

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Объединение по энергетическому обследованию в топливно-энергетическом комплексе»  
(СРО НП «ТЭК Эксперт»)

Общество с ограниченной ответственностью «Инженерно-технический центр»  
(ООО «Интехцентр»)

Согласовано:

Генеральный директор  
СРО НП «ТЭК Эксперт»

Директор  
ЗАО «Витимэнерго»

  
\_\_\_\_\_  
П.Я. Малевич  
СРО НП  
ТЭК Эксперт  
2012г.

  
\_\_\_\_\_  
А.Р. Машковский  
«Витимэнерго»  
Для документов  
« 07 » 12 2012г.

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 002-24-2012-1103  
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Закрытое акционерное общество «Витимэнерго», г. Бодайбо

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования



Генеральный директор ООО «Интехцентр»

  
\_\_\_\_\_  
А.И. Казимиренок

“ ” \_\_\_\_\_ 2012г.

Ноябрь 2012 года

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

Закрытое акционерное общество "Витимэнерго"

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Закрытое акционерное общество
2. Юридический адрес 666902, Иркутская обл, Бодайбо г, Подстанция ул
3. Фактический адрес 666902, Иркутская обл, Бодайбо г, Подстанция ул
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) Закрытое акционерное общество "Витимэнерго"
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 0
6. Банковские реквизиты, ИНН Бодайбинское ОСБ № 587 Байкальского Банка СБ РФ, р/сч. 40702810818300100046, кор. счет 30101810900000000607, БИК 042520607, ИНН 3802005802, КПП 380201001, ОГРН 1023800732009
7. Код по ОКВЭД 40.10.2
8. Ф.И.О., должность руководителя Машковский Александр Ростиславович, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Хламов Дмитрий Валентинович, Первый заместитель директора - главный инженер, (39561) 74-618, (39561) 74-616
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Хламов Дмитрий Валентинович, Первый заместитель директора - главный инженер, (39561) 74-618, (39561) 74-616

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2011 год**
		2007	2008	2009	2010	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)		Передача электроэнергии				
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	011101	011101	011101	011101	011101
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	313 493	335 178	427 040	486 385	688 633
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	Тысяча киловатт-часов	421 388,02	537 259,795	556 073,019	562 174,341	555 858,076
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	313 493	335 178	427 040	486 385	688 633

5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	Тысяча киловатт-часов	421 388,02	537 259,795	556 073,019	562 174,341	555 858,076
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	2,767345	2,758585	2,866936	3,012272	2,905878
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	2,767345	2,758585	2,866936	3,012272	2,905878
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	17 902,362	14 546,816	23 527,387	22 320,389	26 011,137
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	4,678	4,654	4,694	4,681	4,693
	тыс. куб.м	4,678	4,654	4,694	4,681	4,693
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000088	0,0000082	0,0000067	0,0000062	0,0000042
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,0000088	0,0000082	0,0000067	0,0000062	0,0000042
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	5,71061	4,340027	5,509411	4,589037	3,777213

14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	2,827	2,827	2,827	2,827	2,124
	тыс. кВт.	0,941	0,972	0,931	0,589	0,589
15. Среднегодовая численность работников	чел.	604	584	566	562	560

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

N п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия -территориальный код ФНС)	Среднегодо- вая численность работников	в т.ч. промышленно- производст- венный 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:	20363	-		-
	полученной со стороны	7	Альфа A1R-4-A L-C29-T +	0,5	Коммерческий учет
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	4	САЗУ-И 670Д	2	Технический учет
		1	САЗУ-И 687	1	Технический учет
		1	RAFAL	2	Технический учет
		49	Альфа A1805R LQ-P4G- DW-4	0,5	Технический учет
		31	СА4 И672М	2	Технический учет
		14	Альфа A1805R L-P4G-D W-3	0,5	Технический учет
		3	Меркури й 230 AR	0,5	Технический учет
		12	MOD B52a	2	Технический учет
		4	САЗУ-И 670М	2	Технический учет
		3	СА4У-И 672М	2	Технический учет
		5	ЕвроАль фа EA05RL -3	0,5	Технический учет
		4	СО-51П К	2	Технический учет
		1	САЗУ-И 670	2	Технический учет

	потребляемой	1	СА4-5178	2	Технический учет
		3	MOD B52ae	2	Технический учет
		1	MOD B52a PRL	2	Технический учет
		1	Меркурий 201	1	Технический учет
		1	СА4У-И 678	2	Технический учет
		1	Альфа А1R-3-00-00-Т	0,5	Технический учет

