

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

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "С

"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Открытое акционерное общество
2. Юридический адрес _____
3. Фактический адрес _____
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН _____
7. Код по ОКВЭД 40.20.2; 40.30.4; 45.11.2; 45.21.4; 45.22; 45.33; 45.44.2; 52.48.35; 63.12.22; 74.20.13; 80.4
8. Ф.И.О., должность руководителя _____, Генеральный директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования _____, Главный энергетик,
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство _____, Главный энергетик, (5102) 233000, (5102) 100122

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Транспортировка газа				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	027110	027110	027110	027110	027110
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	47 812	68 896	79 500	96 485	93 210
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	115	118	135	131	136
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	47 812	68 896	79 500	96 485	93 210

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	115	118	135	131	136
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	1,441595	1,450428	1,399397	1,404568	1,366627
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	1,441595	1,450428	1,399397	1,404568	1,366627
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	537	511	639	787	343
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	1,847	1,975	2,975	2,935	2,987
	тыс. куб.м	1,847	1,975	2,975	2,935	2,987
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00003	0,000021	0,000018	0,000015	0,000015
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,00003	0,000021	0,000018	0,000015	0,000015
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	1,123149	0,741698	0,803774	0,815671	0,367986

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
14. Суммарная мощность электроприемных устройств:	тыс. кВт.	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
-разрешенная установленная						
-среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
15. Среднегодовая численность работников	чел.	115	118	135	131	135

(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

Примечания: Производство продукции в натуральном выражении - количество посетителей.
Дополнительная продукция не производилась. Дополнительные услуги не оказывались.
Промышленно производственный персонал отсутствует.

Приложение №3

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

Форма

Сведения об оснащённости 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:	4	-		-
	полученной со стороны	1	Меркурий 230	1,5	№ 576405 Дата последней поверки 16.11.2011. Дата последующей поверки 16.11.2016.
		1	Меркурий 230	1,5	№ 707787 Дата последней поверки 07.07.2009. Дата последующей поверки 07.07.2014.
		1	СЭТ 4	1,5	№ 339550 Дата последней поверки 21.01.2008. Дата последующей поверки 21.01.2013.
		1	СЭТ 4	1,5	№ 5487 Дата последней поверки 27.09.2010. Дата последующей поверки 27.09.2015.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
1.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		отсутствуют
	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	-	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
1.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии	Замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на приборы высокого класса точности с возможностью подключения к системе АСКУЭ			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2	-		-
	полученной со стороны	1	ПРИМ 50	Класс С (1%)	№ 50451 Дата последней поверки 25.07.2012. Дата последующей поверки 25.07.2015.
		1	ПРИМ 50	Класс С (1%)	№ 502979 Дата последней поверки 10.10.2010. Дата последующей поверки 10.10.2013.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-		отсутствуют
	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	Рекомендации не требуются, так как наличие и состояние приборов учета соответствуют необходимым техническим требованиям.			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		не выявлено
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
3.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) 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	-			
4.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		не выявлено
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) 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	-			
5.	Воды				

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	2	-		-
	полученной со стороны	1	ОСВИ 25	В	№ 47204 Дата последней поверки 19.08.2008. Дата последующей поверки 19.08.2013.
		1	ОСВИ 25	В	№ 46916 Дата последней поверки 19.08.2008. Дата последующей поверки 19.08.2013.
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		отсутствуют
	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	Рекомендации не требуются, так как наличие и состояние приборов учета соответствуют необходимым техническим требованиям.			

Примечания: Жидкое топливо и газ не потребляет.

