

Приложение №1

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

Форма

Саморегулируемая организация Некоммерческое партнерство «Восточно-Сибирское объединение энергоаудиторов»

(наименование саморегулируемой организации)

Общество с ограниченной ответственностью «ТехЭнергоМир»

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег. № 053-072-02/14
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Мингатуйского сельского поселения

(наименование обследованной организации (объекта))

Составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Генеральный директор

Денисова О.С.

(подпись лица, проводившего энергетическое обследование (руководителя юридического лица, индивидуального предпринимателя, физического лица) и печать юридического лица, индивидуального предпринимателя)

Глава администрации

Алексеев В.И.

(должность и подпись руководителя единоличного (коллегиального) исполнительного органа организации, заказавшей проведение энергетического обследования, или уполномоченного им лица)

июль, 2014

(месяц, год составления паспорта)

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

Администрация Мингатуйского сельского поселения

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма Казенные учреждения
2. Юридический адрес 665317, Иркутская Область, Куйтунский, с. Мингатуй, Мира, 14
3. Фактический адрес 665317, Иркутская Область, Куйтунский, с. Мингатуй, Мира, 14
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) нет
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ) 100
6. Банковские реквизиты, ИНН ГРКЦ ГУ БАНКА РОССИИ ПО ИРКУТСКОЙ ОБЛ., р/сч. 4020481000000000300, БИК 042520001, ИНН 3814009978, КПП 381401001, ОГРН 1053814023779
7. Код по ОКВЭД 75.11.32
8. Ф.И.О., должность руководителя Алексеев Вячеслав Иванович, Глава администрации
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Алексеев Вячеслав Иванович, Глава администрации, 89501373400
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Алексеев Вячеслав Иванович, Глава администрации, 89501373400

(Таблица 1)

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2013 год**
		2009	2010	2011	2012	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	Деятельность органов местного самоуправления поселковых и сельских населенных пунктов					
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП	-	-	-	-	-	-
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	1 229,961	1 362,558	1 638,515	3 007,26	2 413,582
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего	чел	-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	1 229,961	1 362,558	1 638,515	3 007,26	2 413,582
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего	чел	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2013 год**
		2009	2010	2011	2012	
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	0,035049212	0,037104155	0,036693511	0,034535563	0,034941527
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т.	0,035049212	0,037104155	0,036693511	0,034535563	0,034941527
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	64,878	94,992	140,662	114,402	133,834
10. Потребление воды, всего в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000028	0,000027	0,000022	0,000011	0,000014
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./тыс. руб.	0,000028	0,000027	0,000022	0,000011	0,000014
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	5,274801	6,971593	8,584725	3,804194	5,545036
14. Суммарная мощность электроприемных устройств: -разрешенная установленная -среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	тыс. кВт.	0,022	0,022	0,022	0,022	0,022

Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) 2013 год**
		2009	2010	2011	2012	
15. Среднегодовая численность работников	чел.	8	8	8	8	8

(Таблица 2)

Сведения об обособленных подразделениях организации

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

* - четыре предшествующих отчетному (базовому) году

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

Приложение №3

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

Форма

Сведения об 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	2	СО-И6106	1,0	дата поверки 11.2012
		2	ЦЭ6803 Э	1,0	дата поверки 11.2012
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
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	Плановая поверка прибора(-ов) учета, соблюдение правил эксплуатации и контроль работы.			
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:	-	-		-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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	-			
3.	Жидкого топлива				
3.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	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.	Газа				
4.1.	Количество оборудованных приборами мест поступления (отгрузки) всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
	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:	-		-	-
	полученной со стороны	-	-	-	-
	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	-		-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.	Тип прибора		Примечание
			марка	класс точности	
5.5.	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды				-

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) 2013 год	Примечание
			2009	2010	2011	2012		
1.	Объем потребления:							
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	12,663	18,628	17,436	11,172	11,693	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
1.3.	Твердого топлива	т, куб. м	42	42	42	42	42	-
1.4.	Жидкого топлива	т, куб. м	-	-	-	-	-	-
1.5.	Моторного топлива всего, в том числе:	л, т	2 400	2 400	2 400	2 400	2 600	-
	бензина	л, т	2 400	2 400	2 400	2 400	2 600	-
	керосина	л, т	-	-	-	-	-	-
	дизельного топлива	л, т	-	-	-	-	-	-
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.6.	Природного газа (кроме моторного топлива)	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
1.7.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-
2.	Объем потребления с использованием возобновляемых источников энергии							
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-
3.	Обоснование снижения или увеличения потребления							
3.1.	Электрической энергии	Увеличение потребления в 2010-2011 годах связано с климатическими условиями. Снижение потребления в 2012 году связано с заменой приборов учёта.						
3.2.	Тепловой энергии	-						

