. Теплоэнергия	7973,0 тыс.руб
3. Газ	47,3 тыс.руб
4. Бензин, дизельное топливо	982,6 тыс.руб

Основные фонды предприятия со степенью износа 62,8%.

На консервации находится 12,02% основного имущества

В 2010 году введено основных фондов на сумму 9262,0 тыс. руб., реконструировано на сумму 435,0 тыс.руб

Величина кредиторской задолженности по поставщикам уменьшилась в 2,2раза, дебиторской задолженности - в 4,5раза

Общий поток поступления денежных средств на предприятии формировался в 2010 году, в большей мере, за счет внутренних источников финансирования деятельности предприятия. На них пришлось 96,4% от общего объема поступлений.

Поступившие средства расходовались на оплату труда – 22,0%, на расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами – 14,0%, на оплату товаров, работ, услуг – 51,0%.

Задолженности по выплате заработной платы на 31.12.10г. нет.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А.В. Климашин

О.М. Бусурина

**Бухгалтерский баланс
на 31 Декабря 2012 г.**

Организация <u>Открытое акционерное общество "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского"</u>		Форма по ОКУД	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710001		
Вид экономической деятельности <u>Производство технического стекла</u>		по ОКПО	31	12	2012
Организационно-правовая форма <u>Открытое акционерное общество</u>		ИНН	00288679		
Единица измерения: тыс руб		по ОКВЭД	3304001065\330401001		
Местонахождение (адрес) <u>601508, Владимирская обл, Гусь-Хрустальный г, 50 лет Советской Власти пр-кт, д. 8</u>		по ОКОПФ / ОКФС	26.15.1		
		по ОКЕИ	47	41	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	в том числе:				
	Нематериальные активы в организации	11101	-	-	-
	Приобретение нематериальных активов	11102	-	-	-
			-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	в том числе:				
	Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы	11201	-	-	-
	Выполнение научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ	11202	-	-	-
			-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	в том числе:				
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	в том числе:				
	Основные средства	1150	68321	68060	79414
	в том числе:				
	Основные средства в организации	11501	55496	56597	56956
	Оборудование к установке	11502	1427	20	20
	Приобретение земельных участков	11503	-	-	-
	Приобретение объектов природопользования	11504	-	-	-
	Строительство объектов основных средств	11505	11398	11398	21772
	Приобретение объектов основных средств	11506	-	45	665
			-	-	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	в том числе:				
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	в том числе:				
			-	-	-

Отложенные налоговые активы	1180	288	3458	3990
в том числе:		-	-	-
Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
в том числе:				
Перевод молодняка животных в основное стадо	11901	-	-	-
Приобретение взрослых животных	11902	-	-	-
		-	-	-
Итого по разделу I	1100	68609	71519	83404
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	1210	59696	69905	67481
в том числе:				
Материалы	12101	8636	6996	6526
Брак в производстве	12102	-	-	-
Товары отгруженные	12103	-	-	-
Товары	12104	-	-	-
Готовая продукция	12105	40724	50464	52499
Расходы на продажу	12106	-	-	-
Основное производство	12107	10336	12445	8457
Полуфабрикаты собственного производства	12108	-	-	-
Вспомогательные производства	12109	-	-	-
Обслуживающие производства и хозяйства	12110	-	-	-
		-	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	674	7	113
в том числе:				
НДС по приобретенным ОС	12201	656	7	113
НДС по приобретенным НМА	12202	-	-	-
НДС по приобретенным материально-производственным запасам	12203	-	-	-
		-	-	-
Дебиторская задолженность	1230	9807	6235	4582
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	-	1578	492
Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	4093	1790	2908
Расчеты по налогам и сборам	12303	-	1	1
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	33	31	-
Расчеты с подотчетными лицами	12305	35	41	246
Расчеты с персоналом по прочим операциям	12306	113	-	55
Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал	12307	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	5495	2795	880
Выполненные этапы по незавершенным работам	12309	-	-	-
Резервы предстоящих расходов	12310	38	-	-
		-	-	-
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	2115	630
в том числе:				
Акции	12401	-	-	-
Долговые ценные бумаги	12402	-	-	-
Предоставленные займы	12403	-	2115	630
Вклады по договору простого товарищества	12404	-	-	-
Приобретенные права в рамках оказания финансовых услуг	12405	-	-	-
Депозитные счета	12406	-	-	-
Депозитные счета (в валюте)	12407	-	-	-
		-	-	-