	отданной на сторону	4	Альфа A1R-4-A L-C29-T +	0,5	Коммерческий учет
		2	Альфа A1R-3-A L-C29-T +	0,5	Коммерческий учет
		1	Альфа A1805R AL-P4G- DW-4	0,5	Коммерческий учет
		1	RAFAL	2	Коммерческий учет
		8	САЗУ-И 670Д	2	Коммерческий учет
		2	Альфа A1R-3	0,5	Коммерческий учет
		19	СА4-И6 72М	2	Коммерческий учет
		7	Альфа A1805R LQ-P4G- DW-4	0,5	Коммерческий учет
		49	Альфа A1805R L-P4G-D W-3	0,5	Коммерческий учет
		19	ЕвроАль фа EA05RL -3	0,5	Коммерческий учет
		1	Альфа A1R-4	0,5	Коммерческий учет
		7	GH31i	2	Коммерческий учет
		3	САЗУ-И 670М	2	Коммерческий учет
		1	MOD B52a	2	Коммерческий учет
		1	AV10-R T-3	1	Коммерческий учет
		3287	ЦЭ6807 П	1	Коммерческий учет
		2313	ЦЭ6803 В	1	Коммерческий учет
		3812	СО-И44 6	2	Коммерческий учет
		10697	СА4-И6 72М	2	Коммерческий учет
		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	Контроль сроков поверки приборов учета			
2.	Тепловой энергии				
2.1.	Количество оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2.	Количество не оборудованных приборами вводов всего, в том числе:	2	-	-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	1	-	-	-
	потребляемой	1	-	-	-
	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	Установить приборы учета тепловой энергии			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-	-	Потребление жидкого топлива на предприятии отсутствует
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-



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.	Газ				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		Потребление газа на предприятии отсутствует
	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				
5.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	1	-		-

	полученной со стороны	1	ВСТХ-5	В	Коммерческий учет
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.2.	Количество не оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) 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	Контроль сроков поверки прибора учета			

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	4 547,98	4 248,201	4 461,67	4 789,77	4 526,986	Расход электроэнергии на собственные нужды. Приход стороннего источника - субабоненты - фактические потери электроэнергии при её передаче субабонентам. (электросетевая организация)
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	Собственная котельная
1.3.	Твердого топлива	т, <del>куб. м</del>	790,249	998,604	1 154,401	1 043,654	1 071,81	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	Не используется
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	655 018	639 591	598 960	674 755	649 802	-
	бензина	л, т	213 158	186 242	171 053	182 895	188 406	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	Не используется
	дизельного топлива	л, т	441 860	453 349	427 907	491 860	461 396	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	Не используется
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	Не используется
1.7.	Воды	тыс. куб. м	4,678	4,654	4,694	4,681	4,693	-

2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии						
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	Не используется
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	Не используется
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления						
3.1.	Электрической энергии	Изменение потребления электроэнергии на собственные нужды незначительны.					
3.2.	Тепловой энергии	-					
3.3.	Твердого топлива	Изменение потребления твердого топлива связано с колебанием температуры наружного воздуха, продолжительностью отопительного периода и изменением марки сжигаемого топлива.					
3.4.	Жидкого топлива	-					
3.5.	Моторного топлива, в том числе:	Изменение потребления моторного топлива по годам связано с изменениями объемов плановых работ топливопотребляющей техникой.					
	бензина	Изменения потребления бензина по годам связано с изменениями объемов плановых работ техникой потребляющей бензин					
	керосина	-					
	дизельного топлива	Изменения потребления дизельного топлива по годам связано с изменениями объемов плановых работ техникой потребляющей дизельное топливо					
	газа	-					
3.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	-					
3.7.	Воды	-					

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	515 933	540 131	556 518	581 654	579 125	-	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	515 933	540 131	556 518	581 654	579 125	-	-	-	-	-	-
2.	Расход											
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	4 547,98	4 248,201	4 461,67	4 789,77	4 526,986	-	-	-	-	-	-
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	421 388,0 2	442 711,79 4	461 272,3 3	481 567,34 1	483 100,1 4	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	89 997	93 171,005	90 784	95 296,889	91 497,87 4	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	79 040,93 6	81 883,86	82 253	87 772,001	87 158	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	14 253,89 8	14 780,1	15 779,23	15 667,068	15 915,12 4	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	58 815,93 4	61 348,537	60 186,38 8	65 133,18	65 177,16	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	5 971,104	5 755,223	6 287,382	6 971,753	6 065,716	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	10 956,06 4	11 287,145	8 531	7 524,888	4 339,874	-	-	-	-	-	-

	Итого суммарный расход	515 933	540 131	556 518	581 654	579 125	-	-	-	-	-
--	------------------------	---------	---------	---------	---------	---------	---	---	---	---	---

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз потребления не заполнен в результате не согласования сроков выполнения мероприятий.

