

Некоммерческое партнерство по проведению энергетических обследований  
«Дальэнергосбережение»  
(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)


СРО-Э-030, 22.10.2010  
(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)


Общество с ограниченной ответственностью «Энерго-комплекс»  
(полное наименование организации (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 1325/Э-030-49/2016  
потребителя энергетических ресурсов

ХОРОЛЬСКОЕ МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ  
(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного  
энергетического обследования

  
Директор Селюк Леонид Николаевич  
(должность, подпись лица (руководителя организации),  
проводившего энергетическое обследование, и печать организации  
(полное наименование лица), проводившей энергетическое обследование)

  
Директор Савватеев Андрей Григорьевич  
(должность, подпись руководителя организации  
(коллективного исполнительного органа организации),  
заказавшей проведение энергетического обследования,  
или уполномоченного им лица и печать организации)

  
Директор Бахасв Дмитрий Трофимович  
(должность, подпись лица, осуществляющего функции  
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя  
коллективного исполнительного органа СРО))

Сентябрь 2016г.  
(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования

ХОРОЛЬСКОЕ МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ  
(полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма ОКОПФ до 2015 г
2. Почтовый адрес 692254, Приморский Край, р-н Хорольский, с. Хороль, ул. Кирова, 8
3. Место нахождения 692254, Приморский Край, р-н Хорольский, с. Хороль, ул. Кирова, 8
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) \_\_\_\_\_
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
  - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1022501224877
  - 6.2. ИНН 2532002210
  - 6.3. КПП (для юридических лиц) 253201001
  - 6.4. Банковские реквизиты:
    - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ N8635 СБЕРБАНКА РОССИИ
    - 6.4.2. БИК 040507601
    - 6.4.3. Расчетный счет 40702810850290100264
    - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) \_\_\_\_\_
7. Коды по классификаторам:
  - 7.1. Основной код по ОКВЭД 40.10.2
  - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД \_\_\_\_\_
  - 7.3. Код по ОКОГУ \_\_\_\_\_
8. Ф.И.О., должность руководителя Савватеев Андрей Григорьевич, Директор
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Куцев Алексей Анатольевич, Главный инженер, 8(42347)2-34-23, 8(42347)2-22-23
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Куцев Алексей Анатольевич, Главный инженер, 8(42347)2-34-23, 8(42347)2-22-23
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента\*:
  - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента Апрель 2012
  - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭНЕРГЕТИК-АУДИТ"
  - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию 2503028736
  - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации Куцев Алексей Анатольевич, Главный инженер, 8(42347)2-34-23, 8(42347)2-22-23

\* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	Услуги по электроснабжению	Услуги по электроснабжению	Услуги по электроснабжению	Услуги по электроснабжению	Услуги по электроснабжению
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	042100	042100	042100	042100	042100
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	23199,711	26355,359	28213,41	29573,616	31593,465
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	23199,711	26355,359	28213,41	29573,616	31593,465
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:		25,597987	29,079851	31,129978	32,630796	34,859447
6.1	основной продукции (работ, услуг)	МВт	25,597987	29,079851	31,129978	32,630796	34,859447
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	10091,706	7788,16	6580,8	5605,916	4780,806
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	10091,706	7788,16	6580,8	5605,916	4780,806
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	1371,121	1061,875	879,655	737,109	630,386
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	1371,121	1061,875	879,655	737,109	630,386
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	0,0591	0,0403	0,0312	0,0249	0,02
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	43,499	29,551	23,325	18,956	15,132

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2011	2012	2013	2014	
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	41	41	41	41	41
17.1	производственного персонала	чел.	41	41	41	41	41

1 т. т. = 29,31 ГДж

#### Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.

\* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

\*\* Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

\*\*\* Не заполняется.

Примечания: —

## Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	9	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	1	—	0	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	—	—	—	—	—	—	0	—	0	—
1.2.2	собственного производства	—	—	—	—	—	—	1	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	Не потребляется
Газ	Не потребляется
Холодная вода	Установить прибор учета потребления воды
Горячая вода	—

\* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

\*\* Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	1371,121	1061,875	879,655	737,109	630,386	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	10884,481	8352,321	6889,507	5712,106	4365,995	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды. Снижение потерь электрической энергии при передаче ее по сетям предприятия.
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	10884,481	8352,321	6889,507	5712,106	4365,995	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	0	0	0	0	0	не используется, используется электрическое отопление
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	34,235	36,001	33,451	35,52	94,133	—
1.9.1	бензина	тыс. л	29,77	31,48	28,636	29,56	29,207	Снижение часов работы техники из автопарка.
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	0,43	0,29	0,84	1,68	50,13	Снижение часов работы техники из автопарка.
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	0	0	0	0	0	—
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	не используется, используется электрическое отопление
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	—
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184	Расход определяется расчетно-нормативным способом.
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —



## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	36338,237	37299,943	37865,104	38181,87	39076,225	39066,18	37043,647	37043,647	37043,647	37043,647
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	36338,237	37299,943	37865,104	38181,87	39076,225	39066,18	37043,647	37043,647	37043,647	37043,647
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	144,231	132,229	154,382	161,032	149,214	149,214	149,214	149,214	149,214	149,214
2.1.1	производственный (технологический) расход	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	хозяйственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	электрическое отопление	144,231	132,229	154,382	161,032	149,214	149,214	149,214	149,214	149,214	149,214
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	25453,756	28947,622	30975,597	32469,764	34710,23	34710,23	34710,23	34710,23	34710,23	34710,23
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	10740,25	8220,092	6735,125	5551,074	4216,781	4206,736	2184,203	2184,203	2184,203	2184,203
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	4531,902	3615,566	3075,638	2652,39	2184,203	2184,203	2184,203	2184,203	2184,203	2184,203
	условно-постоянные	620,543	620,543	620,543	620,544	620,543	620,543	620,543	620,543	620,543	620,543
	нагрузочные	3866,489	2959,233	2424,645	2005,586	1541,81	1541,81	1541,81	1541,81	1541,81	1541,81
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	44,87	35,79	30,45	26,26	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85	21,85
2.3.2	нерациональные потери	6208,348	4604,526	3659,487	2898,684	2032,578	2022,533	0	0	0	0
	Итого суммарный расход	36338,237	37299,943	37865,104	38181,87	39076,225	39066,18	37043,647	37043,647	37043,647	37043,647
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	6208,348	4604,526	3659,487	2898,684	2258,16	2210,518	0	0	0	0

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
1.2.1	электрическое отопление	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
	Итого суммарный приход	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	горячей воды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
2.2.1	калориферы воздушные	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
2.3	Горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Суммарные сетевые потери	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого производственный расход	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	124,016	113,696	132,745	138,463	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301	128,301
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

## Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
	Итого суммарный приход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	нагрев	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	сушка	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	бытовое использование	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.1	в котельной	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Моторное топливо: аи-80	28,594	042100	2,03	58,046
1.2	Моторное топливо: аи-92	4,48	042100	2,03	9,094
1.3	Моторное топливо: дизельное топливо	61,059	042100	2,17	132,498
	Итого	94,133		—**	

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
	Итого	—	_**		

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

\*\* Не заполняется.

\*\*\* Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента  
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях\*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2011	2012	2013	2014		2015	2016	2017	2018	2019
1.1	Моторное топливо: бензин	68,434	72,365	65,827	67,951	67,14	—	—	—	—	—
1.2	Моторное топливо: дизельное топливо	1,137	0,766	2,22	4,44	132,498	—	—	—	—	—
	Итого	69,571	73,131	68,047	72,391	199,638	—	—	—	—	—
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO <sub>2</sub> -эквивалента	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

\* По электрической энергии расчет не производится.

\*\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

Сведения об использовании моторного топлива

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузоподъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*								
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного	
1	Сухопутный	Буровая установка на базе ГАЗ-66	1	2 т	0,1 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	32,6 л/100 км	98,64 л/100 км	0,885 тыс. км	0,873 тыс. л	0,873 тыс. л	0 тыс. л
2	Сухопутный	УАЗ-3303	1	1,3 т	0,3 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	18,9 л/100 км	19,89 л/100 км	17,4 тыс. км	3,461 тыс. л	3,461 тыс. л	0 тыс. л
3	Сухопутный	ГАЗ-5201	1	3 т	0,5 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	23,1 л/100 км	25,26 л/100 км	3,88 тыс. км	0,98 тыс. л	0,98 тыс. л	0 тыс. л
4	Сухопутный	Автогидроподъемник АПП-18 на базе ЗИЛ 130	1	2 т	0,1 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	42,4 л/100 км	86,8 л/100 км	5,6 тыс. км	4,861 тыс. л	4,861 тыс. л	0 тыс. л
5	Сухопутный	ЗИЛ-554М	1	5 т	0,1 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	37 л/100 км	42,99 л/100 км	5,01 тыс. км	2,154 тыс. л	2,154 тыс. л	0 тыс. л
6	Сухопутный	УАЗ-3909	1	5 чел.	0,07 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	18 л/100 км	18,94 л/100 км	19,314 тыс. км	3,658 тыс. л	3,658 тыс. л	0 тыс. л
7	Сухопутный	Автокран КС-2568 на базе ЗИЛ-130	1	2 т	0,01 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	42,6 л/100 км	57,96 л/100 км	6,17 тыс. км	3,576 тыс. л	3,576 тыс. л	0 тыс. л
8	Сухопутный	ГАЗ 3110290 "Волга"	1	5 чел.	0,03 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-92	расчетный	13,5 л/100 км	15,07 л/100 км	5,261 тыс. км	0,793 тыс. л	0,793 тыс. л	0 тыс. л
9	Сухопутный	УАЗ-31512	1	5 чел.	0,05 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	16 л/100 км	16,77 л/100 км	14,165 тыс. км	2,375 тыс. л	2,375 тыс. л	0 тыс. л
10	Сухопутный	Электротехническая лаборатория на базе ЗИЛ-130	1	2 т	0,2 тыс т-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	34,8 л/100 км	61,82 л/100 км	0,22 тыс. км	0,136 тыс. л	0,136 тыс. л	0 тыс. л
11	Сухопутный	Land Cruiser Prado	1	5 чел.	0,1 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-92	расчетный	13,7 л/100 км	14,06 л/100 км	22,494 тыс. км	3,163 тыс. л	3,163 тыс. л	0 тыс. л
12	Сухопутный	Трактор Т-40	1	2 т	0,001 тыс т-км	1	Моторное топливо:	расчетный	4,4 л/моточас	4,4 л/моточас	11 моточас	48,4 тыс. л	48,4 тыс. л	0 тыс. л