	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	188	923	146
	в том числе:				
	Касса организации	12501	12	26	40
	Операционная касса	12502	-	-	-
	Касса организации (в валюте)	12503	-	-	-
	Расчетные счета	12504	129	898	106
	Валютные счета	12505	47	-	1
	Аккредитивы	12506	-	-	-
	Чековые книжки	12507	-	-	-
	Прочие специальные счета	12508	-	-	-
	Аккредитивы (в валюте)	12509	-	-	-
	Прочие специальные счета (в валюте)	12510	-	-	-
	Переводы в пути	12511	-	-	-
			-	-	-
	Прочие оборотные активы	1260	1028	346	415
	в том числе:				
	Акцизы по оплаченным материальным ценностям	12601	-	-	-
	Денежные документы	12602	-	-	-
	Денежные документы (в валюте)	12603	-	-	-
	НДС по авансам и переплатам	12604	-	-	-
	Расходы будущих периодов	12605	1028	346	354
	Недостачи и потери от порчи ценностей	12606	-	-	61
			-	-	-
	Итого по разделу II	1200	71392	79532	73368
	БАЛАНС	1600	140001	151051	156772

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	153	153	153
	в том числе:		-	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	190313	190313	190313
	в том числе:		-	-	-
	Резервный капитал	1360	867	-	-
	в том числе:				
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	13601	867	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	13602	-	-	-
			-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-97182	-99361	-94393
	в том числе:		-	-	-
	Итого по разделу III	1300	94152	91106	96074
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	в том числе:				
	Долгосрочные кредиты	14101	-	-	-
	Долгосрочные займы	14102	-	-	-
	Долгосрочные кредиты (в валюте)	14103	-	-	-
	Долгосрочные займы (в валюте)	14104	-	-	-
			-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	2815	2402
	в том числе:		-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	в том числе:		-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	-	2815	2402
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	9674	9265	13878
	в том числе:				
	Краткосрочные кредиты	15101	5400	5000	9500
	Краткосрочные займы	15102	4217	4217	4252
	Проценты по краткосрочным кредитам	15103	56	48	125
	Проценты по долгосрочным кредитам	15104	-	-	-
	Проценты по краткосрочным займам	15105	-	-	-
	Проценты по долгосрочным займам	15106	-	-	-
	Краткосрочные кредиты (в валюте)	15107	-	-	-
	Краткосрочные займы (в валюте)	15108	-	-	-
	Проценты по краткосрочным кредитам (в валюте)	15109	-	-	-

Проценты по долгосрочным кредитам (в валюте)	15110	-	-	-
Проценты по краткосрочным займам (в валюте)	15111	-	-	-
Проценты по долгосрочным займам (в валюте)	15112	-	-	-
		-	-	-
Кредиторская задолженность	1520	35326	47216	43723
в том числе:				
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	3623	3055	3638
Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	4597	11745	6861
Расчеты по налогам и сборам	15203	13092	10423	12167
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	3869	5922	9747
Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	1927	2093	2662
Расчеты с подотчетными лицами	15206	3	6	154
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	15207	-	-	-
Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	8215	13972	8643
		-	-	-
Доходы будущих периодов	1530	605	649	695
в том числе:				
Целевое финансирование	15301	-	-	-
Доходы, полученные в счет будущих периодов	15302	266	277	290
Безвозмездные поступления	15303	340	372	405
Предстоящие поступления по недостачам, выявленным за прошлые года	15304	-	-	-
		-	-	-
Оценочные обязательства	1540	-	-	-
в том числе:				
		-	-	-
Прочие обязательства	1550	244	-	-
в том числе:				
		-	-	-
Итого по разделу V	1500	45849	57130	58295
БАЛАНС	1700	140001	151051	156772



Климашин Александр
Васильевич
(расшифровка подписи)

**Отчет о движении денежных средств
за период с 1 Января по 31 Декабря 2012 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского"	Дата (год, месяц, число) 2012 12 31	К О Д Ы 0710004
Идентификационный номер налогоплательщика	по ОКПО 00288679	
Вид экономической деятельности Производство технического стекла	ИНН 33040010651330401001	
Организационно - правовая форма форма собственности	по ОКВЭД 26.15.1	
Открытое акционерное общество	по ОКОПФ /ОКФС 47 41	
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ 384	