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	1 962,76	2 414,813	2 732,804	2 552,803	2 621,797	-	-	-	-	-
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	1 962,76	2 414,813	2 732,804	2 552,803	2 621,797	-	-	-	-	-
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	1 936,263	2 382,213	2 695,911	2 518,34	2 586,403	-	-	-	-	-
2.3.	Горячее водоснабжение	26,497	32,6	36,893	34,463	35,394	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	1 962,76	2 414,813	2 732,804	2 552,803	2 621,797	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	1 962,76	2 414,813	2 732,804	2 552,803	2 621,797	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

---

Примечания:    Предприятие имеет на балансе собственную котельную на твердом топливе.



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										
	Топливный склад	421	532	615	556	571	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	421	532	615	556	571	-	-	-	-	-
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:	421	532	615	556	571	-	-	-	-	-
	в котельной	421	532	615	556	571	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	421	532	615	556	571	-	-	-	-	-

\*Графы, рекомендуемые к заполнению

Примечания: Прогноз потребления не заполнен в результате не согласования сроков выполнения мероприятий.

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
ПАЗ-3205 3, автобус	2	32 чел	Бензин	39,5 л/100км	28,257 тыс. км	-	12,629 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	44,693 л/100км	12,629 тыс. л	0 тыс. л
ПАЗ-3206, автобус	1	32 чел	Бензин	43,2 л/100км	11,985 тыс. км	-	5,741 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	47,901 л/100км	5,741 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-22069, микроавтобус	3	8 чел	Бензин	18,5 л/100км	76,367 тыс. км	-	16,337 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	21,393 л/100км	16,337 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-3909, грузопассажирский	2	4 чел	Бензин	18,5 л/100км	43,515 тыс. км	-	9,245 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	21,245 л/100км	9,245 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320, вахта	1	12 чел	Дизельное топливо	43,2 л/100км	16,918 тыс. км	-	9,657 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	57,081 л/100км	9,657 тыс. л	0 тыс. л

КамАЗ-4237, вахта	1	12 чел	Дизельное топливо	43,4 л/100км	1,347 тыс. км	-	1,452 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	107,795 л/100км	1,452 тыс. л	0 тыс. л
НефАЗ-4208, вахта	1	12 чел	Дизельное топливо	43,4 л/100км	22,118 тыс. км	-	13,566 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	61,335 л/100км	13,566 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-2206, легковой	1	5 чел	Бензин	18,5 л/100км	8,325 тыс. км	-	2,068 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	24,841 л/100км	2,068 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-315302, легковой	2	5 чел	Бензин	18 л/100км	39,283 тыс. км	-	7,759 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	19,751 л/100км	7,759 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-3153, легковой	3	5 чел	Бензин	18 л/100км	59,213 тыс. км	-	12,827 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	21,662 л/100км	12,827 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-3163, легковой	1	5 чел	Бензин	18 л/100км	19,938 тыс. км	-	4,193 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	21,03 л/100км	4,193 тыс. л	0 тыс. л
ЗиЛ-130, бортовой	2	5 т	Бензин	41,9 л/100км	6,898 тыс. км	-	3,509 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	50,87 л/100км	3,509 тыс. л	0 тыс. л
ЗиЛ-131, бортовой	3	5 т	Бензин	55,4 л/100км	34,251 тыс. км	-	25,76 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	75,209 л/100км	25,76 тыс. л	0 тыс. л
ЗиЛ-ММЗ, самосвал	2	5 т	Бензин	41,9 л/100км	8,652 тыс. км	-	4,128 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	47,711 л/100км	4,128 тыс. л	0 тыс. л

ЗиЛ-130(А ГП-22), гидроподъ ёмник	1	0,5 т	Бензин	41,9 л/100км	0,693 тыс. км	-	0,303 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	43,723 л/100км	0,303 тыс. л	0 тыс. л
ЗиЛ-130(А ГП-22), гидроподъ ёмник	1	0,5 т	Бензин	9 л/моточас	311 маш.ч	-	2,799 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9 л/моточас	2,799 тыс. л	0 тыс. л
УАЗ-39094 , грузовой	13	1 т	Бензин	18,5 л/100км	290,601 тыс. км	-	61,683 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	21,226 л/100км	61,683 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-3705, фургон	1	3 т	Дизельное топливо	22,1 л/100км	14,76 тыс. км	-	4,156 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	28,157 л/100км	4,156 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-66, бензовоз	1	2,5 т	Бензин	37,8 л/100км	1,289 тыс. км	-	0,813 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	63,072 л/100км	0,813 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320, бортовой	5	7 т	Дизельное топливо	43,2 л/100км	87,635 тыс. км	-	51,267 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	58,501 л/100км	51,267 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320, бортовой	2	7 т	Дизельное топливо	49,3 л/100км	20,574 тыс. км	-	18,17 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	88,315 л/100км	18,17 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320, бензовоз	1	7 т	Дизельное топливо	49,3 л/100км	19,42 тыс. км	-	10,031 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	51,653 л/100км	10,031 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320, лесовоз	1	7 т	Дизельное топливо	49,3 л/100км	6,883 тыс. км	-	4,575 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	66,468 л/100км	4,575 тыс. л	0 тыс. л