№ п/п	Вид транспортного средства, предназначение оборудования**	Наименование (марка) транспортного средства, оборудования	Количество единиц транспортных средств, оборудования	Грузо-подъемность, т, пассажироместность, чел.	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс. пасс-км. ***	Сведения об использовании моторного топлива за отчетный (базовый) год*									
						№ п/п	вид использованного топлива, электрическая энергия	способ измерения расхода топлива (электрической энергии)	удельный расход топлива и электрической энергии, л/100 км, л/моточас, т/100 км, т/моточас, н. куб. м/100 км, н. куб. м/моточас, кВт·ч/100 км, кВт·ч/моточас		пробег, тыс. км, отработано, моточас	количество топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч		потери топлива и электрической энергии, тыс. л, т, н. куб. м, тыс. кВт·ч	
									нормативный	фактический		полученного	израсходованного		
							дизельное топливо								
13	Сухопутный	Трактор МТЗ-80	1	2 т	0,01 тыс т-км	1	Моторное топливо: дизельное топливо	расчетный	6 л/моточас	6 л/моточас	288,3 моточас	1,73 тыс. л	1,73 тыс. л	0 тыс. л	
14	Сухопутный	УАЗ-452	1	11 чел.	0,01 тыс. пасс-км	1	Моторное топливо: аи-80	расчетный	17 л/100 км	18 л/100 км	17,76 тыс. км	3,177 тыс. л	3,177 тыс. л	0 тыс. л	

\* Сведения об использовании электрической энергии указываются только по электрическому транспорту.

\*\* Вид транспортного средства (предназначение оборудования) указывается в зависимости от среды, в которой транспортное средство (оборудование) выполняет свои функции (сухопутный, воздушный, водный и космический). Возможно совмещение сред (амфибии, летающие лодки, экранопланы, суда на воздушной подушке и др.).

\*\*\* Указывается для транспортных средств осуществляющих грузо и пассажиро- перевозки.

Примечания: —

## Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
	Итого суммарный приход	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
2.1.1	производственный (технологический) расход	0,08415	0,08235	0,0909	0,0747	0,0828	0,0828	0,0828	0,0828	0,0828	0,0828
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	0,10285	0,10065	0,1111	0,0913	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012	0,1012
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —



## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2011	2012	2013	2014	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	82	8	—	—	—	—	8	—	—	—	—	—
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	82	8	—	—	—	—	8	—	—	—	—	—
1.3.1	Административно-хозяйственное здание	68	4	—	—	—	—	4	—	—	—	—	—
1.3.2	Гараж	14	4	—	—	—	—	4	—	—	—	—	—
2	Наружное освещение	5	2,5	—	—	0	0	2,5	—	—	—	—	9125000
	Итого	87	10,5	—	—	0	0	10,5	—	—	—	—	9125000

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов\*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
1	Наружное освещение	Иные типы освещаемой поверхности	—	Нет	Нет	5	2,5	—	—	0	0	2,5	2160	—	—	9125
					Итого	5	2,5	—	—	0	0	2,5	2160	—	—	9125

\* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

\*\* Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: —

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) 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 нормированного показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Административно-хозяйственное здание	1979	Стены	кирпичные, штукатурка, побелка(трещины на поверхности)	868,5	705	1762,5	18	0,441	0,605	—	—	20,19	—	—
			Окна	двойные створные(деревянные переплеты разошлись) и двухкамерный стеклопакет в ПВХ переплете											
			Крыша	Асбоцементная, шиферные листы(трещины на поверхности)											
2	Гараж	2005	Стены	кирпичные, штукатурка, побелка(трещины на поверхности)	196,3	183,3	1226,1	0	0,803	0,814	—	—	—	—	—
			Окна	двойные створные глухие(деревянные переплеты)											