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2012 г. 1	За Январь - Декабрь 2011 г. 2
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	176105	196912
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	164917	183951
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	11188	12961
Платежи - всего	4120	-177241	-190115
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-92368	-97707
в связи с оплатой труда работников	4122	-41907	-41661
процентов по долговым обязательствам	4123	-763	-2015
налога на прибыль	4124	-	-
прочие платежи	4129	-42203	-48732
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	-1136	6797
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложения)	4211	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	-	-
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	-	-

Наименование показателя	код	За Январь - Декабрь 2012 г. ¹	За Январь - Декабрь 2011 г. ²
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	46650	43970
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	46650	43970
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	-46250	-49990
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-48505
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-46250	-
прочие платежи	4329	-	-1485
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	400	-6020
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	-736	777
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	923	146
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	188	923
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель **Климашин Александр Васильевич**

(подпись) (расшифровка подписи)

01 Апреля 2013 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

**Отчет об изменениях капитала
за 2012 г.**

Дата (год, месяц, число) _____

Форма по ОКУД _____

Организация Открытое акционерное общество "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского" по ОКПО _____

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____

Вид экономической деятельности Производство технического стекла по ОКВЭД _____

Организационно-правовая форма форма собственности по ОКОПФ/ОКФС _____

Открытое акционерное общество по ОКЕИ _____

Единица измерения тыс руб

КОДЫ		
0710003		
2012	12	31
00288679		
3304001065\330401001		
26.15.1		
47		41
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 Декабря 2010 г.	3100	153	-	190313	-	-94393	96073
За 2011 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-4969	-4969
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-4969	-4969
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2011 г.	3200	153	-	190313	-	-99362	91104
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	2178	2178
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	2178	2178
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	867	-	X
Величина капитала на 31 Декабря 2012 г.	3300	153	-	190313	867	-97184	94149

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2010 г.	Изменения капитала за 2011 г.		На 31 Декабря 2011 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	96074	-4969	1	91106
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-94393	-4969	1	-99361
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-94393	-4969	1	-99361
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-94393	-4969	1	-99361
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 Декабря 2012 г.	На 31 Декабря 2011 г.	На 31 Декабря 2010 г.
Чистые активы	3600	-	-	-

Руководитель  Климашин Александр
Васильевич
(подпись) (подпись)

01 Апреля 2013 г.



место штампа
налогового органа

**ОАО "ГУСЕВСКИЙ СТЕКОЛЬНЫЙ ЗАВОД ИМ.
ДЗЕРЖИНСКОГО", 3304001065/330401001**

(полное наименование организации, ИНН/КПП;
Ф.И.О. индивидуального предпринимателя
(физического лица), ИНН (при наличии))

Извещение о вводе сведений, указанных в налоговой декларации (расчете)

Налоговый орган 3304 настоящим документом подтверждает, что
(код налогового органа)

ОАО "ГУСЕВСКИЙ СТЕКОЛЬНЫЙ ЗАВОД ИМ.ДЗЕРЖИНСКОГО", 3304001065/330401001

(полное наименование организации, ИНН/КПП; ФИО индивидуального предпринимателя (физического лица), ИНН (при наличии))

в налоговой декларации (расчете)

Бухгалтерская (финансовая) отчетность 0710099, первичный, 34, 2012 год

(наименование и КНД налоговой декларации, вид документа (номер корректировки), отчетный (налоговый) период, отчетный год)

представленной в файле

NO_VUHOTCH_3304_3304_3304001065330401001_20130401_7A1D8EAD-4F33-4CB3-BD6D-35D5F855864E

(наименование файла)

не содержится ошибок (противоречий).

Должностное лицо

(должность)

(подпись)

(Ф.И.О.)

М.П.

