

НЕКОММЕРЧЕСКОЕ ПАРТНЕРСТВО ЭНЕРГОАУДИТОРОВ
«Контроль Энергоэффективности»

(наименование саморегулируемой организации)

(наименование организации (лица), проводившего энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ Рег.№ _____
потребителя топливно-энергетических ресурсов

Администрация Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района
647000, Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г.
Дудинка, ул. Советская, д. 35

(наименование обследованной организации (объекта))

составлен по результатам обязательного энергетического обследования

Сабко Т.С.

Начальник управления развития инфраструктуры
Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района

август 2011 г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования
Администрация Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района
647000, Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка, ул.
Советская, д. 35

(полное наименование организации)

1. Организационно-правовая форма:	Учреждение
2. Юридический адрес:	647000, Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка, ул. Советская, д. 35
3. Фактический адрес:	647000, Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка, ул. Советская, д. 35
4. Наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ):	-
5. Доля государственной (муниципальной) собственности, % (для акционерных обществ):	100%
6. Банковские реквизиты, ИНН:	8401011340
7. Код по ОКВЭД:	-
8. Ф.И.О., должность руководителя:	Шереметьев Олег Игоревич
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования:	Руденко Е. А., тел. 8(39191)2-84-55
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство:	Руденко Е. А., тел. 8(39191)2-84-55

Таблица 1

Наименование	Ед. измер.	Предшествующие годы				Отчетный (базовый год) 2010
		2006	2007	2008	2009	
1. Номенклатура основной продукции (работ, услуг)						
1.1. Код основной продукции (работ, услуг) по ОКП		-	-	-	-	-
2. Объем производства продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3. Производство продукции в натуральном выражении, всего		-	-	-	-	-
4. Объем производства основной продукции, всего	тыс. руб.	-	-	-	-	-
5. Производство основной продукции в натуральном выражении, всего		-	-	-	-	-
6. Объем производства дополнительной продукции	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7. Потребление энергетических ресурсов, всего	тыс. т у.т.	-	-	-	-	-
8. Потребление энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции,	тыс. т у.т.	0	0	0,285	0,388	0,382
9. Объем потребления энергетических ресурсов по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. руб.	0	0	1359,173	1933,864	1892,543
10. Потребление воды, всего	тыс. куб.м	0	0	6,357	2,308	1,376
в т.ч. на производство основной продукции	тыс. куб.м	-	-	-	-	-
11. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	-	-	-	-	-
12. Энергоемкость производства продукции (работ, услуг) по номенклатуре основной продукции, всего	тыс. т у.т./ тыс. руб.	-	-	-	-	-
13. Доля платы за энергетические ресурсы в стоимости произведенной продукции (работ, услуг)	%	-	-	-	-	-
14. Суммарная мощность электроприемников -разрешенная	тыс. кВт.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
установленная среднегодовая заявленная	тыс. кВт.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
15. Среднегодовая численность работников	чел.	276	276	276	276	276

Таблица 2

Сведения об обособленных подразделениях организации

№п/п	Наименование подразделения	Фактический адрес	ИНН/КПП (в случае отсутствия - территориальный код ФНС)	Среднегодовая численность работников	В т.ч. промышленно-производственный персонал
-	-	-	-	-	-

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 точек учета всего, в том числе:	4			
	полученной со стороны	4	СА4У-И672М	2	
	собственного производства	-	-	-	
	потребляемой	-	-	-	
	отданной на сторону	-	-	-	
1.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0			
	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 нормативно-технической документации к классу точности приборов	0	-		
1.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета электрической энергии		-		
2	Тепловой энергии				
2.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	2			
	полученной со стороны	1	КС-96-А2	3	
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	1	ВСГ-20	3	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
2.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0	-		
	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 нормативно-технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
2.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета тепловой энергии		-		
3	Жидкому топливу				
3.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	-	-		-
	полученному со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
3.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	-	-		-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт	Тип прибора		Примечание
			(марка)	класс точности	
3.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
3.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
3.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета жидкого топлива	-	-	-	-
4	Газу				
4.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	0	-	-	-
	полученного со стороны	0	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
4.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
4.4	Количество приборов учета с нарушением	-	-	-	-
4.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета газа	-	-	-	-
5	Воде				
5.1	Количество оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	-	-	-	-
	полученного со стороны	-	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемого	-	-	-	-
	отданного на сторону	-	-	-	-
5.2	Количество не оборудованных приборами точек учета всего, в том числе:	1	-	-	-
	полученной со стороны	1	-	-	-
	собственного производства	-	-	-	-
	потребляемой	-	-	-	-
	отданной на сторону	-	-	-	-
5.3	Количество приборов учета с нарушенными сроками поверки	-	-	-	-
5.4	Количество приборов учета с нарушением требований нормативно-технической документации к классу точности приборов	-	-	-	-
5.5	Рекомендации по совершенствованию системы учета воды	Установить прибор учета воды			