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	3 150	3 190	3 005	2 960	2 890	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	1 481,18	1 463,88	1 522,88	1 511,78	1 599,88	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	118 731	116 566	119 927	138 401	116 474	-
	бензина	л, т	96 938	93 892	95 749	97 843	100 295	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	21 793	22 674	24 178	40 558	16 179	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	не потребляет
1.7.	Воды	тыс. куб. м	1,847	1,975	2,975	2,935	2,987	-
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	Изменение потребления зависит от объема оказываемых услуг, а также внедрения энергосберегающих мероприятий.						
3.2.	Тепловой энергии	Увеличение потребления вызвано изменением нагрузок и устаревшими инженерными сетями.						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			2007	2008	2009	2010		
3.3.	Твердого топлива					-		
3.4.	Жидкого топлива					-		
3.5.	Моторного топлива, в том числе:		Изменение потребления моторного топлива связано с погодными условиями и изменением количества аварийных выездов					
	бензина		Изменение потребления бензина связано с количеством аварийных выездов.					
	керосина					-		
	дизельного топлива		Увеличение потребления дизельного топлива по причине низких температур воздуха в 2010 году, а также изменением количества аварийных выездов.					
	газа					-		
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)					-		
3.7.	Воды		Рост потребления вызван увеличением объема оказываемых услуг.					

Примечания: В 2007 и 2008 году газ (моторное топливо) не использовался. Установка газобаллонного оборудования на автотранспорте произведена в 2009 году. Твердое топливо, жидкое топливо и природный газ не потребляет.

Приложение №5

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	3 150	3 190	3 005	2 960	2 890	2 889,4	2 889,25	2 844,25	2 764,25	2 754,25
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	3 150	3 190	3 005	2 960	2 890	2 889,4	2 889,25	2 844,25	2 764,25	2 754,25
2.	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	2 939,75	2 977,15	2 803,925	2 761,6	2 697,65	2 697,65	2 697,65	2 697,65	2 697,65	2 697,65
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	210,25	212,85	201,075	198,4	192,35	191,75	191,6	146,6	66,6	56,6
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	83,25	83,85	80,075	79,4	77,35	76,75	76,6	76,6	66,6	56,6
	условно-постоянные	12	12	11	11	11	11	11	11	11	11
	нагрузочные	24	24	24	24	23	23	23	23	23	23
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	47,25	47,85	45,075	44,4	43,35	42,75	42,6	42,6	32,6	22,6
2.6.	Нерациональные потери	127	129	121	119	115	115	115	70	-	-
	Итого суммарный расход	3 150	3 190	3 005	2 960	2 890	2 889,4	2 889,25	2 844,25	2 764,25	2 754,25

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз потребления рассчитан с учетом мероприятий и сроков внедрения данных мероприятий, указанных в Приложении №№20-21.

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	1 481,18	1 463,88	1 522,88	1 511,78	1 599,88	1 599,88	1 599,88	1 362,88	1 322,88	1 322,88
	Итого суммарный приход	1 481,18	1 463,88	1 522,88	1 511,78	1 599,88	1 599,88	1 599,88	1 362,88	1 322,88	1 322,88
2.	Расход										
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе калориферы воздушные	1 102,47	1 092,17	1 132,57	1 095,21	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148	1 148
2.3.	Горячее водоснабжение	140,71	136,71	134,31	162,57	174,88	174,88	174,88	174,88	174,88	174,88
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	1 243,18	1 228,88	1 266,88	1 257,78	1 322,88	1 322,88	1 322,88	1 322,88	1 322,88	1 322,88
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	238	235	256	254	277	277	277	40	-	-
	Итого суммарный расход	1 481,18	1 463,88	1 522,88	1 511,78	1 599,88	1 599,88	1 599,88	1 362,88	1 322,88	1 322,88

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз потребления рассчитан с учетом мероприятий и сроков внедрения данных мероприятий, указанных в Приложении №№20-21.

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										
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: не потребляет