Урал-4320 2, седельный тягач	1	7 т	Дизельное топливо	68,4 л/100км	16,47 тыс. км	-	13,784 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	83,691 л/100км	13,784 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320 2, буровая установка	1	7 т	Дизельное топливо	49,3 л/100км	6,756 тыс. км	-	4,209 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	62,3 л/100км	4,209 тыс. л	0 тыс. л
Урал-4320 2, буровая установка	1	7 т	Дизельное топливо	8 л/моточас	222 маш.ч	-	2,025 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9,122 л/моточас	2,025 тыс. л	0 тыс. л
Урал 55571. лесовоз	1	7 т	Дизельное топливо	62,1 л/100км	13,98 тыс. км	-	11,484 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	82,146 л/100км	11,484 тыс. л	0 тыс. л
Урал-375, бортовой	3	7 т	Дизельное топливо	55,6 л/100км	37,02 тыс. км	-	22,487 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	60,743 л/100км	22,487 тыс. л	0 тыс. л
Урал-375, буровая установка	1	7 т	Дизельное топливо	55,6 л/100км	5,315 тыс. км	-	3,026 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	56,933 л/100км	3,026 тыс. л	0 тыс. л
Урал-375, буровая установка	1	7 т	Дизельное топливо	8 л/моточас	892 маш.ч	-	8,135 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9,12 л/моточас	8,135 тыс. л	0 тыс. л
Урал-375, лесовоз	1	7 т	Дизельное топливо	60,1 л/100км	5,084 тыс. км	-	3,504 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	68,922 л/100км	3,504 тыс. л	0 тыс. л
Урал-375, кран КС-35714	1	16 т	Дизельное топливо	60,1 л/100км	4,536 тыс. км	-	4,248 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	93,65 л/100км	4,248 тыс. л	0 тыс. л

Урал-375, кран КС-35714	1	16 т	Дизельное топливо	9 л/моточас	980 маш.ч	-	8,82 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9 л/моточас	8,82 тыс. л	0 тыс. л
Урал-БКМ -515, бурильно- крановая установка	1	2 т	Дизельное топливо	57,8 л/100км	2,326 тыс. км	-	2,332 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	100,258 л/100км	2,332 тыс. л	0 тыс. л
Урал-БКМ -515, бурильно- крановая установка	1	2 т	Дизельное топливо	8 л/моточас	300 маш.ч	-	2,736 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9,12 л/моточас	2,736 тыс. л	0 тыс. л
КамАЗ-43 101, бортовой	3	10 т	Дизельное топливо	43,2 л/100км	41,54 тыс. км	-	23,035 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	55,452 л/100км	23,035 тыс. л	0 тыс. л
КамАЗ-55 111, самосвал	1	12 т	Дизельное топливо	49,3 л/100км	18,039 тыс. км	-	10,454 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	57,952 л/100км	10,454 тыс. л	0 тыс. л
МАЗ 5334	1	8 т	Дизельное топливо	49,3 л/100км	9,024 тыс. км	-	5,498 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	60,926 л/100км	5,498 тыс. л	0 тыс. л
Т-150К, погрузчик, трактор	2	3 т	Дизельное топливо	11,4 л/моточас	694 маш.ч	-	8,83 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	12,723 л/моточас	8,83 тыс. л	0 тыс. л
ТГМ-126, вездеход	2	2,5 т	Дизельное топливо	44 л/моточас	100 маш.ч	-	4,264 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	42,64 л/моточас	4,264 тыс. л	0 тыс. л