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения (ненужное зачеркнуть)	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2013 год	Примечание
			2009	2010	2011	2012		
3.3.	Твердого топлива						-	
3.4.	Жидкого топлива						-	
3.5.	Моторного топлива, в том числе:		Увеличение потребления связано с увеличением пробега автотранспорта.					
	бензина		Увеличение потребления связано с увеличением пробега автотранспорта.					
	керосина						-	
	дизельного топлива						-	
	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) 2013 год	Прогноз на последующие годы*				
		2009	2010	2011	2012		2014	2015	2016	2017	2018
1.	Приход										
1.1	Сторонний источник	12,663	18,628	17,436	11,172	11,693	11,342	10,991	10,641	10,29	9,939
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	12,663	18,628	17,436	11,172	11,693	11,342	10,991	10,641	10,29	9,939
2.	Расход										
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	12,663	18,628	17,436	11,172	11,693	11,342	10,991	10,641	10,29	9,939
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	условно-постоянные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрузочные	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	12,663	18,628	17,436	11,172	11,693	11,342	10,991	10,641	10,29	9,939

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №6

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

Форма

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

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2013 год	Прогноз на последующие годы*				
		2009	2010	2011	2012		2014	2015	2016	2017	2018
1.	Приход										
1.1.	Собственная котельная	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	121,541	117,782	114,023	110,264	106,505
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	121,541	117,782	114,023	110,264	106,505
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	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	121,541	117,782	114,023	110,264	106,505
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	121,541	117,782	114,023	110,264	106,505
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	125,3	125,3	125,3	125,3	125,3	121,541	117,782	114,023	110,264	106,505

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №7

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

Форма

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

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2013 год	Прогноз на последующие годы*				
		2009	2010	2011	2012		2014	2015	2016	2017	2018
1.	Приход										
	Дрова	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,061	17,503	16,944	16,386	15,827
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,061	17,503	16,944	16,386	15,827
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:	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,061	17,503	16,944	16,386	15,827
	в котельной	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,061	17,503	16,944	16,386	15,827
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	18,62	18,62	18,62	18,62	18,62	18,061	17,503	16,944	16,386	15,827

*Графы, рекомендуемые к заполнению

Приложение №8

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

Форма

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транспортных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажиропровместимость, 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
Легковой автомобиль УАЗ-31514	1	5 чел	Бензин	17,2 л/100км	15,135 тыс. км	35,6 тыс. пасс-км	2,6 тыс. л	расчетный способ	17,18 л/100км	2,6 тыс. л	0 тыс. л
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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: Администрация Мингатуйского сельского поселения не использует вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии.

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) 2013 год	предыдущие годы			
						2012	2011	2010	2009
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	12	4	0,98	2 209	2 197	2 221	2 430	2 454
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	8	-	0,6	1 200	1 193	1 206	1 145	1 175
	Водонапорная башня по ул. 8 Марта	4	-	0,3	600	587	613	578	552
	Водонапорная башня по ул. Мира	4	-	0,3	600	606	593	567	623
1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	4	4	0,38	1 009	1 004	1 015	1 285	1 279
	Здание администрации	2	2	0,19	497	516	509	698	705
	Библиотека	2	2	0,19	512	488	506	587	574
2.	Наружное освещение	-	11	2,75	4 818	5 002	4 912	4 774	4 890
ИТОГО:		12	15	3,73	7 027	7 199	7 133	7 204	7 344

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) 2013 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: В Администрации Мингатуйского сельского поселения 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) 2013 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 администрации	1965	Стены	Брус	30; 30	0,146	0,167	-	-	50,6	-	-
		Окна	Двойные глухие, рамы деревянные								
		Крыша	Шифер								
Здание библиотеки	1920	Стены	Брус	65; 65	0,28	0,34	-	-	86,8	-	-
		Окна	Двойные глухие								
		Крыша	Шифер								
Здание водонапорной башни	1998	Стены	Брус	15; 15	0,262	0,32	71,511	-	67	-	-
		Окна	нет								
		Крыша	Шифер								
-	-	Стены	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Окна	-								
		Крыша	-								

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 2013 год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
	-	-	-	-	-
2	По видам проводимых работ				
	-	-	-	-	-
3	По видам оказываемых услуг				
	Удельный годовой расход электроэнергии	кВт.ч/кв. м	99,5	113,9	-
	Удельный годовой расход твердого топлива на производство тепловой энергии	т у.т./Гкал	0,143	0,143	-

№ 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 2013 год	
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			

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.5.4.	газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.6.	природного газа	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-
1.7.	воды	тыс. куб. м			
	-	-	-	-	-

Приложение №14

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

Форма

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

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

* кроме электрической энергии

Примечания: Администрация Мингатуйского сельского поселения не занимается передачей энергетических ресурсов.

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) 2013 год	предыдущие годы			
			2012	2011	2010	2009
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) 2013 год	предыдущие годы			
			2012	2011	2010	2009
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: Воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии на балансе Администрации Мингатуйского сельского поселения нет.

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) 2013 год		2012		2011		2010		2009	
			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) 2013 год		2012		2011		2010		2009	
			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:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Администрация Мингатуйского сельского поселения не имеет трансформаторов.

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) 2013 год		2012		2011		2010		2009	
			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) 2013 год		2012		2011		2010		2009	
			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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Администрации Мингатуйского сельского поселения не имеет устройств компенсации реактивной мощности.