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
Land Rover Discovery 4	1	7 чел	Бензин	25 л/100км	12,21 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,052 тыс. л	по спидометру	25 л/100км	3,35 тыс. л	0 тыс. л
ВАЗ 21214	3	5 чел	Бензин	11,6 л/100км	26,984 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,13 тыс. л	по спидометру	11,6 л/100км	5,019 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ 31105	1	5 чел	Бензин	12 л/100км	16,656 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,999 тыс. л	по спидометру	12 л/100км	2,682 тыс. л	0 тыс. л
Багем 2785	1	7 чел	Бензин	15,5 л/100км	13,77 тыс. км	0 тыс. пасс-км	2,134 тыс. л	по спидометру	15,5 л/100км	3,759 тыс. л	0 тыс. л
Mazda CX 7	1	5 чел	Бензин	11,5 л/100км	19,4 тыс. км	0 тыс. пасс-км	2,231 тыс. л	по спидометру	11,5 л/100км	4,113 тыс. л	0 тыс. л
Mitsubishi Lancer 1,8	1	5 чел	Бензин	11,1 л/100км	5,316 тыс. км	0 тыс. пасс-км	0,59 тыс. л	по спидометру	11,1 л/100км	0,667 тыс. л	0 тыс. л
LADA 212140	1	5 чел	Бензин	11 л/100км	19,16 тыс. км	0 тыс. пасс-км	2,108 тыс. л	по спидометру	11 л/100км	3,851 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ 431412	1	10,5 т	Бензин	31 л/100км	15,045 тыс. км	0 тыс. т-км	4,664 тыс. л	по спидометру	31 л/100км	7,282 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ 130	2	10,5 т	Бензин	31 л/100км	10,678 тыс. км	0 тыс. т-км	3,31 тыс. л	по спидометру	31 л/100км	5,158 тыс. л	0 тыс. л

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
Chevrolet Niva 21230	2	5 чел	Бензин	11,6 л/100км	32,935 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,82 тыс. л	по спидометру	11,6 л/100км	6,159 тыс. л	0 тыс. л
ВАЗ 21074	1	5 чел	Бензин	10,2 л/100км	15,581 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,589 тыс. л	по спидометру	10,2 л/100км	2,368 тыс. л	0 тыс. л
Hyundai Santa FE classik	1	5 чел	Бензин	12,5 л/100км	10,953 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,369 тыс. л	по спидометру	12,5 л/100км	2,202 тыс. л	0 тыс. л
КАВЗ 39762 С	1	20 чел	Бензин	28 л/100км	14,18 тыс. км	0 тыс. пасс-км	3,97 тыс. л	по спидометру	28 л/100км	5,19 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-2705-298 "Аварийная газовая служба"	1	7 чел	Бензин	15 л/100км	68,792 тыс. км	0 тыс. пасс-км	10,319 тыс. л	по спидометру	15 л/100км	17,129 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ 32213	1	13 чел	Бензин	15,5 л/100км	12,896 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,999 тыс. л	по спидометру	15,5 л/100км	3,556 тыс. л	0 тыс. л
Автобус 222702	1	19 чел	Дизельное топливо	12,8 л/100км	14,109 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,806 тыс. л	по спидометру	12,8 л/100км	2,384 тыс. л	0 тыс. л
КАМАЗ 43118-15	1	15,88 т	Дизельное топливо	31 л/100км	5,68 тыс. км	0 тыс. т-км	1,761 тыс. л	по спидометру	31 л/100км	2,414 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ 442160	1	19,2 т	Бензин	31 л/100км	3,031 тыс. км	0 тыс. т-км	0,94 тыс. л	по спидометру	31 л/100км	1,4 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ 433362 автоклетка	1	11 т	Бензин	25,8 л/100км	1,123 тыс. км	0 тыс. т-км	0,29 тыс. л	по спидометру	25,8 л/100км	0,568 тыс. л	0 тыс. л

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
КТ 6021 специальная клетка	1	11,2 т	Бензин	31 л/100км	21,198 тыс. км	0 тыс. т-км	6,571 тыс. л	по спидометру	31 л/100км	13,228 тыс. л	0 тыс. л
ЗИЛ 433362 автоцистерна	1	10,6 т	Бензин	31 л/100км	1,317 тыс. км	0 тыс. т-км	0,408 тыс. л	по спидометру	31 л/100км	0,623 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ 3302 бортовой	1	3,5 т	Бензин	15,5 л/100км	13,446 тыс. км	0 тыс. т-км	2,084 тыс. л	по спидометру	15,5 л/100км	3,544 тыс. л	0 тыс. л
КС 45721 автокран	1	11,15 т	Дизельное топливо	27,5 л/100км	0,483 тыс. км	0 тыс. т-км	0,133 тыс. л	по спидометру	27,5 л/100км	0,181 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ - 23632 UAZ Pickup	1	2,17 т	Бензин	12,5 л/100км	2,34 тыс. км	0 тыс. т-км	0,292 тыс. л	по спидометру	12,5 л/100км	0,442 тыс. л	0 тыс. л
ТРЭКОЛ 39041	1	5 чел	Бензин	17 л/100км	7,125 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,211 тыс. л	по спидометру	17 л/100км	1,347 тыс. л	0 тыс. л
Снегоболотоход ARGo AVENGER 750 EFI	1	4 чел	Бензин	3,5 л/100км	39,616 тыс. км	0 тыс. пасс-км	1,387 тыс. л	по спидометру	3,5 л/100км	1,585 тыс. л	0 тыс. л
Мотовездеход CAN - AM OUTLENDER MAX XT 800 HO	1	2 чел	Бензин	9,4 л/100км	4,203 тыс. км	0 тыс. пасс-км	0,395 тыс. л	по спидометру	9,4 л/100км	0,462 тыс. л	0 тыс. л