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и его изменениях

№п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Примечание
			2006	2007	2008	2009		
1.	Объем потребления:							
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	0,00	0,00	467,23	620,99	638,60	
1.2	Тепловой энергии	Гкал	0,00	0,00	836,52	1171,76	1093,16	
1.3	Твердого топлива	т	-	-	-	-	-	
1.4	Жидкого топлива:	т	-	-	-	-	-	
1.5	Моторного топлива, в том числе:	л	-	-	-	-	-	
	бензина	л	-	-	-	-	-	
	керосина	л	-	-	-	-	-	
	дизельного топлива	л	-	-	-	-	-	
	газа	тыс. куб. м	-	-	-	-	-	
1.6	Природного газа	тыс. куб. м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Воды	тыс. куб. м	0,00	0,00	6,357	2,308	1,376	
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				-			
3.2	Тепловой энергии				-			
3.3	Твердого топлива				-			
3.4	Жидкого топлива				-			
3.5	Моторного топлива, в том числе:				-			
	бензина				-			
	керосина				-			
	дизельного топлива				-			
	газа				-			
3.6	Природного газа				-			
3.7	Воды				-			

Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт*ч)

№п/п	Статья прихода / расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0,00	0,00	467,23	620,99	638,60	-	-	-	-	-
1.2	Собственный источник	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	0,00	0,00	467,23	620,99	638,60	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологический расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Расход на собственные нужды	-	-	216,98	370,74	388,35	-	-	-	-	-
2.3	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	0	0	0	-	-	-	-	-
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	-	-	250,25	250,25	250,25	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	467,23	620,99	638,60	-	-	-	-	-

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№п/п	Статья прихода / расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1	Приход										
1.1	Собственная котельная	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Сторонний источник	0,00	0,00	836,52	1171,76	1093,16	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	0,00	0,00	836,52	1171,76	1093,16	-	-	-	-	-
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	-	-	334,44	642,86	570,55	-	-	-	-	-
2.3	Горячее водоснабжение	-	-	29,08	55,90	49,61	-	-	-	-	-
2.4	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	0	0	0	-	-	-	-	-
2.5	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	-	-	363,52	698,76	620,16	-	-	-	-	-
2.6	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	473	473	473	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	836,52	1171,76	1093,16	-	-	-	-	-

* графы, рекомендуемые к заполнению

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

(потребление в т у.т.)

№п/п	Статья прихода / расхода	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) 2010 год	Прогноз на последующие годы*				
		2006	2007	2008	2009		2011	2012	2013	2014	2015
1	Приход										
	Твердое топливо	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Расход										
2.1	Технологическое использование всего, в том числе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нетопливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в котельной	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* графы, рекомендуемые к заполнению

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

№ п/п	Наименование характеристики	Ед. изм.	Значение характеристики	Примечание
1	Вторичные (тепловые) ВЭР		-	-
1.1	Характеристика ВЭР		-	-
1.1.1	Фазовое состояние		-	-
1.1.2	Расход	м3/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	-	-

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 год) 2010	Предыдущие годы			
						2006	2007	2008	2009
1	Внутреннее освещение, всего, в том числе:	110	7108	145,332	541908	0	0	0	0
1.1	Основных производственных цехов всего, в том числе:	-	6052	108,936	473009,4	-	-	-	-
	Помещений (кабинетов)	-	6052	108,936	473009,4	-	-	-	-
1.2	Вспомогательных цехов и производств всего, в том числе:	110	1056	36,396	68898,6	0	0	0	0
	Подсобные помещения	110	-	7,56	1134	-	-	-	-
	Ванны	-	-	-	-	-	-	-	-
	Туалеты	-	-	-	-	-	-	-	-
	Коридоры	-	874	15,732	36970,2	-	-	-	-
	Лестничные площадки	-	182	13,104	30794,4	-	-	-	-
1.3	Административно-бытовые корпуса всего, в том числе:	-	-	-	-	-	-	-	-
	Наименование АБК	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Наружное освещение	2	-	0,25	900	-	-	-	-
Итого:		112	7108	145,582	542808	0	0	0	0

Основные технические характеристики и потребление энергетических ресурсов основными технологическими комплексами