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуа- тацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемая площадь, здания, строения, соору- жения, кв. м	Отапли- ваемый объем здания, строения, соору- жения, куб. м	Износ здания, строения, соору- жения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электри- ческой энергии на обще- домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергети- ческой эффе- тивности
			наимено- вание конструк- ции	краткая характеристика					факти- ческая	расчетно- норматив- ная	на отопле- ние, вентиля- цию и горячее водоснаб- жение, кВт·ч/ (кв. м·год)	макси- мально допусти- мые величины отклоне- ний от нормируе- мого показа- теля, %	на отопле- ние и вентиля- цию, Вт·ч/ (кв. м· °С·сут.)		
				рассохлись)											
			Крыша	Асбоцементная , шиферные листы(трещин ы на поверхности)											

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) В наличии  
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности Хорольского муниципального унитарного Предприятия электрических сетей нав 2011 - 2013годы
3. Дата утверждения 10.09.2010г.
4. Соответствие установленным требованиям Соответствует  
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Достигнуты  
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	Удельное потребление тепловой энергии на отопление административного здания	Вт/(м <sup>3</sup> *С)	0,441282	0,447792	Установка теплоотражающего экрана за отопительными элементами в административном здании. Установка тепловых завес над входными проемами.
3.2	Удельное потребление тепловой энергии на отопление здания гаража	Вт/(м <sup>3</sup> *С)	0,802546	0,744456	Замена окон в деревянных переплетах на окна в переплетах из ПВХ. Установка теплоотражающего экрана за отопительными элементами в здании гаража. Замена входных дверей. Установка тепловых завес над входными проемами.
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Ткал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе:
  - для газотранспортных организаций указывается:
  - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
  - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
  - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км).

**Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования, обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды**

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—	—	—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—**

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

## Сведения о протяженности воздушных и кабельных линий передачи электроэнергии

(км)

№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам				отчетный (базовый) год
		предшествующие годы				
		2011	2012	2013	2014	
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	96,302	96,302	96,302	96,302	96,302
1.14	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	96,302	96,302	96,302	96,302	96,302
1.15	3 кВ	—	—	—	—	—
1.16	2 кВ	—	—	—	—	—
1.17	500 В и ниже	125	125	125	125	125
	Итого ниже 6 кВ	125	125	125	125	125
	Всего по воздушным линиям	221,302	221,302	221,302	221,302	221,302
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	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
2.7	6 кВ	—	—	—	—	—
	Итого от 6 кВ и выше	3,63	3,63	3,63	3,63	3,63
2.8	3 кВ	—	—	—	—	—
2.9	2 кВ	—	—	—	—	—
2.10	500 В и ниже	16,289	16,289	16,289	16,289	16,289
	Итого ниже 6 кВ	16,289	16,289	16,289	16,289	16,289



№ п/п	Класс напряжения	Динамика изменения показателей по годам					
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	
		2011	2012	2013	2014		
		Всего по кабельным линиям	19,919	19,919	19,919	19,919	19,919
		Всего по воздушным и кабельным линиям	241,221	241,221	241,221	241,221	241,221
3	Шинопроводы						
3.1	800 кВ		—	—	—	—	—
3.2	750 кВ		—	—	—	—	—
3.3	500 кВ		—	—	—	—	—
3.4	400 кВ		—	—	—	—	—
3.5	330 кВ		—	—	—	—	—
3.6	220 кВ		—	—	—	—	—
3.7	154 кВ		—	—	—	—	—
3.8	110 кВ		—	—	—	—	—
3.9	35 кВ		—	—	—	—	—
3.10	27,5 кВ		—	—	—	—	—
3.11	20 кВ		—	—	—	—	—
3.12	10 кВ		—	—	—	—	—
3.13	6 кВ		—	—	—	—	—
		Всего по шинопроводам	—	—	—	—	—

Примечания: —

Сведения о количестве трансформаторов и их установленной мощности

№ п/п	Единичная мощность, кВА	Высшее напряжение, кВ	Динамика изменения показателей по годам									
			предшествующие годы								отчетный (базовый) год	
			2011		2012		2013		2014			
			кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА	кол-во, шт.	установленная мощность, кВА
1	До 2500 вкл.	3–20	88	23520	88	23520	88	23520	88	23520	88	23520
1.1		27,5–35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2	От 2500 до 10000 вкл.	3–20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1		35	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2		110–154	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3	От 10000 до 80000 вкл.	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 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.4		400–500 однофазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.5		400–500 трехфазные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.6	750–1150	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
		Итого	88	23520	88	23520	88	23520	88	23520	88	23520

