

Приложение №2

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Общие сведения об объекте энергетического обследования

Общество с ограниченной ответственностью " " "

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Общество с ограниченной ответственностью
2. Юридический адрес _____
3. Фактический адрес _____
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Общество с ограниченной ответственностью ООО " "
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН _____
7. Код по ОКВЭД 15.98.2
8. Ф.И.О., должность руководителя _____, Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____, Главный инженер, _____
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____, главный энергетик, _____

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		безалкогольные напитки				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	918549	918549	918549	918549	918549
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	228 851	292 063	386 685	632 386	708 335
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	тыс. дкл	7 147,5	8 354,6	10 292,5	14 779	15 524,6
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	228 851	292 063	386 685	632 386	708 335
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	тыс. дкл	7 147,5	8 354,6	10 292,5	14 779	15 524,6

6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	0	0	0	0	0
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	6,863815	7,644399	5,173557	4,318434	4,17558
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	6,863815	7,644399	5,173557	4,318434	4,17558
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	15 865	22 085	24 827	36 335	33 010
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	111,784	132,816	122,483	163,84	197,029
	тыс. куб.м	111,784	132,816	122,483	163,84	197,029
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00003	0,000026	0,000013	0,000007	0,000006
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00003	0,000026	0,000013	0,000007	0,000006
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	6,932458	7,561725	6,420471	5,7457	4,660224
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	7,6	7,6	7,6	7,6	6,8
	тыс. кВт.	1,1	1,1	1,62	1,92	2

15. Среднегодовая численность работников	чел.	162	245	248	325	345
--	------	-----	-----	-----	-----	-----

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

N п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН\КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	в т.ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

** - последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта

Приложение №3

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения об оснащенности приборами учета

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.	Электрической энергии				
1.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	10	-		-
	полученной со стороны	1	ПС4-4А.05.2	1,0	-
		3	СЭТ3а-01-02	1,0	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	6	Меркурий 230	0,5s	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-		-
1.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-	-		-
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	нет			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-

	собственного производства	1	ТСП-01—100 с вычисли- телем РПТ 2200М и принтер ом	В	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-		-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-		-	-
2.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-		-	-
2.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии	нет			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-		-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-		-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-		-	-
3.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов	-		-	-

3.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	нет			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученного со стороны	1	DELTA G65 DN 50	0,2	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		-
4.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-		-
4.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	Передача сведений через AXON			
5.	Воды				
5.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	1	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	1	BCXH-100	B	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3.	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки всего	-	-		-

5.4.	Количество приборов учета с нарушением требований нормативной технической документации к классу точности приборов всего	-	-	-
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	нет		

Приложение №4

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	4 689,758	6 540,852	6 754,96	9 228,333	8 888,316	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	17 585	18 130	10 350	4 713	3 661	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	145 920	168 230	142 530	157 260	190 531	-
	бензина	л, т	37 570	37 720	26 290	26 220	24 692	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	48 290	33 450	21 340	14 670	14 540	-
	газа	тыс. куб. м	0,0601	0,0971	0,0949	0,116	0,151	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	2 195,5	2 264,6	1 085,4	338,9771	453,7457	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Установка второй линии розлива в 2008г.; установка третьей линии розлива в 2010г.						

3.2.	Тепловой энергии	Увеличение расхода технологического пара в связи с увеличением продукции на сахаре и с последующей пастеризацией
3.3.	Твердого топлива	-
3.4.	Жидкого топлива	-
3.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	-
	бензина	Уменьшение собственного парка машин
	керосина	-
	дизельного топлива	Уменьшение собственного парка машин
	газа	Увеличение выпуска и отгрузки продукции (автопогрузчики)
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	С 01.05.2009г. Котельная с котлами ДКВР-10-12 передана в муниципальную собственность. Для нужд предприятия установлены два парогенератора на природном газе паропроизводительностью по 1,5 тон каждый. С 01.01.2010г. Расход газа использовался только на технологический пар, а теплоэнергия на отопление покупалась у МУПа; с 01.10.2010г. на предприятии независимое теплоснабжение, в том числе температура теплоносителя регулируется автоматически в зависимости от температуры наружного воздуха.
3.7.	Воды	Увеличение расхода воды связано с увеличением выпуска продукции

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях (в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	4 689,758	6 540,852	6 754,96	9 228,333	8 888,316	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	4 689,758	6 540,852	6 754,96	9 228,333	8 888,316	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	4 689,758	6 540,852	6 754,96	9 228,333	8 888,316	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	4 689,758	6 540,852	6 754,96	9 228,333	8 888,316	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №6

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях (в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	17 585	18 130	8 690	2 731	3 661	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	1 660	1 982	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	17 585	18 130	10 350	4 713	3 661	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	1 234	959	840	850	1 138	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	1 234	959	840	850	1 138	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	1 036	1 129	1 820	3 863	2 523	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	12 459	12 545	7 066	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	1 472,9	1 463,3	624	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	16 201,9	16 096,3	10 350	4 713	3 661	-	-	-	-	-