ГАЗ-71, вездеход	1	1 т	Бензин	30,6 л/моточас	74 маш.ч	-	3,024 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	40,865 л/моточас	3,024 тыс. л	0 тыс. л
КС 4361, кран пневмокол ёсный	1	16 т	Дизельное топливо	7 л/моточас	94 маш.ч	-	0,658 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	7 л/моточас	0,658 тыс. л	0 тыс. л
Т-170, бульдозер, (погрузчик МП-18)	6	1,8 т	Дизельное топливо	12,5 л/моточас	4 133 маш.ч	-	56,469 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	13,663 л/моточас	56,469 тыс. л	0 тыс. л
БМ-205В, буровая установка	1	1,2 т	Дизельное топливо	5,8 л/моточас	1 255 маш.ч	-	7,327 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	5,838 л/моточас	7,327 тыс. л	0 тыс. л
МРК-750, буровая установка	1	1,5 т	Дизельное топливо	11 л/моточас	1 010 маш.ч	-	12,886 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	12,758 л/моточас	12,886 тыс. л	0 тыс. л
БМК-531, буровая установка	1	2 т	Дизельное топливо	8 л/моточас	437 маш.ч	-	4,051 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9,27 л/моточас	4,051 тыс. л	0 тыс. л
ДТ-75, трактор	5	3 т	Дизельное топливо	8,6 л/моточас	2 611 маш.ч	-	26,037 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9,972 л/моточас	26,037 тыс. л	0 тыс. л
К-700А, трактор	1	5,5 т	Дизельное топливо	13,9 л/моточас	198 маш.ч	-	2,752 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	13,899 л/моточас	2,752 тыс. л	0 тыс. л
МТЗ-82, трактор	1	3,2 т	Дизельное топливо	5,8 л/моточас	380 маш.ч	-	2,204 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	5,8 л/моточас	2,204 тыс. л	0 тыс. л

Т-9,Четра, бульдозер	1	10 т	Дизельное топливо	12,5 л/моточас	156 маш.ч	-	2,255 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	14,455 л/моточас	2,255 тыс. л	0 тыс. л
ГАЗ-34037-11, тягач	2	1,5 т	Дизельное топливо	16,4 л/моточас	258 маш.ч	-	4,976 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	19,287 л/моточас	4,976 тыс. л	0 тыс. л
ТДТ-55, трелёвщик	1	1,5 т	Дизельное топливо	9 л/моточас	70 маш.ч	-	0,747 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	10,671 л/моточас	0,747 тыс. л	0 тыс. л
ЭО-2621, экскаватор	1	0,5 т	Дизельное топливо	9 л/моточас	87 маш.ч	-	0,504 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	5,793 л/моточас	0,504 тыс. л	0 тыс. л
КС-100, катер "Распад"	1	10 т	Дизельное топливо	40,2 л/моточас	338 маш.ч	-	15,985 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	47,293 л/моточас	15,985 тыс. л	0 тыс. л
КС-100Д1, катер "Каскад"	1	10 т	Дизельное топливо	32,2 л/моточас	293 маш.ч	-	9,435 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	32,201 л/моточас	9,435 тыс. л	0 тыс. л
Буксир "Радостный"	1	200 т	Дизельное топливо	57 л/моточас	305 маш.ч	-	17,385 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	57 л/моточас	17,385 тыс. л	0 тыс. л
Дизельные электростанции(РЭС-3),(РЭС-4),(СДТУ)	3	0 т	Дизельное топливо	95,5 л/моточас	465 маш.ч	-	44,719 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	96,17 л/моточас	44,719 тыс. л	0 тыс. л



ПКС-5-25, компрессор	10 т	Дизельное топливо	5,81 л/моточас	100 маш.ч	-	0,581 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	5,81 л/моточас	0,581 тыс. л	0 тыс. л
АДС-450, агрегат сварочный	10 т	Дизельное топливо	6,21 л/моточас	48 маш.ч	-	0,298 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	6,21 л/моточас	0,298 тыс. л	0 тыс. л
Бензопила "Урал", "Дружба"	10 т	Бензин	2,4 л/моточас	1 675 маш.ч	-	4,05 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	2,418 л/моточас	4,05 тыс. л	0 тыс. л
Отопитель кабины крана КС-35714	10 т	Дизельное топливо	9,3 л/моточас	39 маш.ч	-	0,382 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	9,795 л/моточас	0,382 тыс. л	0 тыс. л
Пусковые устройства тракторно й техники	150 т	Бензин	3 л/моточас	3 687,4 маш.ч	-	11,538 тыс. л	Контроль по факту, расчёт по нормам	3,129 л/моточас	11,538 тыс. л	0 тыс. л

Примечания: Учёт объёма грузоперевозок в обследуемой организации не ведётся

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 <sup>3</sup> /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 энергоресурсы, альтернативные топлива и возобновляемые источники энергии не используются

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 системы 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:	118	365	54	131 109	138 719,4	129 217,3	123 034,9	131 716,9
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отсутствуют	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	41	71	22,1	53 656	56 770,5	52 881,8	50 351,7	53 904,7
	Здание трансформаторно-масляного хозяйства	4	14	4,1	9 906	10 481	9 763,1	9 296	9 951,9
	Здание котельной	11	9	6	14 519	15 361,8	14 309,5	13 624,9	14 586,3
	Здание Бодайбинской подстанции 110/35/6	10	7	1	2 547	2 694,8	2 510,2	2 390,1	2 558,8
	Здание ремонтно-механических мастерских	16	12	3,7	9 081	9 608,1	8 950	8 521,8	9 123,1
	Здание гаража	0	29	7,3	17 603	18 624,8	17 349	16 518,9	17 684,6
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	77	294	31,9	77 453	81 948,9	76 335,5	72 683,2	77 812,2