Примечания: —

Сведения о величине потерь переданных энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование энергоносителя	Единица измерения	Потребленное количество за отчетный (базовый) год	Предыдущие годы				Отчетный (базовый) год	Примечание	
				2011	2012	2013	2014			
1	Объем передаваемых энергетических ресурсов									
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	4365,995	25453,756	28947,622	30975,597	32469,764	34710,23	—	
1.2	Тепловой энергии	Гкал	128,301	0	0	0	0	0	не используется	
1.3	Нефти	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—	
1.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—	
1.5	Нефтепродуктов	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—	
1.6	Газового конденсата	тыс. т	—	—	—	—	—	—	—	
1.7	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—	—	
1.8	Воды	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—	—	
2	Фактические потери передаваемых энергетических ресурсов									
2.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	4216,778	3733,958	3810,703	3838,53	0	—	
2.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—	—
2.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—	—
2.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—	—
2.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—	—
2.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—	—
2.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—	—
2.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—	—
3	Значения утвержденных нормативов потерь по видам энергетических ресурсов									
3.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	_**	6192,035	6732,639	6675,617	6731,463	6775,817	—	
3.2	Тепловой энергии	Гкал		—	—	—	—	—	—	—
3.3	Нефти	тыс. т		—	—	—	—	—	—	—
3.4	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—	—
3.5	Нефтепродуктов	тыс. т		—	—	—	—	—	—	—
3.6	Газового конденсата	тыс. т		—	—	—	—	—	—	—
3.7	Природного газа	тыс. н. куб. м		—	—	—	—	—	—	—
3.8	Воды	тыс. куб. м		—	—	—	—	—	—	—

\* Кроме газового конденсата.

\*\* Не заполняется.

Примечания: —

Предложения по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды при осуществлении деятельности по их передачи третьим лицам

Таблица 1

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	По сокращению потерь электрической энергии, тыс. кВт·ч	2934,19	208,23	249,88	11,742	_**		1041,167
1.1	Замена проводов АС линий 0,4 кВ на провод СИП	2934,19	208,23	249,88	11,742	Ноябрь 2016г.	867,625	1041,167
2	По сокращению потерь тепловой энергии, Гкал	—	—	—	—	_**		—
3	По сокращению потерь нефти, тыс. т	—	—	—	—	_**		—
4	По сокращению потерь попутного нефтяного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	_**		—
5	По сокращению потерь нефтепродуктов*, тыс. т	—	—	—	—	_**		—
6	По сокращению потерь газового конденсата, тыс. т	—	—	—	—	_**		—
7	По сокращению потерь природного газа, тыс. н. куб. м	—	—	—	—	_**		—
8	По сокращению потерь воды, тыс. куб. м	—	—	—	—	_**		—

№ п/п	Наименование планируемого мероприятия	Затраты (план), тыс. руб.	Планируемое сокращение потерь в год		Простой срок окупаемости (план), лет	Планируемая дата внедрения, месяц, год	Сокращение потерь ТЭР на весь период действия энергетического паспорта	
			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.			в натуральном выражении	в стоимостном выражении, тыс. руб.
	Итого	2934,19	-**	249,88	11,742	-**		1041,167

\* Кроме газового конденсата.

\*\* Не заполняется.

Сведения об экономии потребляемых энергетических ресурсов и воды, полученной в результате реализации мероприятий по сокращению потерь передаваемых энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование ресурса	Годовая экономия энергетических ресурсов и воды		
		в натуральном выражении	единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.
1	Электроэнергия	225,582	тыс. кВт·ч	270,703
2	Тепловая энергия	—	Гкал	—
3	Котельно-печное топливо	—	т у.т.	—
4	Моторное топливо	—	т у.т.	—
5	Вода	—	тыс. куб. м	—
	Итого	-*	270,703	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Не заполняется.

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Заграты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	2244,658	2258,16	225,582	тыс. кВт·ч	2572,765	0,872
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—
3	Твердое топливо	—	—	—	т	—	—
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	—	—	—	тыс. куб. м	—	—
	Итого	2244,658		—**		2572,765	0,872

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 9).

\*\* Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
	Итого	—	—	-**

\* Мероприятия, не дающие экономию энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

\*\* Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)				
				единица измерения	значение*			
1	Переустройство вводов у потребителей частного сектора с выносом вводов из чердачных помещений на фасад здания	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1 972,308	-2235,832	652,65	Январь 2017г.
2	Распределение нагрузок и перераспределение существующих нагрузок с переносом их к центру нагрузок.	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-60,27	-66,23	66,23	Ноябрь 2016г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-2 032,578	-2302,062	718,88	
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			по твердому топливу	т у. т.	—			
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	—			
			по сжиженному газу	т у. т.	—			
			по сжатому газу	т у. т.	—			
			по попутному нефтяному газу	т у. т.	—			
			по моторному топливу	т у. т.	—			
			по воде	тыс. куб. м	—			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							2302,062	
Простой срок окупаемости (план), лет							0,312	

1 т. т. = 29,31 ГДж

\* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

\*\* Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;



- природный газ, тыс. н. куб. м;
  - сжиженный газ, тыс. т;
  - сжатый газ, тыс. н. куб. м;
  - попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
  - моторное топливо: бензин, тыс. л;
  - моторное топливо: керосин, тыс. л;
  - моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
  - моторное топливо: сжиженный газ, т;
  - моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
  - моторное топливо: твердое топливо, т;
  - моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
  - вода, тыс. куб. м.
- \*\*\* Не заполняется.