2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	1 383,1	2 033,7	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	17 585	18 130	10 350	4 713	3 661	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях (потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Прогноз на последующие годы*				
		2007	2008	2009	2010		2012	2013	2014	2015	2016
1.	Приход										
	Природный газ	2 529,216	2 608,8192	1 250,3808	390,528	523,008	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	2 529,216	2 608,8192	1 250,3808	390,528	523,008	-	-	-	-	-
2.	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	2 529,216	2 608,8192	1 250,3808	390,528	523,008	-	-	-	-	-
	в котельной	2 529,216	2 608,8192	1 250,3808	390,528	523,008	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	2 529,216	2 608,8192	1 250,3808	390,528	523,008	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №8

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд. расход топлива по паспортным данным, л/100 км, л/моточас	Пробег, тыс.км, отработано, маш./час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м3	Способ измерения расхода топлива	Уд. расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100 км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс. м3	Потери топлива, тыс. л, тыс. м3
ВАЗ-21041	1	5 чел	Бензин	9,41 л/100км	39,3 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,698 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	9,41 л/100км	3,698 тыс. л	0 тыс. л
Волга	1	5 чел	Бензин	14,83 л/100км	46,5 тыс. км	0 тыс. пасс-км	6,896 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	14,83 л/100км	6,896 тыс. л	0 тыс. л
Соболь	1	3 чел	Бензин	15,96 л/100км	23,8 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,798 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	15,96 л/100км	3,798 тыс. л	0 тыс. л
Газель	1	1,5 т	Бензин	18,85 л/100км	43,5 тыс. км	0 тыс. т-км	8,2 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	18,85 л/100км	8,2 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ 450650	1	5,925 т	Бензин	44,68 л/100км	4,7 тыс. км	0 тыс. т-км	2,1 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	44,68 л/100км	2,1 тыс. л	0 тыс. л

ЗИЛ 474160	1	6,055 т	Дизельное топливо	28,3 л/100км	42,4 тыс. км	0 тыс. т-км	11,999 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	28,3 л/100км	11,999 тыс. л	0 тыс. л
Погрузчик	7	2,55 т	Газ (топливо)	9 л/моточас	16 811 маш.ч	0 тыс. т-км	151,299 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	9 л/моточас	151,299 тыс. л	0 тыс. л
Экскаватор на базе МТХЗ 82	1	10 т	Дизельное топливо	7 л/моточас	363 маш.ч	0 тыс. т-км	2,541 тыс. л	По данным АЗС в путевом листе	7 л/моточас	2,541 тыс. л	0 тыс. л

Примечания: По объему грузоперевозок учет не ведется

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения об использовании вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии

№ п/п	Наименование характеристики	Единица измерения	Значение характеристики	Примечание
1.	Вторичные (тепловые) энергетические ресурсы (ВЭР)			
1.1.	Характеристика ВЭР			
1.1.1.	Фазовое состояние	-	газ, жидкость	Использование тепла дымовых газов - экономайзер, использование 80% конденсата пара в качестве питательной воды котлов
1.1.2.	Расход	м3/ч	-	-
1.1.3.	Давление	МПа	-	-
1.1.4.	Температура	°С	82	-
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	700	-
2.	Альтернативные (местные) и возобновляемые виды ТЭР			
2.1.	Наименование (вид)		-	-
2.2.	Основные характеристики			
2.2.1.	Теплотворная способность	ккал/кг	-	-
2.2.2.	Годовая наработка энергоустановки	ч	-	-
2.3.	Мощность энергетической установки	Гкал/ч, кВт	-	-
2.4.	КПД энергоустановки	%	-	-
2.5.	Годовой фактический выход энергии	Гкал, МВт.ч	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт.ч				
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
						2010	2009	2008	2007
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	-	2307	352,5	693 006	757 702	622 876	633 980	581 875
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	2100	320	633 390	698 202	563 276	574 580	522 475
	производственно-складское здание	-	2100	320	633 390	698 202	563 276	574 580	522 475
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	25	4	20 008	19 900	19 900	19 900	19 900
	здание станции обезжелезивания воды	-	25	4	20 008	19 900	19 900	19 900	19 900
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	-	182	28,5	39 608	39 600	39 700	39 500	39 500
	административное здание	-	160	25	36 000	36 000	36 100	35 900	35 900
	гараж	-	22	3,5	3 608	3 600	3 600	3 600	3 600
2.	Наружное освещение	-	40	20	65 400	62 487	67 900	69 100	69 100
ИТОГО:		-	2 347	372,5	758 406	820 189	690 776	703 080	650 975