	Здание подстанции и электролаборатории	12	258	21,8	52 833	55 899,8	52 070,7	49 579,4	53 078
	Стояночные боксы с ремонтными цехами и служебными помещениями	65	36	10,1	24 620	26 049,1	24 264,8	23 103,8	24 734,2
2.	Наружное освещение	7	29	12,1	43 139	45 643,1	42 516,6	40 482,3	43 339
ИТОГО:		125	394	66,1	174 248	184 362,5	171 733,9	163 517,2	175 055,9

Примечания: Изменение потребления электроэнергии на цели освещения зависят от расхода электроэнергии на собственные нужды.

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 технологичес- кого комплекса	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетичес- ких ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) 2011 год	Примечание
			Установленная мощность по электрической энергии, МВт	Установлен- ная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производи- тельность			
1	-	-	-	-	-	-	-	-
2	-	-	-	-	-	-	-	-
3	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Примечания: Технологические комплексы отсутствуют.

Приложение №12

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)		
Здание подстанции и электролаборатории	1975	Стены	Брусчатые обшиты металлосайдингом с утеплением	45	0,57	0,5	-	-	40,7	-	-
		Окна	ПВХ стеклопакеты								
		Крыша	Профильный лист								
Здание ремонтно-механических мастерских	1956	Стены	Брусчатые	55	0,68	0,58	-	-	49,32	-	-
		Окна	Деревянные рамы								
		Крыша	Шифер								
Здание гаража	1989	Стены	Профильный лист с утеплением	30	0,58	0,5	-	-	54,66	-	-
		Окна	Деревянные рамы								
		Крыша	Профильный лист с утеплением								
Здание Бодайбинской подстанции 110/35/6	1972	Стены	Кирпичные	30	0,64	0,58	-	-	41,52	-	-
		Окна	Деревянные рамы								
		Крыша	Плоская мягкая рулонная, утепленная (рубероид)								

Стояночные боксы с ремонтными цехами и служебными помещениями	2008	Стены	1 этаж железобетонные панели, 2 этаж брусчатые	0	0,63	0,54	-	-	48,78	-	-
		Окна	ПВХ стеклопакеты, деревянные рамы								
		Крыша	Профильный лист с утеплением								
Здание трансформаторно-масляного хозяйства	1984	Стены	Заливные бетонные	30	0,72	0,6	-	-	51,55	-	-
		Окна	Деревянные рамы								
		Крыша	Профильный лист								
Здание котельной	1987	Стены	Заливные бетонные	30	0,72	0,64	-	-	49,84	-	-
		Окна	Деревянные рамы								
		Крыша	Профильный лист								

Примечания: В соответствии с рекомендациями Департамента энергоэффективности и модернизации ТЭК Минэнерго России, в виду отсутствия утверждённого базового уровня нормируемых величин, не заполнено: суммарный удельный годовой расход тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение; максимально допустимая величина отклонения от нормируемого показателя; класс энергетической эффективности.

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)	В наличии(имеется)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности	План организационных и технических мероприятий по повышению энергосбережения и энергоэффективности ЗАО "Витимэнерго" 2010-2015 г.г.
3. Дата утверждения	03.03.2010
4. Соответствие установленным требованиям	не соответствует (соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности	не достигнуты (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				
	Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	%	15,8	15,05	Зачистка и протяжка контактных и болтовых соединений, переключение соединений обмоток на высоковольтных трансформаторах, оптимизация и разукрупнение городской сети 0,4 кВ, выравнивание нагрузок фаз, перевод сетей с уровня напряжения 110 кВ на уровень напряжения 220 кВ.



	Удельное потребление электрической энергии на собственные нужды	%	0,782	0,777	Замена ламп накаливания на энергосберегающие.
	Удельное потребление моторного топлива	л/100км	65,61	65,61	Пересмотр норм потребления моторного топлива.
	Удельное потребление твердого топлива	т/Гкал	0,29	0,278	Провести режимно-наладочные испытания котлов, заменить изоляцию тепловой сети, выполнить утепление наружных ограждающих конструкций зданий.
	Удельное потребление воды	куб.м/чел	8,38	8,38	-
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			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.2.	тепловой энергии	Гкал			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-

Примечания: Удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии 228,5 кг. ут/Гкал

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

Примечания: Передача энергоресурсов и воды не производится.