№ п/п	Наименование вида основного технологического комплекса № уч	Тип	Основные технические характеристики*			Виды потребляемых энергетических ресурсов, единицы измерения	Объем потребленных энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год	Примечание
			Установленная мощность по электроэнергии, МВт	Установленная мощность по тепловой энергии, Гкал	Производительность			
1	Помещения (кабинеты)	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
2	Субабоненты	-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-
		-	-	-	-	-	-	-

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ зданий, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год (Вт/куб.м С°)	
		наименование конструкции	краткая характеристика		фактическая	расчетно-нормативная
Администрация Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района 647000, Россия, Красноярский край, Таймырский Долгано-Ненецкий муниципальный район, г. Дудинка, ул. Советская, д. 35	1988	Стены Окна Крыша	кирпич двойные, створные рулонная	33%	0,21 /класс D/	0,16

Сведения о показателях энергетической эффективности

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

Таблица 1

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным*

№п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по приборам учета, расчетам)	расчетно - нормативное за базовый год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции	-	-	-	-
2	По номенклатуре проводимых работ	-	-	-	-
3	По номенклатуре оказываемых услуг	-	-	-	-
4	По основным энергоемким технологическим процессам	-	-	-	-
5	По основному технологическому оборудованию	-	-	-	-

Таблица 2

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	-	-	-

Описание линий передачи (транспортировки) энергетических ресурсов и воды*

№ п/п	Наименование линии, вид передаваемого ресурса	Способ прокладки	Суммарная протяженность, км
1	Теплопровод	подземный	-
2	Водопровод	подземный	-

*кроме электрической энергии

Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

№п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				
		отчетный 2009 (базовый) год	предыдущие годы			
			2005	2006	2007	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	<i>Итого от 6 кВ и выше</i>	-	-	-	-	-
1.16	3 кВ	-	-	-	-	-
1.17	2 кВ	-	-	-	-	-
1.18	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
1.19	<i>Итого ниже 6 кВ</i>	-	-	-	-	-
1.20	<i>Всего по воздушным линиям</i>	-	-	-	-	-
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	<i>Итого от 6 кВ и выше</i>	-	-	-	-	-
2.9	3 кВ	-	-	-	-	-
2.10	2 кВ	-	-	-	-	-
2.11	500 Вольт и ниже	-	-	-	-	-
2.12	<i>Итого ниже 6 кВ</i>	-	-	-	-	-
2.13	<i>Всего по кабельным линиям</i>	-	-	-	-	-
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	<i>Всего по шинопроводам</i>	-	-	-	-	-

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество в год	Отчетный (базовый) год 2010 г.	Предшествующие годы				Примечание
					2009	2008	2007	2006	
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов								
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
1.5	Газового конденсата	тыс.т	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Попутного нефтяного газа	млн.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
1.7	Природного газа	млн.куб.м	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Воды	тыс.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов								
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
2.6	Попутного нефтяного газа	млн.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
2.7	Природного газа	куб.м	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3	Значения утвержденных нормативов технологических потерь по видам энергетических ресурсов								
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-
3.2	Тепловой энергии	Гкал	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Нефти	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Нефтепродуктов	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Газового конденсата	тыс. т	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Попутного нефтяного газа	млн.куб. м	-	-	-	-	-	-	-
3.7	Природного газа	куб.м	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Воды	куб. м	-	-	-	-	-	-	-