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
Амур 531342	1	11,2 т	Бензин	36,7 л/100км	9,131 тыс. км	0 тыс. т-км	3,351 тыс. л	по спидометру	36,7 л/100км	4,611 тыс. л	0 тыс. л
МКСМ-800	1	2,65 т	Дизельное топливо	6 л/моточас	1 600 маш.ч	0 тыс. т-км	9,6 тыс. л	по спидометру	6 л/моточас	11,2 тыс. л	0 тыс. л

Примечания: Учет объема грузоперевозок и пассажироперевозок не ведется.

Приложение №9

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	-	-	-
1.1.2.	Расход	м ³ /ч	-	-
1.1.3.	Давление	МПа	-	-
1.1.4.	Температура	°С	-	-
1.1.5.	Характерные загрязнители, их концентрация	%	-	-
1.2.	Годовой выход ВЭР	Гкал	-	-
1.3.	Годовое фактическое использование	Гкал	-	-
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	-	-

Примечания: Вторичные энергетические ресурсы, альтернативные виды топлива и возобновляемые источники энергии не использует.

Приложение №10

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:	0	210	190	387 340	385 184	415 500	420 940	390 753
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	0	210	190	387 340	385 184	415 500	420 940	390 753
	й	0	8	10	19 600	19 680	21 250	21 600	19 840

№ 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
	Г Ф С М	0	10	12	23 520	23 616	25 500	25 920	23 808
	Г Ф С М	0	12	14	27 440	24 552	29 750	30 240	27 776
	Г Ф С М	0	12	14	27 450	27 548	29 720	30 220	27 770
	Г Ф С М	0	6	8	15 680	15 744	17 010	17 280	15 872
	Г Ф С М	0	8	10	19 600	19 680	21 250	21 600	19 840

№ 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
		0	4	6	24 990	25 092	25 500	24 480	25 296
		0	10	12	23 250	23 616	25 500	25 920	23 808
		0	4	6	11 760	11 808	12 750	12 960	11 904
	я	0	90	50	98 010	98 400	106 250	108 000	99 210
14а		0	6	8	15 680	15 744	17 010	17 280	15 872

№ 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
		0	10	12	23 520	23 616	25 505	25 920	23 808
		0	24	20	39 200	39 360	42 500	43 200	39 680
		0	6	8	17 640	16 728	16 005	16 320	16 269
2.	Наружное освещение	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО:		0	210	190	387 340	385 184	415 500	420 940	390 753

Примечания: Наружное освещение отсутствует.

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	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Примечания: Технологические комплексы отсутствуют.

