

Котельная ОС	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=54$ мм	13	1,2	1,163	-	-	15,44	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
КНС № 1, ул. Свердлова	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	16	1,21	1,221	-	-	33,88	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
КНС № 2, ул. 60 лет Октября (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	15	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
Скважина №4 (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	13	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
Скважина №5 (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	12	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
Скважина №7 (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	12	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
Скважина №10 (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	12	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								

Скважина №11 (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	11	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
Скважина №12 (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	10	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								
Скважина поселка Хотылево (не отапливается)	1972	Стены	Кирпичная кладка на цементно-песчаном растворе толщиной $\delta=37$ мм	10	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	отсутствуют								
		Крыша	не вентилируемое покрытие, мягкая кровля								

Энергетическое
Агентство

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 2012 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	тепловая энергия	Гкал	143,7	121,3	Установить теплоотражающий экран за отопительными приборами (рекомендуем фольга пласт).
	моторное топливо (бензин)	тыс. л.	19,136	18,562	Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием
	моторное топливо (дизельное топливо)	тыс. л.	14,212	13,786	Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием

	моторное топливо (газ)	тыс. л.	22,51	22,149	Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием
	твердое топливо	тонн	65,7	64,1	Заменить деревянные окна на окна из ПВХ со стеклопакетами в здании лаборатории ОС
	электрическая энергия	тыс. Квт ч	1 157,99	1 150,029	Замена светильников, предназначенных для освещения внутренних помещений объектов на светильники со светодиодными лампами.
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	-	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
	-	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию				
	-	-	-	-	-

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

Энергетическое Агентство

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			
	Внедрение частотных преобразователей для управления насосами скважин.	тыс. кВт.ч	1 157,99	2010	экономический эффект от внедрения частотных преобразователей составил 10
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
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			
	-	-	-	-	-

Энергетическое
Агентство

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	Сети холодного водоснабжения	подземная	21,96
2	Сети водоотведения	подземная	54,9
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) 2012 год	предыдущие годы			
			2011	2010	2009	2008
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	-	-	-	-	-

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	-	-	-	-	-

Примечания: Учреждение не является поставщиком электроэнергии.

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) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА	Количество, шт.	Установленная мощность, кВА
1.	До 2500	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.	От 2500 до 10000	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.1.	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.	От 10000 до 80000 включительно	3 - 20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1.	-	27,5 - 35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2.	-	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.	Более 80000	110 - 154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.1.	-	220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.2.	-	330 однофазные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

4.3.	-	330 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.	-	400-500 однофаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5.	-	400-500 трехфаз- ные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.6.	-	750 - 1150	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Итого:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Учреждение не является поставщиком электроэнергии.

Энергетическое
Агентство

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) 2012 год		2011		2010		2009		2008	
			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.

Энергетическое
Агентство

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) 2012 год	Предыдущие годы				Примечание
					2011	2010	2009	2008	
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	2 850,7	2 398,86	2 398,86	2 492,39	2 595,36	2 493,63	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

2.8.	Воды	куб. м	12,58	13,85	13,98	14,26	13,61	14,38	-
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	12,58	12,58	12,58	12,42	12,42	12,21	-

Примечания: Учреждение не является поставщиком энергетических ресурсов.

Приложение №19

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

Форма

Рекомендации по сокращению потерь энергетических ресурсов при их передаче

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

5.	По сокращению потерь газового конденсата									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	По сокращению потерь попутного нефтяного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По сокращению потерь природного газа									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	По сокращению потерь воды									
	Своевременный ремонт насосного оборудования и запорной арматуры, а также устранение утечек водопроводной сети.	68	5,4	куб. м	122,6	0,555	июль, 2013	27	куб. м	340
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.	ИТОГО:	68	0	т.у.т.	122,6	0,555	-	0	т.у.т.	340

Примечания: Учреждение не является поставщиком энергетических ресурсов.

Энергетическое
Агентство

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	536,35	7,96	тыс. кВт.ч	39,872	13,45	-	-	-	-
	Замена светильников, предназначенных для освещения внутренних помещений объектов на светильники со светодиодными лампами.	536,35	7,961	тыс. кВт.ч	39,872	13,45	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	113,5	12,3	Гкал	25	4,54	-	-	-	-
	Установить теплоотражающий экран за отопительными приборами (рекомендуем фольга пласт).	8,5	2,7	Гкал	5,5	1,55	-	-	-	-

	Заменить деревянные окна на окна из ПВХ со стеклопакетами в административном здании, ул. Строителей д.5.	55	1,8	Гкал	3,7	14,86	-	-	-	-
	Утеплить гаражные ворота	50	7,8	Гкал	15,8	3,16	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	155	2,4	т	-	-	-	-	-	-
	Установить теплоотражающий экран за отопительными приборами (рекомендуем фольга пласт).	5	0,8	т	-	-	-	-	-	-
	Заменить деревянные окна на окна из ПВХ со стеклопакетами в здании лаборатории ОС	150	1,6	т	-	-	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	По моторным топливам, в том числе	33	1,36	тыс. л	33,5	0,99	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.	бензин	15	0,57	тыс. л	15,8	0,95	-	-	-	-
	Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием	15	0,574	тыс. л	15,8	0,95	-	-	-	-