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	591	591	591	591	591
1.10.	35 кВ	391,4	391,4	362	362	362
1.11.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
1.12.	20 кВ	-	-	-	-	-
1.13.	10 кВ	-	-	-	-	-
1.14.	6 кВ	142,233	142,233	140,763	140,763	140,763
1.15.	Итого от 6 кВ и выше	1 124,633	1 124,633	1 093,763	1 093,763	1 093,763
1.16.	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17.	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18.	500 Вольт и ниже	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
1.19.	Итого ниже 6 кВ	219,2	219,2	219,2	219,2	219,2
1.20.	Всего по воздушным линиям	1 343,833	1 343,833	1 312,963	1 312,963	1 312,963
2.	Кабельные линии					
2.1.	220 кВ	-	-	-	-	-
2.2.	110 кВ	-	-	-	-	-
2.3.	35 кВ	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
2.4.	27,5 кВ	-	-	-	-	-
2.5.	20 кВ	-	-	-	-	-
2.6.	10 кВ	-	-	-	-	-
2.7.	6 кВ	7	7	7	7	7
2.8.	Итого от 6 кВ и выше	8,6	8,6	8,6	8,6	8,6
2.9.	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10.	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11.	500 Вольт и ниже	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5
2.12.	Итого ниже 6 кВ	64,5	64,5	64,5	64,5	64,5
2.13.	Всего по кабельным линиям	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
3.	Всего по воздушным и кабельным линиям	1 416,933	1 416,933	1 386,063	1 386,063	1 386,063

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 (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	135	78 990	136	79 213	136	77 363	136	77 363	139	79 353
1.1.	-	27,5 - 35	3	5 000	3	5 000	3	5 000	3	5 000	3	5 000
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	-	35	34	159 540	34	159 540	34	159 540	34	159 540	29	130 070
2.2.	-	110 - 154	8	68 200	8	68 200	8	68 200	8	68 200	8	68 200
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	-	110 - 154	7	94 000	7	94 000	7	94 000	7	94 000	5	81 500
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	-	330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.3.	-	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	187	405 730	188	405 953	188	404 103	188	404 103	184	364 123



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

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

Примечания: Устройства компенсации реактивной мощности отсутствуют

Приложение №18  
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	579 125	483 100,14	481 567,341	461 272,33	442 711,794	421 388,02	-
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	579 125	91 497,874	95 296,889	90 784	93 171,005	89 997	-
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	579 125	87 158	87 772,001	82 253	81 883,86	79 040,936	-
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									
	Зачистка и протяжка контактных и болтовых соединений	0	4,181	тыс. кВт.ч	3,846	0	-	-	-	-
	Переключение соединений обмоток на высоковольтных трансформаторах	0	14,156	тыс. кВт.ч	15,387	0	-	-	-	-
	Оптимизация и разукрупнение городской сети 0,4 кВ	97,438	110,85	тыс. кВт.ч	101,982	0,955	-	-	-	-
	Выравнивание нагрузок фаз	0	609,064	тыс. кВт.ч	560,338	0	-	-	-	-
	Перевод одной цепи ВЛ-110 кВ ПС Таксимо - ПС Мамакана на уровень напряжения 220 кВ	34 753,9	3 577,962	тыс. кВт.ч	3 889,245	8,936	-	-	-	-
2.	По сокращению потерь тепловой энергии									
	-	-	-	Гкал	-	-	-	-	Гкал	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

3.	По сокращению потерь нефти									
	-	-	-	т	-	-	-	-	т	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	По сокращению потерь нефтепродуктов									
	-	-	-	т	-	-	-	-	т	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	куб. м	-	-	-	-	куб. м	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	куб. м	-	-	-	-	куб. м	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	куб. м	-	-	-	-	куб. м	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	34 851,338	1 486,935	т у.т.	4 570,798	7,625	-	-	т у.т.	-

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	34 889,578	4 339,87	тыс. кВт.ч	4 613,15	7,56	-	-	-	-
	Зачистка и протяжка контактных и болтовых соединений	0	4,181	тыс. кВт.ч	3,846	0	-	-	-	-
	Переключение соединений обмоток на высоковольтных трансформаторах	0	14,156	тыс. кВт.ч	15,387	0	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие	37,08	23,145	тыс. кВт.ч	41,429	0,9	-	-	-	-
	Оптимизация и разукрупнение городской сети 0,4 кВ	97,438	110,85	тыс. кВт.ч	101,982	0,96	-	-	-	-