Примечания: —



Сведения о должностных лицах, ответственных за обеспечение мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование должности	Контактная информация (номера телефонов, факсов, адрес электронной почты)	Основные функции и обязанности по обеспечению мероприятий	Сведения о нормативных актах, определяющих обязанности по обеспечению мероприятий			
					№ п/п	наименование	номер	дата утверждения
1	Куцев Алексей Анатольевич	Главный инженер	8(42347)2-34-23, факс:8(42347) 2-22-23	Контроль и внедрение мероприятий по энергосбережению и энергетической эффективности.	1	Должностная инструкция	01	02.07.2014

Примечания: —

**ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ  
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ**

Хабаровское Муниципальное унитарное предприятие электрических  
сетей  
на 2016 - 2020 годы

Заказчик: ХМУПЭС  
Исполнитель: ООО "Энерго-комплекс"

Директор ХМУПЭС



А.Г. Савватеев

Директор ООО «Энерго-комплекс»

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to J.N. Selov, written over a horizontal line.

Л.Н.Селов



Уссурийск  
2016г.

## СОДЕРЖАНИЕ

Паспорт программы .....	5
Введение .....	5
1. Комплексный анализ текущего состояния энергосбережения и Повышения энергетической эффективности в организации.....	6
2.Цели и задачи Программы .....	6
2.1.Цели Программы.....	6
2.2.Задачи Программы.....	6
3. Сроки реализации Программы.....	10
4. Целевые показатели.....	11
5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.....	12
6. Ожидаемые результаты.....	15
7. Объем и источники финансирования.....	16

Наименование Программы	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ХМУПЭС
Основание для разработки Программы	Федеральный закон от 23 ноября 2009 г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
Заказчик Программы	ХМУПЭС
Разработчик Программы	ООО «Энерго-комплекс»
Исполнители Программы	ХМУПЭС
Цели и задачи Программы	Целью Программы является обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Основные задачи Программы: технических средств и реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности предприятия.
Сроки и этапы реализации Программы	сроки реализации Программы: 2016 – 2020 гг.
Основные ожидаемые конечные результаты реализации Программы	за период реализации Программы планируется снижение расходов на энергетические ресурсы и потери при передаче электрической энергии не менее 15% по отношению к 2015г. с ежегодным снижением не менее чем на 3%;

Объемы и источники финансирования (с разбивкой на этапы реализации Программы)	общий объем финансирования Программы составляет 2934,19 рублей. В том числе: в 2016 г. 227,84 тыс. рублей в 2017 г. 793,46 тыс. рублей. в 2018 г. 637,63 тыс. рублей. в 2019 г. 637,63 тыс. рублей. в 2020 г. 637,63 тыс. рублей.
---	---

# ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ

## Введение

Программа разработана в соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» (далее - Закон № 261-ФЗ), Порядок разработки и реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций осуществляющих производство и (или) транспортировку воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку нефти, нефтепродуктов.

Программа разработана по результатам энергетического обследования, проведенного в 2016г. ООО «Энерго-комплекс» являющегося членом Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства по проведению энергетических обследований «Дальэнергосбережение» (рег. № СРО-Э-030) .

Программа содержит взаимоувязанный по срокам, исполнителям и финансовым ресурсам перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, направленный на обеспечение рационального использования энергетических ресурсов в ХМУПЭС(далее - организация).

Программа разработана на основании данных полученных при проведении энергетического обследования и данных предоставленных заказчиком, (за достоверность данных предоставленных заказчиком исполнитель ответственность не несет).



# 1. Комплексный анализ текущего состояния энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации

В настоящее время затраты на энергетические ресурсы составляют существенную часть расходов организации. Количественное потребление энергетических ресурсов представлено в Таблице 1. В условиях увеличения тарифов и цен на энергоносители их расточительное и неэффективное использование недопустимо. Создание условий для повышения эффективности использования энергетических ресурсов, а также снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче от поставщика до потребителя должно стать одной из приоритетных задач развития организации.

Суммарное потребление энергоресурсов и воды в денежном эквиваленте составило в 2015 г. 4780,806 тысяч рублей. Потребление холодной воды в учреждении осуществляется от собственного источника водоснабжения, контроль количества потребленной воды осуществляется без приборов учета. На цели отопления потребляется электрическая энергия, вследствие чего потребление тепловой энергии от стороннего источника в организации нет.