Приложение №11

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	Линия розлива ЛВИ 1	0,5-2л	0,799	-	10000	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	1 996	-
2	Линия розлива ЛВИ 2	0,5-2л	1,089	-	10000	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	3 327	-
3	Линия розлива ЛВИ 3	0,5-2л	0,805	-	10000	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	1 330	-
4	Линия розлива ЛВИ 4	6л	0,067	-	1200	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	761	-
5	Линия розлива ЛВИ 5	9л	0,1	-	800	Электрическая энергия, тыс. кВт.ч	326	-

* Сведения не заполняются для организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 2011 год (Вт/куб.м С°)	
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
административное здание	2004	Стены	ЖБ панели	12	0,163	0,42
		Окна	2-х камерный стеклопакет			
		Крыша	Ж/б перекрытие, пароизоляция, перлитофосфогелиевый утеплитель, асфальтовая стяжка, 3 слоя биостойкого рубероида, гравийная засыпка, гидроизол			
производственно-складское здание	2004	Стены	1 этаж - Кирпич; 2 этаж - ЖБ панели	12	0,227	0,465
		Окна	Пластиковые, 2-х камерный стеклопакет - в лаборатории (2эт. ПК) остальные окна демонтированы, проемы заделаны пеноблоками; здание обшито профнастилом через утеплитель вспененный.			
		Крыша	Ж/б перекрытие, пароизоляция, перлитофосфогелиевый утеплитель, асфальтовая стяжка, 3 слоя биостойкого рубероида, гравийная засыпка, гидроизол			

здание станции обезжелезивания воды	2004	Стены	ЖБ панели	27	0,228	0,486
		Окна	Стекло в деревянной раме			
		Крыша	Ж/б перекрытие, пароизоляция, перлитифосфогелиевый утеплитель, асфальтовая стяжка, 3 слоя биостойкого рубероида, слой гравия втопленного в битумную мастику			
гараж	2007	Стены	ЖБ панели	93	0,246	0,524
		Окна	стеклопакет в алюминиевом профиле			
		Крыша	Ж/б перекрытие, пароизоляция, перлитифосфогелиевый утеплитель, асфальтовая стяжка, 3 слоя биостойкого рубероида, слой гравия втопленного в битумную мастику			

Приложение №13

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии)	-
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	- (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	- (достигнуты, не достигнуты)

(Таблица 1)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	Расчетно-нормативное за базовый 2011 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				

	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

* Для энергетических установок по производству электрической и тепловой энергии обязательно указывается удельный расход топлива

Перечень, описание, показатели энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления электрической энергии, тепловой энергии, жидкого топлива, моторного топлива, газа, воды

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1.	электрической энергии	тыс. кВт.ч			
	Замена ламп на энергосберегающие	тыс. кВт.ч	10	2010	В административном корпусе
	Замена светильников с дросселем на светильники с электронным пуском	тыс. кВт.ч	145	2011	В производственно-складском здании
	Замена светильников ЛСП на светильники с датчиками движения	тыс. кВт.ч	7	2011	Лестничные клетки, пешеходная галерея
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	Подключение отопления через свои котлы	Гкал	400	2011	с установкой на теплоноситель перед теплообменником регулятора от наружной температуры
	Установка пластиковых окон, замена входных дверей с уплотнителем	Гкал	90	2009	-
	Использование возвратного конденсата в питательную воду	Гкал	579	2010	-
	Использование температуры отходящих газов через экономайзер	Гкал	121	2010	-
1.3.	твердого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т			
1.5.1.	бензина	т			
	-	-	-	-	-

	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2.	керосина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-

Приложение №14

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	-	-	-
2	-	-	-
3	-	-	-
4	-	-	-
5	-	-	-
6	-	-	-
7	-	-	-
8	-	-	-
9	-	-	-

* кроме электрической энергии

Приложение №15

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
1.	Воздушные линии					
1.1.	1150 кВ	-	-	-	-	-
1.2.	800 кВ	-	-	-	-	-
1.3.	750 кВ	-	-	-	-	-
1.4.	500 кВ	-	-	-	-	-
1.5.	400 кВ	-	-	-	-	-
1.6.	330 кВ	-	-	-	-	-
1.7.	220 кВ	-	-	-	-	-
1.8.	154 кВ	-	-	-	-	-
1.9.	110 кВ	-	-	-	-	-
1.10.	35 кВ	-	-	-	-	-
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	-	-	-	-	-
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
1.20.	Всего по воздушным линиям	-	-	-	-	-
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	-	-	-	-	-
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	-	-	-	-	-
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	-	-	-	-	-
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12.	Итого ниже 6 кВ	-	-	-	-	-
2.13.	Всего по кабельным линиям	-	-	-	-	-
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям	-	-	-	-	-