**Отчет о финансовых результатах
за период с 1 Января по 31 Декабря 2012 г.**

Организация Открытое акционерное общество "Гусевский стекольный завод имени Ф.Э.Дзержинского" по ОКПО 00288679
 Идентификационный номер налогоплательщика ИНН 3304001065\330401001
 Вид экономической деятельности Производство технического стекла по ОКВЭД 26.15.1
 Организационно-правовая форма Открытое акционерное общество форма собственности по ОКПФ / ОКФС
 Единица измерения: тыс руб по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2012
00288679		
3304001065\330401001		
26.15.1		
47	41	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012 г.	За Январь - Декабрь 2011 г.
	Выручка	2110	149576	154441
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21101	149576	154441
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21102	-	-
	в том числе:			
	Себестоимость продаж	2120	-111855	-110215
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21201	-111855	-110215
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21202	-	-
	в том числе:			
	Валовая прибыль (убыток)	2100	37721	44226
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	21001	37721	44226
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	21002	-	-
	в том числе:			
	Коммерческие расходы	2210	-2359	-2447
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22101	-2359	-2447
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22102	-	-
	в том числе:			
	Управленческие расходы	2220	-31065	-31306
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	22201	-31065	-31306
	в том числе:			
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22202	-	-
	в том числе:			
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	4297	10473
	в том числе:			

	по деятельности с основной системой налогообложения	22001	4297	10473
	в том числе:		-	-
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	22002	-	-
	в том числе:		-	-
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	в том числе:			
	Долевое участие в иностранных организациях	23101	-	-
	Долевое участие в российских организациях	23102	-	-
	Проценты к получению	2320	-	-
	в том числе:			
	Проценты к получению	23201	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам	23202	-	-
	Проценты по государственным ценным бумагам по ставке 0%	23203	-	-
	Проценты к уплате	2330	-771	-988
	в том числе:			
	Проценты к уплате	23301	-771	-988
	Прочие доходы	2340	6946	8670
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	4068	7243
	Доходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23402	-	-
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	1795	962
	Доходы от реализации прав в рамках осуществления финансовых услуг	23404	-	-
	Доходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23405	-	-
	Доходы по активам, переданным в пользование	23406	-	-
	Доходы в виде восстановления резервов	23407	-	-
	Прочие операционные доходы	23408	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23409	-	-
	Прибыль прошлых лет	23410	-	-
	Возмещение убытков к получению	23411	-	-
	Курсовые разницы	23412	21	7
	Доходы в виде списанной кредиторской задолженности	23413	903	325
	Доходы, связанные с переоценкой внеоборотных активов	23414	-	-
	Прочие внереализационные доходы	23415	159	26
			-	-
	Прочие расходы	2350	-7632	-22180
	в том числе:			
	Расходы, связанные с участием в российских организациях	23501	-	-
	Расходы, связанные с участием в иностранных организациях	23502	-	-
	Расходы, связанные с реализацией основных средств	23503	-1261	-1515
	Расходы, связанные с реализацией нематериальных активов	23504	-	-
	Расходы, связанные с реализацией прочего имущества	23505	-741	-483
	Расходы, связанный с реализацией права требования как оказания финансовых услуг	23506	-	-
	Расходы по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке	23507	-	-
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23508	-	-
	Отчисление в оценочные резервы	23509	-	-
	Расходы на услуги банков	23510	-	-10
	Прочие операционные расходы	23511	-	-
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23512	-	-

	Убыток прошлых лет	23513	-	-
	Курсовые разницы	23514	-129	-32
	Расходы в виде списанной дебиторской задолженности	23515	-987	-474
	Прочие внереализационные расходы	23516	-2619	-14949
	Прочие косвенные расходы	23517	-1895	-
			-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	2840	-4025
	в том числе:			
	по деятельности с основной системой налогообложения	23001	2840	-4025
	по отдельным видам деятельности (ЕНВД)	23002	-	-
	Текущий налог на прибыль	2410	-306	1
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	355	943
	в том числе:		-	-
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	2736	-413
	в том числе:		-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-3092	-531
	в том числе:		-	-
	Прочее	2460	-	-
	в том числе:			
	Налоги, уплачиваемые организациями, применяющими специальные налоговые режимы	24601	-	-
	Штрафные санкции и пени за нарушение налогового и иного законодательства	24602	-	-
			-	-
	Чистая прибыль (убыток)	2400	2178	-4968

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2012 г.	За Январь - Декабрь 2011 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	в том числе:		-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	в том числе:		-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	2178	-4968
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-



Руководитель

(подпись)

Климашин Александр
Васильевич

(расшифровка подписи)

Номер участка
Номер фидера

Часы замеров	активная нагрузка (кВт)	реактивная нагрузка (кВар)
1	1827	930
2	2071	1099
3	2115	1088
4	2173	1097
5	2207	1114
6	2267	1130
7	2752	1261
8	2419	1160
9	3025	1520
10	3205	1734
11	3026	1686
12	3122	1659
13	2941	1516
14	2913	1635
15	2890	1587
16	2722	1443
17	2498	1349
18	2284	1081
19	1937	912
20	1809	878
21	1829	904
22	1855	1013
23	1875	1047
24	1942	1097
Суточный расход	57704	29940

Генеральный директор



А.В.Климашин

Активная нагрузка сторонних организаций за 18.12.2013г.