	Перевод одной цепи ВЛ-110 кВ ПС Таксимо - ПС Мамакана на уровень напряжения 220 кВ	34 753,9	3 577,962	тыс. кВт.ч	3 889,245	8,94	-	-	-	-
	Выравнивание нагрузок фаз	0	609,064	тыс. кВт.ч	560,338	0	-	-	-	-
	Утепление притвора дверей (ворот), (здание Бодайбинской подстанции 110/35/6)	1,16	0,516	тыс. кВт.ч	0,923	1,26	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	1 438,531	142,85	т	422,545	3,4	-	-	-	-
	Замена тепловой изоляции на тепловой сети	859	34	т	100,572	8,54	-	-	-	-
	Проведение режимно-наладочных испытаний котлов с разработкой режимных карт и графиков работы	150	38	т	112,4	1,33	-	-	-	-
	Установка приборов учета тепловой энергии на котельной	150	53,2	т	157,36	0,95	-	-	-	-
	Замена старых окон на поликарбонат (здание подстанции и электролаборатории; здание гаража; здание котельной)	14,448	0,89	т	2,632	5,49	-	-	-	-



	Утепление притвора дверей (ворот) (здание подстанции и электролаборатории; здание ремонтно-механических мастерских; здание котельной; здание ТМХ)	10,974	2,745	т	8,12	1,35	-	-	-	-
	Утепление перекрытий чердака (здание подстанции и электролаборатории)	61,023	3,041	т	8,995	6,78	-	-	-	-
	Заделка, уплотнение и утепление дверных блоков, створок и притворов (здание гаража; здание стояночных боксов с ремонтными цехами и служебными помещениями)	110,866	7,879	т	23,306	4,76	-	-	-	-
	Регулировка механизма створок, гидроизоляция, пароизоляция швов примыкания, монтажная пена, пароизоляционная лента (здание подстанции и электролаборатории)	82,22	3,096	т	9,16	8,98	-	-	-	-
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:	36 328,109	1 571,19	т у.т.	5 035,695	7,21	-	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				
<b>Организационные и малозатратные мероприятия</b>						
Зачистка и протяжка контактных и болтовых соединений, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	4,181	3,846	0	0	Срок внедрения не согласован
Переключение соединений обмоток на высоковольтных трансформаторах, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	14,156	15,387	0	0	Срок внедрения не согласован
Замена ламп накаливания на энергосберегающие, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	23,145	41,429	37,08	0,9	Срок внедрения не согласован
Оптимизация и разукрупнение городской сети 0,4 кВ, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	110,85	101,982	97,438	0,96	Срок внедрения не согласован
Выравнивание нагрузок фаз, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	609,064	560,338	0	0	Срок внедрения не согласован
Установка приборов учета тепловой энергии на котельной, Твердое топливо	т	53,2	157,36	150	0,95	Срок внедрения не согласован
Итого	-	-	880,342	284,518	0,32	-
<b>Среднезатратные</b>						
Проведение режимно-наладочных испытаний котлов с разработкой режимных карт и графиков работы, Твердое топливо	т	38	112,4	150	1,33	Срок внедрения не согласован

Утепление притвора дверей (ворот) (здание подстанции и электролаборатории; здание ремонтно-механических мастерских; здание котельной; здание ТМХ), Твердое топливо	т	2,745	8,12	10,974	1,35	Срок внедрения не согласован
Заделка, уплотнение и утепление дверных блоков, створок и притворов (здание гаража; здание стояночных боксов с ремонтными цехами и служебными помещениями), Твердое топливо	т	7,879	23,306	110,866	4,76	Срок внедрения не согласован
Утепление притвора дверей (ворот), (здание Бодайбинской подстанции 110/35/6), Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	0,516	0,923	1,16	1,26	Срок внедрения не согласован
Итого	-	-	144,749	273	1,89	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Перевод одной цепи ВЛ-110 кВ ПС Таксимо - ПС Мамакана на уровень напряжения 220 кВ, Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	3 577,962	3 889,245	34 753,9	8,94	Срок внедрения не согласован
Замена тепловой изоляции на тепловой сети, Твердое топливо	т	34	100,572	859	8,54	Срок внедрения не согласован
Регулировка механизма створок, гидроизоляция, пароизоляция швов примыкания, монтажная пена, пароизоляционная лента (здание подстанции и электролаборатории), Твердое топливо	т	3,096	9,16	82,22	8,98	Срок внедрения не согласован
Замена старых окон на поликарбонат (здание гаража; здание котельной), Твердое топливо	т	0,89	2,632	14,448	5,49	Срок внедрения не согласован
Утепление перекрытий чердака (здание подстанции и электролаборатории), Твердое топливо	т	3,041	8,995	61,023	6,78	Срок внедрения не согласован
Итого	-	-	4 010,604	35 770,591	8,92	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		1,57	5 035,695	36 328,109	7,21	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	76,1	422,545	1 438,531	3,4	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	4 339,87	4 613,15	34 889,578	7,56	-
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.	Хламов Дмитрий Валентинович	Первый заместитель директора - главный инженер	(39561) 74-618	Внедрение мероприятий по энергосбережению	Приказ №32 от 16.01.2012 г.
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: Обученный персонал отсутствует