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
	1976	Стены	Профлист	15; 15	1,09	0,611	-	-	74,5	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Профлист								
	1976	Стены	Профлист	15; 15	1,04	0,611	-	-	73,1	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Профлист								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
И е т с м а с с м л	1976	Стены	Арбоблок	20; 20	0,859	0,645	-	-	63,4	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Рулонная кровля								
	1976	Стены	Металлопрофиль	20; 20	0,946	0,814	-	-	59,7	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Рулонная кровля								
Г И т с м а с с м л	1976	Стены	Арбоблок	20; 20	0,829	0,611	-	-	68,1	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Рулонная кровля								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
И Т У П С П Э С С П Д	1976	Стены	Металлопрофиль	15; 15	1,569	1,07	-	-	55,7	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Металлопрофиль								
Д Ф а П С М а С С М Д	1976	Стены	Кирпич	15; 15	1,669	1,454	-	-	74	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Металлопрофиль								
Д У З П С П С С П Д	1976	Стены	Металлопрофиль	20; 20	0,87	0,611	-	-	67,3	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Рулонная кровля								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
	1976	Стены	Металлопрофиль	15; 15	0,89	0,611	-	-	58,6	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Металлопрофиль								
	1995	Стены	Железобетонные панели	10; 10	0,769	0,535	-	-	63,5	-	-
		Окна	Поливинилхлорид								
		Крыша	Рулонная кровля								
	1988	Стены	Железобетонные панели	5; 5	1,17	0,872	-	-	49,4	-	-
		Окна	нет								
		Крыша	Рубероид								

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°)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на общедомовые нужды, кВт.ч/кв.м	Класс энергетической эффективности
		Наименование конструкции	Краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт.ч./кв.м. год	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт.ч/(кв.м С°·сут)		
	1999	Стены Окна	Кирпич нет	5; 5	1,249	0,814	-	-	55,2	-	-
	1989	Крыша	Рубероид	5; 5	1,429	0,814	-	-	59,8	-	-
	1999	Стены Окна	Железобетонные панели нет	5; 5	1,361	0,814	-	-	62,4	-	-
	1999	Крыша	Рубероид	5; 5	1,361	0,814	-	-	62,4	-	-

Примечания: Капитальный ремонт проводился в: административно-бытовом здании, материальном складе, гаражах №1,2,3,4,5,6,7,8 в 2008 году; нежилом здании Блока АГРС -4, нежилом здании Блок АГРС -4 строение 1, наполнительном отделении на ГНС, гараже белый Яр ГНС, венткамере на ГНС, вагон-доме с пультом управления на ГНС, доме сторожей на ГНС, АХЗ на ГНС, вагон-доме теплообменника ГНС в 2010 году.

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)	отсутствует
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	-
3. Дата утверждения	-
4. Соответствие установленным требованиям	программа отсутствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	программа отсутствует (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				

№ 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	
	Удельный расход электрической энергии на обеспечение организации, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 человека (сотрудники и посетители).	тыс. кВт. ч / чел.	10,703	10,5	Внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения и интеллектуальных систем управления освещением. Проведение обучения ответственного лица за энергосбережение по программе энергосбережения. Компенсация реактивной мощности. Замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала.
	Удельный расход тепловой энергии организации на 1 квадратный метр общей площади, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета.	Гкал / кв.м.	0,8342	0,831	Наладка сетей теплоснабжения, приведение гидравлических параметров в соответствии с расчетными нагрузками и оптимальной температурой внутри помещений. Улучшение тепловой изоляции стен, полов и чердаков. Установка средств наглядной агитации по энергосбережению. Установка тепловых отражателей между отопительными приборами и стеной.
	Удельный расход воды на снабжение организации, расчеты за которую осуществляются с использованием приборов учета на 1 человека (сотрудники и посетители).	куб. м. / чел.	11,06	11,2	-
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			
	Установка системы управления освещением (установка датчиков движения)	тыс. кВт.ч	50	2011	Экономия электроэнергии за счет установки датчиков движения
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	Установка узла управления распределения тепловой энергии	Гкал	25	2010	Установка узла привела к снижению потребления тепловой энергии
	Уменьшить потребление расхода тепла за счет установки современных конвекторов	Гкал	20	2011	Сокращение потерь тепла за счет установки современных конвекторов
	Установка в качестве запорной арматуры шаровых кранов и прокладочных материалов для запорно-регулирующей арматуры.	Гкал	10	2011	Сокращение потерь тепла за счет установки новой запорной арматуры
	Установки современных конвекторов	Гкал	20	2011	Сокращение потерь тепла за счет установки современных конвекторов
1.3.	твердого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.4.	жидкого топлива	т, куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.	моторного топлива	т			
1.5.1.	бензина	т			