	ИП Коннов	ИП Быков	ООО "К-ния Монолит" ВЧ	ООО "К-ния Монолит" Силовая	ОАО "Армагус" ф. 1	ОАО "Армагус" ф. 3	ОАО "Армагус" ф. 5	ОП ОАО "ВОТЭК "Теплоэнер го" бойл.инж	Мегастек	ИП Трифонов	ООО "К-ния Монолит" ф.2
1:00	0,024	0,018	0,16	11,68	0,3	2,9	0	25,2	0,002	0,098	0
2:00	0,048	0,07	0	11,68	0,2	2,9	0	25,08	0,002	0,098	0
3:00	0,024	0,082	0,16	11,68	0,2	2,9	0	25,2	0,002	0,1	0
4:00	0,048	0,008	0	11,68	0,2	3	0	25,2	0	0,098	0
5:00	0,048	0,08	0,16	11,68	0,2	2,8	0	25,08	0,002	0,098	0
6:00	0,024	0,074	0	11,68	0,2	2,8	0	25,44	0,002	0,098	0
7:00	0,36	0,014	0,16	14,4	0,2	2,9	0	25,8	0,002	0,098	0
8:00	0,504	0,172	77,12	25,12	0,9	3,3	2,1	26,88	0	0,202	0,5
9:00	12,168	0,886	125,76	38,24	10,9	4,9	8,9	25,56	0,002	4,738	3,6
10:00	24,384	0,994	112,32	36,16	13,1	3,3	7,3	26,28	0,002	5,134	4,1
11:00	17,112	0,614	107,2	35,36	13,5	2,6	3	27,36	0,002	5,428	4,5
12:00	7,656	2,102	124,8	35,68	11,8	3	2,4	26,28	0	5,324	2,9
13:00	12,144	1,24	106,72	27,04	1,9	2,9	0,7	25,32	0,002	5,692	0,6
14:00	4,992	0,996	99,36	32,96	7,9	2,7	7,2	25,68	0,002	5,43	3,2
15:00	11,904	0,852	0	34,08	5,6	2,2	9,2	25,8	0,002	5,45	4
16:00	39,648	0,374	0,64	25,76	2,5	2,8	3,4	26,28	0	5,674	4,3
17:00	13,368	0,084	0,64	24,16	2,1	3	0	25,8	0,002	5,514	2,7
18:00	0,984	0,064	0,48	52,16	0,1	2,4	0	26,4	0,002	4,77	0
19:00	0,024	0,03	0,16	103,36	0,2	2,5	0	25,92	0,002	0,098	0
20:00	0,048	0,082	0,16	102,24	0,5	2,8	0	26,16	0	0,096	0
21:00	0,024	0,044	0	100,32	0,4	2,8	0	27,6	0,002	0,1	0
22:00	0,048	0,046	0,16	101,12	0,6	2,9	0	26,64	0,002	0,1	0
23:00	0,024	0,08	0	101,44	0,5	2,8	0	26,28	0,002	0,102	0
0:00	0,048	0,01	0,16	101,76	0,5	3	0	26,04	0	0,1	0