Таблица 1

Потребление энергетических ресурсов.

№	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				2015г.
			2011г.	2012г.	2013г.	2014г.	
1	Электрическая энергия	тыс.кВт·ч	10 884,48	8 352,321	6 889,507	5 712,106	4 365,992
3	Моторное топливо, в том числе:	т.у.т	34,24	36,0	33,45	35,52	94,13
4	бензин	л	29 770	31 480	28 636	29 560	29 207
5	дизельное топливо	л	430	290	840	1 680	50 130
6	вода	тыс.куб.м.	0,187	0,183	0,202	0,166	0,184

Наблюдается сокращение потребления электрической энергии в организации, что обусловлено внедрением ряда организационных и технических мероприятий в целях энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Некоторая тенденция к снижению потребления бензина и возросшее потребление дизельного топлива в организации обусловлено плановым обновлением автопарка организации, вследствие увеличения единиц автотехники, работающей на дизельном топливе и сокращении количества автотехники, работающей на бензине.

Поставщиком электрической энергии является ОАО «Дальневосточная Энергетическая Компания», (ОАО «ДЭК»).

В организации не используются автономные источники энергоснабжения. Организация имеет в собственности следующие здания, строения, сооружения.

Таблица 2

№ п/п	Параметр	Административно-хозяйственное здание	Подсобное помещение
1	2	3	4
1	Площадь наружных ограждающих конструкции, кв.м		
2	в том числе, кв.м:	1487,23	649,83
3	стен	392,87	281,92
4	окон и балконных дверей	21,28	43,29
5	входных дверей и ворот	51,12	18,00
6	покрытий (совмещенных)	229,64	----
7	чердачных перекрытий (холодного чердака)	268,62	153,31
8	пола по грунту	498,51	153,31
9	Этажность здания	2	2
10	Износ здания, строения, сооружения, %	18	18
11	Расчетный удельный расход тепловой энергии на отопление зданий за отопительный период кДж/(м <sup>3</sup> ·°С·сут)		
12	фактический	40,033	72,8
13	расчетно-нормативный	34	45

Общая площадь помещений организации составляет 1051,8кв.м, в том числе отапливаемая 693,4кв.м.

Индивидуальный учет потребления электрической энергии на освещение не ведется, потребления электрической энергии на освещение входит в общее потребление на нужды организации, куда входит и потребление электрической энергии на нужды отопления помещений и прочие нужды организации.

Для освещения помещений организации используется 82 лампы, из которых 49 шт. накаливания, 33 шт. энергосберегающих.

Оплата энергетических ресурсов потребляемых организацией осуществляется организацией самостоятельно.

Основными проблемами, приводящими к нерациональному использованию энергетических ресурсов, в организации являются:

--слабая мотивация работников организации к энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

--отсутствие системы контроля за рациональным расходованием топлива, и электрической энергии;

--высокий износ основных фондов организации, в том числе зданий, строений, сооружений, оборудования, сетей.

## **2. Цели и задачи Программы**

### **2.1. Цели Программы**

Основной целью Программы являются обеспечение рационального использования энергетических ресурсов и сокращение потерь при передаче электрической энергии по сетям организации за счет реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

### **2.2. Задачи Программы**

Для достижения поставленных целей в ходе реализации Программы необходимо решить следующие основные задачи:

--реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

--оснащение приборами учета электрической энергии точек отпуска электрической энергии потребителю, с целью завершения в полном объеме внедрение системы автоматического коммерческого учета электрической энергии;

--повышение эффективности системы электроснабжения;

--снижение величины технологических потерь в сетях организации;

--снижение, а по возможности исключение коммерческих потерь при передаче электрической энергии потребителю;

--повышение эффективности использования моторного топлива.

### **3. Сроки реализации Программы**

Реализация предлагаемой Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности рассчитана на период 2016-2020 гг.

По срокам реализации внедрения Программа рассчитана на 2016-2020 гг.

Реализация внедрения Программы 2016-2020 г. предусматривает внедрение следующих мероприятий программы:

--реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности;

-- Замена проводов АС линий 0,4 кВ на провод СИП.

При реализации Программы планируются Финансовые затраты на реализацию в размере 2934,19 тыс.рублей.

Средний срок окупаемости внедряемых мероприятий составит 11,742 года.

Величина ожидаемого экономического эффекта составит 249,88 тыс.рублей  
в год.

#### 4. Целевые показатели

Перечень целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности для мониторинга реализации программных мероприятий приведены в Таблице 4.