ЭНЕРГОПАСПОРТ						
ЭНЕРГОАУДИТ						
№	Шинопроводы					
4.1.	800 кВ	-	-	-	-	-
4.2.	750 кВ	-	-	-	-	-
4.3.	500 кВ	-	-	-	-	-
4.4.	400 кВ	-	-	-	-	-
4.5.	330 кВ	-	-	-	-	-
4.6.	220 кВ	-	-	-	-	-
4.7.	154 кВ	-	-	-	-	-
4.8.	110 кВ	-	-	-	-	-
4.9.	35 кВ	-	-	-	-	-
4.10.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
4.11.	20 кВ	-	-	-	-	-
4.12.	10 кВ	-	-	-	-	-
4.13.	6 кВ	-	-	-	-	-
4.14.	Всего по шинопроводам	-	-	-	-	-

(495)763-50-69
 |
 ЭНЕРГОПАСПОРТ
 |
 ЭНЕРГОАУДИТ
 |
 www.energo-pasport.com

Форма

Приложение №16

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
					2010		2009		2008		2007	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.	-	330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ЭНЕРГОПАСПОРТ													
ЭНЕРГОАУДИТ	4.4.	-	400 - 500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
www.energo-pasport.com	4.5.	-	400 - 500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о количестве и мощности устройств компенсации реактивной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный (базовый) 2011 год		Предыдущие годы							
			Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	2010		2009		2008		2007	
Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп			Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установленная мощность, МВАр			
1.1.	Шунтирующие реакторы	3 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.		27,5 - 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.		150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.		500 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.5.		750 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	СК и генераторы, в режиме СК	до 15,0 тыс.кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.		от 15,0 до 37,5 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.		50 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.		от 75,0 до 100,0 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.		160 тыс. кВА	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.		0,38 - 20 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.		35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.3.	БСК и СТК	150 - 110 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4.		220 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5.		Итого	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-

3.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №19

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты тыс. руб. (план)	Планируемое сокращение потерь			Средний срок окупаемости (план)	Планируемая дата внедрения (месяц, год)	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта		
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс. руб.)
1.	По сокращению потерь электрической энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №20

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Потенциал энергосбережения и оценка возможной экономии энергетических ресурсов

№ п/п	Расчетные показатели предлагаемых к реализации энергосберегающих мероприятий					Опыт внедрения энергосберегающих мероприятий в организациях аналогичного профиля				
	Наименование мероприятий по видам энергетических ресурсов	Затраты тыс. руб. (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаемости (план), лет	годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)		в натуральном выражении	ед. измерения	в стоимостном выражении (тыс.руб.)	
1.	По электрической энергии	13 186,154	591,55	тыс. кВт.ч	1 952,1216	6,75	-	-	-	-
	Модернизация системы внутреннего освещения. Электрическая энергия - замена светильников на светодиодные	180	15,552	тыс. кВт.ч	51,3216	3,51	-	-	-	-
	Установление охладителей продукта, использующие низкую температуру наружного воздуха.	13 006,154	576	тыс. кВт.ч	1 900,8	6,84	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

5.	По моторным топливам, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.4.	газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По воде	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	13 186,154	203,79	т у.т.	1 952,1216	6,75	-	-	-	-

Приложение №21

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов			Затраты, тыс.руб.	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимостном выражении, тыс. руб. (по тарифу)			
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Среднезатратные						
Модернизация системы внутреннего освещения. Электрическая энергия - замена светильников на светодиодные, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	15,552	51,3216	180	3,51	3 кв.2012г.
Итого	-	-	51,3216	180	3,51	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установление охладителей продукта, использующие низкую температуру наружного воздуха. , Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	576	1 900,8	13 006,154	6,84	3 кв.2012г.
Итого	-	-	1 900,8	13 006,154	6,84	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,2	1 952,1216	13 186,154	6,75	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	591,55	1 952,1216	13 186,154	6,75	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-

Смазочные материалы	тыс. т	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. м ³	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	-	-	-

Приложение №22

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Перечень должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адреса электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Наименования и реквизиты нормативных актов организации, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий
1.		Главный инженер		обеспечение организации исполнения	должностная инструкция
2.	Г. Лермонтов	Главный энергетик	()	обеспечение исполнения	должностная инструкция
3.	Г. Лермонтов	Зам. Главного энергетика	()	обеспечение исполнения	должностная инструкция
4.	-	-	-	-	-

к Требованиям к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации

Форма

Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - 3 человека.

№ п/п	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации, проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации
1.		Главный инженер	Дмитровский РУЦ	административно-технический персонал	01.06.2010 - 30.06.2010	удостоверение	-
2.		Главный энергетик	Дмитровский РУЦ	административно-технический персонал	01.04.2011 - 30.04.2011	удостоверение	-
3.		Зам. Главного энергетика	Дмитровский РУЦ	административно-технический персонал	01.02.2012 - 28.02.2012	удостоверение	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-