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.2.	керосина	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.3.	дизельного топлива	т			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	Установка газобаллонного оборудования на автотранспорт	тыс. куб. м	2	2009	Сокращение потребления бензина за счет установки газобаллонного оборудования
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		Отчетный (базовый) 2011 год	предыдущие годы			
			2010	2009	2008	2007
4.	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	-	-	-	-	-

Приложение №16

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

Форма

Сведения о количестве и установленной мощности трансформаторов

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение,кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		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
4.3.	-	330 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Приложение №17

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		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		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	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряже- ние, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			отчетный		Предыдущие годы							
			(базовый) 2011 год		2010		2009		2008		2007	
			Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр	Кол-во, шт/групп	Установ- ленная мощ- ность, МВАр
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	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2011 год	Предыдущие годы				Примечание
					2010	2009	2008	2007	
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									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)
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	600	115	тыс. кВт.ч	402,5	1,49	-	-	-	-
	Проведение обучения ответственного лица за энергосбережение по программе энергосбережения	15	30	тыс. кВт.ч	105	0,14	-	-	-	-
	Внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия).	150	15	тыс. кВт.ч	52,5	2,86	-	-	-	-

№ 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.)	
	Замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на приборы высокого класса точности с возможностью подключения к системе АСКУЭ	200	20	тыс. кВт.ч	70	2,86	-	-	-	-
	Компенсация реактивной мощности	235	50	тыс. кВт.ч	175	1,34	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	535	277	Гкал	415,5	1,29	-	-	-	-
	Наладка сетей теплоснабжения, приведение гидравлических параметров в соответствии с расчетными нагрузками и оптимальной температурой внутри помещений	20	40	Гкал	60	0,33	-	-	-	-
	Установка тепловых отражателей между отопительными приборами и стеной	50	25	Гкал	37,5	1,33	-	-	-	-

№ 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.)	
	Улучшение тепловой изоляции стен, полов и чердаков	450	200	Гкал	300	1,5	-	-	-	-
	Установка средств наглядной агитации по энергосбережению	15	12	Гкал	18	0,83	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)	
8.	ИТОГО:	1 135	80,78	т у.т.	818	1,39	-	т у.т.	-	-

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						
Проведение обучения ответственного лица за энергосбережение по программе энергосбережения, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	30	105	15	0,14	1 квартал, 2013 год
Наладка сетей теплоснабжения, приведение гидравлических параметров в соответствии с расчетными нагрузками и оптимальной температурой внутри помещений, Тепловая энергия	Гкал	40	60	20	0,33	2 квартал, 2014 год
Установка средств наглядной агитации по энергосбережению, Тепловая энергия	Гкал	12	18	15	0,83	2 квартал, 2013 год
Итого	-	-	183	50	0,27	-
Среднезатратные						
Внедрение энергоэффективных систем наружного и внутреннего освещения и интеллектуальных систем управления освещением (датчики движения, датчики присутствия), Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	15	52,5	150	2,86	3 квартал, 2013 год
Установка тепловых отражателей между отопительными приборами и стеной, Тепловая энергия	Гкал	25	37,5	50	1,33	1 квартал, 2013 год
Итого	-	-	90	200	2,22	-
Долгосрочные, крупнозатратные						

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				
Замена приборов учета по мере истечения межповерочного интервала на приборы высокого класса точности с возможностью подключения к системе АСКУЭ, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	20	70	200	2,86	2 квартал, 2014 год
Компенсация реактивной мощности, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	50	175	235	1,34	1 квартал, 2014 год
Улучшение тепловой изоляции стен, полов и чердаков, Тепловая энергия	Гкал	200	300	450	1,5	3 квартал, 2013 год
Итого	-	-	545	885	1,62	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,081	818	1 135	1,39	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	Гкал	277	415,5	535	1,29	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	115	402,5	600	1,49	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
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 энергетик	(Внедрение энергосберегающих мероприятий	Дополнение к должностной инструкции без номера от 09.11.12.
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Приложение №23

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 - 0 человек.

№ 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.	-	-	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Сотрудники организации, ответственные за реализацию энергосберегающих мероприятий, обучение в сфере энергосбережения не проходили.