Таблица 4. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

№ п/п	целевой показатель	единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020
1	величина потерь электрической энергии при ее передаче по сетям предприятия.	тыс.кВт·ч	56,261	372,12	884,02	1604,16	2532,53

## **5. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Программа состоит из 6 разделов, отражающих следующие актуальные направления энергосбережения и повышения энергетической эффективности в организации в соответствии с задачами Программы:

### **5.1. Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности**

Работником организации, ответственным за организацию работ по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организации является, главный инженер ХМУПЭС Куцев Алексей Анатольевич.

Мероприятия раздела охватывают, в частности Таблица 5.

### **5.2. Оснащение приборами учета используемых энергетических ресурсов.**

В организации рекомендуется своевременная поверка и замена вышедших из строя приборов учета.

Мероприятия раздела охватывают, в частности Таблица 6.

### **5.3. Повышение эффективности системы электроснабжения**

Суммарная разрешенная установленная мощность электроприемных устройств в организации составляет 0,09тыс.кВт, при этом среднегодовая заявленная составляет 0,043 тыс. кВт.

Потенциал энергосбережения в организации по электрической энергии оценивается в 208,23 тыс.кВт·ч

Мероприятия раздела охватывают, в частности: Таблица 7

Таблица 5

№ п.п.	Наименование мероприятия	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей)
<b>1. Реализация организационных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.</b>				
1.	Планирование и организация коммерческого учёта потребления электрической энергии и моторного топлива;	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
2.	Информационное обеспечение энергосбережения (регламент совещаний, распространения организационной и технической информации);	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
3.	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
4.	Совершенствование организационной структуры управления энергосбережением и повышением энергетической эффективности	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
5.	Разработка механизмов стимулирования энергосбережения и повышения энергетической эффективности для работников организации	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
6.	Мониторинг исполнения мероприятий энергосбережения и повышения энергоэффективности;	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
7.	Организация финансового и бухгалтерского учёта при реализации мероприятий энергосбережения и повышения энергоэффективности;	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
8.	Мониторинг исполнения внутренних регламентов энергопользования;	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
9.	Мониторинг технического состояния приборов учёта потребления энергии и энергоресурсов и системы коммерческих расчетов;	Главный инженер	Не требуется	Не требуется
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ</b>			Не требуется	Не требуется



Таблица 6

№ п.п.	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Количество	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей)
1.	Своевременная поверка и замена вышедших из строя приборов учета		По мере необходимости	Главный инженер	Собственные средства	По мере необходимости
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ</b>						

Таблица 7

№ п.п.	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Количество	Ответственный исполнитель	Источники финансирования	Финансовые затраты на реализацию (тыс.рублей)	Ожидаемый результат
<b>4. Повышение эффективности системы электроснабжения.</b>							
4	Замена провода марки АС на воздушных линиях 0,4 кВ. на провод марки СИП.	км.		Главный инженер	Собственные средства.	2934,19	сокращение потерь эл. энергии
Эффект в натуральном выражении, кВт·ч						208,23	
Эффект в стоимостном выражении, тыс. руб.						249,88	
<b>ИТОГО ПО РАЗДЕЛУ</b>					<b>Всего: тыс. руб.</b>	2934,19	249,88

## 6. Ожидаемые результаты

По итогам реализации Программы прогнозируется достижение следующих основных результатов:

--обеспечения надежной и бесперебойной работы системы энергоснабжения организации;

--снижение расходов на отопление и освещение зданий предприятия не менее чем на 3%;

--снижение величины потерь электрической энергии при ее передаче по сетям организации;

--использование энергосберегающих технологий, а также оборудования и материалов высокого класса энергетической эффективности;

--стимулирование работников, осуществляющих энергосберегающие мероприятия в организации и проявляющих стремление к повышению энергоэффективности предприятия в целом.

Реализация Программы так же обеспечит высвобождение дополнительных финансовых средств для реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за счет полученной экономии в результате снижения затрат на оплату энергетических ресурсов.

Экономия энергетических ресурсов от внедрения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности за период реализации мероприятий Программы в стоимостном выражении составит:

--249,88 тыс. рублей (в текущих ценах).

Средний срок окупаемости мероприятий Программы составляет 11,742 лет.

## **7. Объем и источники финансирования**

В 2016 – 2020 гг. общий объем финансирования Программы за счет всех источников финансирования составит 2934,19 тыс.руб., в том числе:

за счет собственных средств– 2934,19 тыс.руб.;

**Перечень мероприятий Программы и объемы финансирования  
следует ежегодно уточнять.**

## ПРОГРАММА В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ПОВЫШЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Усть-Камарское Муниципальное унитарное предприятие электрических  
сетей  
на 2016 - 2020 годы

Заказчик: ХМУПЭС  
Исполнитель: ООО "Энерго-комплекс"

Директор ХМУПЭС



А.Г. Савватеев

Директор ООО «Энерго-комплекс»

Л.Н.Селов



Уссурийск  
2016г.