5.2	керосин	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.3	дизельное топливо	12	0,43	тыс. л	11,9	1,01	-	-	-	-
	Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием	12	0,426	тыс. л	11,9	1,01	-	-	-	-
5.4.	газ	6	0,36	тыс. л	5,8	1,03	-	-	-	-
	Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием	6	0,361	тыс. л	5,8	1,03	-	-	-	-
6.	По природному газу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.	По воде	35	-	-	-	-	-	-	-	-

	Установка узлов учета водопотребления на скважины №5,10 и поселка "Хотылево", а также общий ввод водопровода на очистные сооружения (4 шт.). Выполнить поверку узлов учета водопотребления всех скважин (4 шт.) и счетчика водоотведения (1шт.).	35	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	ИТОГО:	872,85	7,02	т.у.т.	98,372	8,87	-	т.у.т.	-	-

Энергетическое
Агентство

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						
Организация работ по эксплуатации светильников, их чистке, своевременному ремонту оконных рам, оклейка окон, ремонт санузлов.	-	-	-	-	2 квартал, 2013 год	
Ведение разъяснительной работы с сотрудниками по вопросам энергосбережения.	-	-	-	-	2 квартал, 2013 год	
Постоянный мониторинг энергопотребления.	-	-	-	-	2 квартал, 2013 год	
Ежегодная проверка и корректировка договоров на энергетические ресурсы с поставщиками.	-	-	-	-	2 квартал, 2013 год	
Агитационная работа, таблички о необходимости экономии энергоресурсов, о выключении света, закрытии окон, входных дверей.	-	-	-	-	2 квартал, 2013 год	
Установка узлов учета водопотребления на скважины №5,10 и поселка "Хотылево", а также общий ввод водопровода на очистные сооружения (4 шт.). Выполнить поверку узлам учета водопотребления всех скважин (4 шт.) и счетчика водоотведения (1шт.). Вода	тыс. куб. м	-	-	35	2 квартал, 2013 год	

Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием, Моторное топливо, Бензин	тыс. л	0,574	15,8	15	0,95	2 квартал, 2013 год
Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием, Моторное топливо, Дизельное топливо	тыс. л	0,426	11,9	12	1,01	2 квартал, 2013 год
Разработка и внедрение рациональных маршрутов для автотранспорта предприятия, а также своевременная регулировка топливной аппаратуры, контроль за ее исправным состоянием, Моторное топливо, Газ (топливо)	тыс. л	0,361	5,8	6	1,03	2 квартал, 2013 год
Итого	-	-	33,5	68	2,03	-
Среднезатратные						
Установить теплоотражающий экран за отопительными приборами (рекомендуем фольга пласт), Тепловая энергия	Гкал	2,7	5,5	8,5	1,55	3 квартал, 2014 год
Установить теплоотражающий экран за отопительными приборами (рекомендуем фольга пласт), Твердое топливо	т	0,8	-	5	-	3 квартал, 2014 год
Итого	-	-	5,5	13,5	2,45	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Заменить деревянные окна на окна из ПВХ со стеклопакетами в административном здании, ул. Строителей д.5., Тепловая энергия	Гкал	1,8	3,7	55	14,86	3 квартал, 2014 год
Утеплить гаражные ворота, Тепловая энергия	Гкал	7,8	15,8	50	3,16	3 квартал, 2014 год
Заменить деревянные окна на окна из ПВХ со стеклопакетами в здании лаборатории ОС, Твердое топливо	т	1,6	-	150	-	3 квартал, 2014 год
Замена светильников, предназначенных для освещения внутренних помещений объектов на светильники со светодиодными лампами., Электрическая энергия	тыс. кВт.ч	7,961	39,872	536,35	13,45	1 квартал, 2014 год
Итого	-	-	59,372	791,35	13,33	-

Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,007	98,372	872,85	8,87	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	1,28	-	155	-	-
Тепловая энергия	Гкал	12,3	25	113,5	4,54	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	7,96	39,872	536,35	13,45	-
Моторное топливо	тыс. т	0,00099	33,5	33	0,99	-
Смазочные материалы	-	-	-	-	-	-
Сжатый воздух	тыс. куб. м	-	-	-	-	-
Вода	куб. м	-	-	35	-	-

Энергетическое
Агентство

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.	Бобрихин И.Ф	Главный инженер	8(4832)97-31-57	Организация работ по энергосбережению, их финансовое обеспечение.	№ 81 от 28.09.2012г.
2.	Трунов А.Ю.	мастер	8(4832)97-14-49	Контроль за состоянием систем энергоснабжения.	№ 81 от 28.09.2012г.
3.	Дрогобужский А.Н.	механик	8(4832)97-14-49	Учет потребления энергоресурсов и контроль за рациональным их использованием.	№ 81 от 28.09.2012г.
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: Обеспечить обучение с последующей аттестацией ответственного за работу по энергосбережению на основании п.5 ст.24 261-ФЗ.