ООО "К-ния Монолит" ф.4	ООО "К-ния Монолит" ф.6	ОАО "ППЖТ" Владимир"	ООО "Промстрой"	ОАО "ВКС" бойл. кл.	ОАО "ВКС" дом адм.	ООО НПЦ "ЛитСпла в"	ОАО "ВКС" 8- ка	ИП Нещерет	МУ ВКП	ООО ГАТП Сервис	ООО "Бюро рит. услуг"
0,2	1,3	0,19	3,216	40,48	4,158	50,48	32,64	0,744	10,954	21,41	33,72
0,2	1,3	0,192	3,12	38,4	3,272	53,36	30,36	0,67	9,08	28,98	37,8
0,2	1,3	0,192	3,104	37,6	3,1	46,72	31,44	0,864	11,046	28,71	33,24
0,1	1,3	0,19	2,976	37,12	3,2	36,48	29,4	0,732	11,07	29,88	34,56
0,2	1,3	0,192	2,896	42,72	2,868	50,64	28,08	0,776	9,004	25,37	36,6
0,2	1,3	0,202	2,928	56,32	3,214	53,2	30,72	1,392	11,004	28,97	53,28
0,2	1,2	0,236	2,896	75,52	4,456	44,16	36,72	1,732	9,972	40,05	61,44
1,1	3,2	0,238	2,576	85,76	5,092	44,32	44,88	3,614	10,682	62,37	94,92
5,5	5,9	0,24	5,312	84,64	2,998	60,64	57,12	7,108	10,836	154,26	176,4
5,5	6,1	0,56	11,024	81,6	3,076	77,52	50,28	6,294	10,794	192,54	191,28
4,3	5,4	0,316	14,096	64,16	3,762	68,56	36,96	5,134	11,634	163,17	158,88
3	4,8	0,462	12,944	67,84	4,292	80,24	44,16	5,208	10,812	165,33	204,6
1,9	2,8	0,294	10,288	63,36	3,632	61,76	48,24	4,762	12,612	126,9	140,16
5,5	2,9	5,092	11,664	63,2	2,432	65,68	33,96	5,474	11,548	155,07	120,96
4,5	2,9	7,416	11,68	57,92	3,444	70,16	47,28	5,82	11,614	150,03	180,84
5,2	4,2	1,888	11,328	54,4	3,69	60,32	33	6,918	10,74	137,79	161,28
3,1	3,8	0,522	5,856	56,16	5,19	63,36	33,84	8,756	10,706	124,02	86,52
1,5	0,3	0,332	2,8	54,4	6,876	62,56	48,36	5,438	12,824	57,33	96,6
0,2	0,3	0,322	2,816	45,28	5,866	41,92	62,16	2,504	8,706	36,54	106,08
0,2	0,3	0,282	3,376	44	5,008	37,2	48	1,726	11,704	36,9	72,72
0,1	0,3	0,284	3,376	43,04	7,85	34,32	60,36	1,254	10,904	35,82	90,12
0,2	0,3	0,288	3,472	42,4	7,912	53,76	42	1,038	11,714	28,89	61,2
0,2	0,3	0,29	3,28	41,92	5,394	49,52	35,88	1,046	11,8	27,63	37,2
0,1	0,3	0,238	3,264	40	4,416	55,6	37,44	1,128	11,124	30,06	35,4

МУЗ ГБ №2	ИП Курбатова	ИП Скворцов	ООО "ПромСиз"	ОП ОАО "ВОТЭК" Теплоэнерго" котельная	ОАО "Вет. препараты"	ЗАО "РБ-групп"	ОГПС г. Гусь- Хрустальный	8 "а"- завод	Сторонние организации
10,5	3,96	18,254	58,64	215,76	51,36	109,296	2,236	-8,192	701,688
10,2	3,96	18,318	58,8	213,96	51	194,832	2,116	-8,232	791,766
10,1	3,96	18,424	58,48	214,92	51,12	166,32	1,982	-8,184	754,986
10,2	3,96	18,37	58,24	216,72	51,12	179,388	1,914	-7,872	759,282
10,2	3,96	18,042	59,04	217,08	51,84	192,456	2,078	-7,792	787,698
10,2	4,14	17,996	55,84	214,56	54,24	177,012	1,768	-7,056	811,748
15	7,74	17,878	62,08	213,96	59,48	121,176	2,302	-6,568	815,564
23	7,38	17,722	62,08	217,08	66,68	54,648	3,244	-9,568	937,816
49,7	12,96	40,43	56,96	224,76	98,28	36,828	3,528	-10,36	1319,694
53,8	17,28	42,42	59,04	221,52	102,32	100,98	3,442	-5,984	1464,460
57,9	13,86	45,48	55,76	225,12	85,92	124,74	2,052	-7,448	1356,432
55,9	19,08	39,196	64,8	233,4	85,68	131,868	1,258	-7,36	1449,452
54,5	7,02	37,734	57,36	237,48	54,48	121,176	1,532	-6,392	1225,856
47,2	14,58	43,5	54,64	242,52	67,68	130,68	0,998	-5,944	1269,754
33,4	9,9	43,174	57,76	246,12	71,76	173,448	1,264	-7,336	1282,182
28,3	13,68	44,41	63,84	226,44	69,48	180,576	1,946	-7,576	1223,226
19,7	11,88	42,616	62,16	218,88	63,48	186,516	1,612	-5,928	1080,114
13,7	7,92	25,006	58,08	213,24	50,4	184,14	1,822	-6,104	984,884
10,8	8,1	15,002	61,28	213,72	52,92	81,972	1,724	-6,304	884,202
9	5,04	13,276	57,68	221,4	52,44	42,768	1,724	-6,352	790,478
9,5	4,5	13,506	59,6	221,76	51,12	39,204	1,686	-6,376	813,518
8,1	3,96	15,406	54,72	212,52	51,96	100,98	0,782	-6,392	826,826
7,8	4,32	15,192	57,84	211,68	51	131,868	0,816	-6,456	819,748
6,9	4,14	15,188	59,44	215,28	49,92	186,516	0,574	-6,456	882,190