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) 2013 год	Предыдущие годы				Примечание
					2012	2011	2010	2009	
1.	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7.	Природного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.8.	Воды	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	Попутного нефтяного газа	млн. куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	Природного газа	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1.	Электрической энергии	тыс. кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) 2013 год	Предыдущие годы				Примечание
					2012	2011	2010	2009	
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	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Администрации Мингатуйского сельского поселения не осуществляет передачу 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									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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:									
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечания: Администрации Мингатуйского сельского поселения не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

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	3,83	4,137	тыс. кВт.ч	2,923	1,31	-	-	-	-
	Замена ламп накаливания на энергосберегающие лампы нового поколения	1,08	1 600	кВт.ч	1,213	0,89	-	-	-	-
	Замена ламп ДРЛ-250 уличного освещения на лампы ДНаТ-150	2,75	2 537	кВт.ч	1,71	1,61	-	-	-	-
2.	По тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	По твердому топливу	60	1,12	т у.т.	3,651	16,43	-	-	-	-
	Замена деревянных оконных блоков на пластиковые с двухкамерными ПВХ стеклопакетами	60	1,12	т у.т.	3,651	16,43	-	-	-	-
4.	По жидкому топливу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ 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.)	
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:	63,83	2,545196	т у.т.	6,574	9,71	-	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. (по тарифу)	Средний срок окупаемос- ти, лет	Согласованный срок внедрения, квартал, год	
	в натуральном выражении					
	единица измерения	кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Организация обучения ответственного лица по программе энергосбережения и повышения энергоэффективности, Не задано	-	-	-	24	-	2 квартал, 2015 год
Составление приказа о назначении ответственного лица за обеспечение мероприятий по энергосбережению, Не задано	-	-	-	-	-	2 квартал, 2015 год
Разработка, утверждение программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности, Не задано	-	-	-	-	-	2 квартал, 2015 год
Разработка положения о поощрении за экономию топливно-энергетических ресурсов, Не задано	-	-	-	-	-	2 квартал, 2015 год
Контроль со стороны руководства за закупками товаров потребляющих энергоресурсы на предмет соответствия Федерального Закона № 261 от 23 ноября 2009 года, статья 26, Не задано	-	-	-	-	-	3 квартал, 2014 год
Контроль со стороны ответственного по энергосбережению за экономией электрической энергии, разработка инструкции по использованию электрических приборов, Не задано	-	-	-	-	-	3 квартал, 2014 год

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				
Соблюдение перечня мероприятий - уходя гасить свет; включать принтер только при использовании; держать в чистоте окна и светильники; не загромождать и не завешивать плотными шторами радиаторы отопления, Не задано	-	-	-	-	-	3 квартал, 2014 год
Замена ламп накаливания на энергосберегающие нового поколения, Электрическая энергия	кВт.ч	1 600	1,213	1,08	0,89	3 квартал, 2015 год
Замена ламп ДРЛ-250 уличного освещения на лампы ДНаТ-150, Электрическая энергия	кВт.ч	2 537	1,71	2,75	1,61	3 квартал, 2016 год
Итого	-	-	2,923	27,83	9,52	-
Среднезатратные						
Не задано	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Замена деревянных оконных блоков на пластиковые с двухкамерными ПВХ стеклопакетами, Твердое топливо	т у.т.	1,12	3,651	60	16,43	3 квартал, 2015 год
Итого	-	-	3,651	60	16,43	-
Всего, тыс. т у.т. в том числе по видам ТЭР:		0,002545	6,574	63,83	9,71	-
Котельно-печное топливо	т у.т.	1,12	3,651	60	16,43	-
Тепловая энергия	Гкал	-	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт.ч	4,137	2,923	3,83	1,31	-
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.	-	-	-	-	-
2.	-	-	-	-	-
3.	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-

Примечания: В Администрации Мингатуйского сельского поселения нет должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

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: В Администрации Мингатуйского сельского поселения нет сотрудников, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Лист разъяснений

Обобщенный паспорт

Приложение 9:

Администрация Мингатуйского сельского поселения не использует вторичных энергетических ресурсов, альтернативных (местных) топлив и возобновляемых источников энергии.

Приложение 11:

В Администрации Мингатуйского сельского поселения технологические комплексы отсутствуют.

Приложение 14:

Администрация Мингатуйского сельского поселения не занимается передачей энергетических ресурсов.

Приложение 15:

Воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии на балансе Администрации Мингатуйского сельского поселения нет.

Приложение 16:

Администрация Мингатуйского сельского поселения не имеет трансформаторов.

Приложение 17:

Администрации Мингатуйского сельского поселения не имеет устройств компенсации реактивной мощности.

Приложение 18:

Администрации Мингатуйского сельского поселения не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 19:

Администрации Мингатуйского сельского поселения не осуществляет передачу энергетических ресурсов.

Приложение 22:

В Администрации Мингатуйского сельского поселения нет должностных лиц, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Приложение 23:

В Администрации Мингатуйского сельского поселения нет сотрудников, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.