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 энергоресурсов	Затраты тыс. руб (план)	Годовая экономия ТЭР (план)			Средний срок окупаем. (план), лет	Годовая экономия ТЭР (факт)			Средний срок окупаем. (факт), лет
			натурал. выраж.	ед. измер.	стоймост. выраж. (тыс.руб)		натурал. выраж.	ед. измер.	стоймост. выраж. (тыс.руб)	
1	По электрической энергии									
1.1	Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	17,32	16,02	тыс.кВт×ч	26,21	0,7	17,0	тыс.кВт×ч	27,0	1
1.3	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности	67,2	128,28	тыс.кВт×ч	173,18	0,4	129,0	тыс.кВт×ч	174,0	1
1.4	Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	14,76	16,53	тыс.кВт×ч	22,32	0,6	17,0	тыс.кВт×ч	23,0	1
1.5	Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы	459,36	89,42	тыс.кВт×ч	120,71	3,8	90,0	тыс.кВт×ч	121,0	4
1.6	Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	-	-	тыс.кВт×ч	62,5	-	-	тыс.кВт×ч	63,0	-
2	По тепловой энергии									
2.1	Установка термостатических регуляторов на приборах отопления	147,6	0,08	тыс.Гкал	73,27	2	1	тыс.Гкал	74,0	2
2.2	Установка термоотражающих экранов за приборами отопления	24,69	0,05	тыс.Гкал	45,79	0,5	1	тыс.Гкал	46,0	1
2.3	Очистка отопительных приборов от внутренней накипи и отложений	-	0,06	тыс.Гкал	54,95	-	1	тыс.Гкал	55,0	-
2.4	Теплоизоляция распределительных трубопроводов системы теплоснабжения тепловых узлов	5,44	0,052	тыс.Гкал	47,94	0,1	1	тыс.Гкал	48,0	1
2.5	Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплоснабжения	294,06	0,109	тыс.Гкал	99,74	2,9	1	тыс.Гкал	100,0	3
2.6	Уплотнение оконных проемов ВИТО-лента BG 2	82,94	0,122	тыс.Гкал	111,38	0,7	1	тыс.Гкал	112,0	1
3.	Вода									
3.1	Установка магнитных преобразователей воды МВП MWS для систем ГВС на вводе в здание	53,95	0,292	тыс м ³ (гвс)	16,3	3,3	1,0	тыс м ³ (гвс)	17,0	4
4.	Организационные									
4.1	Назначение ответственного лица, материальное	120	-	-	-	-	-	-	-	-
	ИТОГО:	1287,32	-	-	854,29	-	-	-	860,0	-

Перечень типовых мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Наименование мероприятия, вид энергетического ресурса	Годовая экономия энергоресурсов			Затраты, (тыс. руб.)	Средний срок окупаем., лет	Согласован. срок внедрения, квартал, год
	в натуральном выражении		в стоимост. выражении тыс. руб. (по тарифу)			
	Ед. измер.	Кол-во				
Организационные и малозатратные мероприятия						
Установка термоотражающих экранов за приборами отопления	тыс.Гкал	0,05	45,79	24,69	0,5	III кв.2012 г.
Теплоизоляция распределительных трубопроводов системы теплоснабжения тепловых узлов	тыс.Гкал	0,052	47,94	5,44	0,1	III кв.2013 г.
Итого:	-	-	93,73	30,13	-	-
Среднезатратные						
Назначение ответственного лица, материальное поощрение и организация контроля за эффективным использованием ТЭР	-		-	120,0	-	I кв.2012 г.
Установка энергоэффективных электроосветительных приборов (ламп) взамен существующих	тыс.кВт·ч	16,02	26,21	17,32	0,7	I кв.2012 г.
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков освещенности	тыс.кВт·ч	128,28	173,18	67,2	0,4	III кв.2012 г.
Автоматизация электроосветительных установок с использованием датчиков движения-присутствия	тыс.кВт·ч	16,53	22,32	14,76	0,6	III кв.2012 г.
Применение энергоэффективной пускорегулирующей аппаратуры на электроосветительные приборы	тыс.кВт·ч	89,42	120,71	459,36	3,8	II кв.2012 г.
Приведение в соответствии с нормами состояния контактов, болтовых соединений и электрооборудования РП, РУ	тыс.кВт·ч		62,5	-	-	I кв.2012 г.
Установка термостатических регуляторов на приборах отопления	тыс.Гкал	0,08	73,27	147,6	2	III кв.2012 г.
Очистка отопительных приборов от внутренней накипи и отложений	тыс.Гкал	0,06	54,95	-	-	III кв.2012 г.
Уплотнение оконных проемов VITO-лента BG 2	тыс.Гкал	0,122	111,38	82,94	0,7	III кв.2012 г.
Итого:	-	-	644,52	909,2	-	-
Долгосрочные, крупнозатратные						
Установка магнитных преобразователей воды МВП MWS для систем ГВС на вводе в здание	тыс м ³ (гвс)	0,292	16,3	53,95	3,3	III кв.2012 г.
Установка автоматизированной системы учета и регулирования теплопотребления	тыс.Гкал	0,109	99,74	294,06	2,9	III кв.2013 г.
Итого:	-	-	116,04	348,01	-	-
Всего тыс. т у.т., в том числе по видам ТЭР:		0,159				
Котельно-печное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-
Тепловая энергия	тыс. Гкал	0,473	-	-	-	-
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	250,250	-	-	-	-
Моторное топливо	тыс. т	-	-	-	-	-
Вода	тыс м ³	0,292	-	-	-	-

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.	Шереметьев Олег Игоревич	Руководитель Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района	Тел. 8(39191)2-84-55	-	-

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 - ____ 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.	Шереметьев Олег Игоревич	Руководитель Администрации Таймырского Долгано-Ненецкого муниципального района	Тел. 8(39191)2-84-55	-	-	-	-