24033,564

**Поставка мощности и электроэнергии за 4 квартал 2013 года
ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского»**

	октябрь		ноябрь		декабрь		4 квартал	
	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)	количество	сумма (без НДС)
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН МОЩНОСТЬ от 670 кВт до 10 МВт	кВт 2 218	руб. 761 064-05	кВт 1 632	руб. 577 404-99	кВт 1 884	руб. 749 277-09		руб. 2 087 746-13
Цена (тариф) за ед.изм.	343-13,077		353-80,21		397-70,55			
ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ ВН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ	кВт.ч 1 338 214	руб. 3 384 750-15	кВт.ч 874 173	руб. 2 152 754-41	кВт.ч 1 045 551	руб. 2 533 964-30	кВт.ч 3 257 938	руб. 8 071 468-86
КОМПЕНСАЦИЯ ПОТЕРЬ технологический расход	30 968	54 624-76	31 131	53 891-50	34 770	61 546-72	96 869	170 062-98
Цена (тариф) за ед. изм.	1-76,391		1-73,11		1-77,01			
Итого оплачено		4 200 438-96		2 784 050-90		3 344 788-11		10 329 277-97

Услуги по передаче электроэнергии за 4 квартал 2013 года

	октябрь	ноябрь	декабрь	4 квартал
ОАО МРСК Центра и Приволжья				
Количество электроэнергии, МВт.ч	610,784	614,001	685,785	1 910,570
Цена (тариф), руб. / МВт.ч	251-28			
Сумма без НДС, руб.	153 477-80	154 286-17	172 324-05	480 088-02
Сумма с НДС, руб.	181 103-80	182 057-68	203 342-38	566 503-86

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.	2013 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.	5 270,7	1905,2	6 540,46	2 396,75	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	3 365,5		4 143,71		
1.1.	Подконтрольные расходы, всего в том числе:	тыс. руб.	4 414,8	1 595,8	5 509,22	2 018,85	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	229,3	82,9	172,42	63,18	
1.1.1.1.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 857,8	671,5	2 259,61	828,03	
1.1.2.2.	в том числе на ремонт	тыс. руб.					
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	2 327,7	841,4	3 077,19	1 127,64	
1.3.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	886,9	320,6	1 031,24	377,9	
1.3.1.	арендная плата	тыс. руб.	76,3	27,6	76,3	27,96	
1.3.2.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	581,5	210,2	707,25	259,17	
1.3.3.	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.					
1.3.4.	налог на прибыль	тыс. руб.	20,9	7,5	20,65	7,57	
1.3.5.	прочие налоги	тыс. руб.	27,8	10,1	28,79	10,55	
1.3.6.	Недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	- 30,9	- 11,2			
1.3.7.	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	180,4	65,2	198,25	72,65	
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.		853,74		614,02	
IV.	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.					

Выручка от реализации услуг по передаче электрической энергии за 2013 год – 2 025 090,88 руб., что составляет 1,32 % совокупной выручки ОАО «Гусевский стекольный завод им. Ф.Э.Дзержинского».