



CAERCO

Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация

Корпоративный отчет
по экологическим и социальным
мероприятиям АО «Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация»
за 2011 год

г. Алматы, 2012 год

СОДЕРЖАНИЕ

1. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА И НАПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	4
2. СОЦИАЛЬНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	6
3. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ РЕГЛАМЕНТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2011 ГОД	7
4. ОСНОВНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ ЗА 2011 ГОД.....	12
4.1. ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	12
4.2. ВЫБРОСЫ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА (СО)	14
4.3. РАЗМЕЩЕНИЕ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ	14
5. СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ.....	15
6. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ	17
7. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ	20
8. СОБЛЮДЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА И ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ.....	24
9. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН	26

Данный отчет АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее сокращенно АО «ЦАЭК») составлен согласно Плану Экологических и Социальных Действий (далее сокращено ПЭСД или ESAP), подготовленному в рамках проводимой инвестиционной программы в соответствии с Политикой Европейского Банка Реконструкции и Развития (ЕБРР) в отношении охраны окружающей среды к финансируемым ЕБРР проектам.

АО «ЦАЭК» (далее Компания) представляет собой вертикально-интегрированный энергетический холдинг, представленный энергетическими предприятиями в Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, включающих все звенья энергоснабжения – генерацию, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии, а также сбытовую компанию в г. Астана. В состав Компании входят:

1. Группа компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее сокращенно АО «ПЭ») - ТОО «Павлодарские тепловые сети» (далее сокращенно ТОО «ПТС» ПЭ), АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (далее сокращенно АО «ПРЭК»), ТОО «Павлодарэнергосбыт» (далее сокращенно ТОО «ПЭСбыт»)
2. Группа компаний АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (далее сокращенно АО «СКЭ») - АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» (далее сокращенно АО «СК РЭК»), ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» (далее сокращенно ТОО «ПТС» СКЭ), ТОО «Севказэнергосбыт» (далее сокращенно ТОО «СКЭсбыт»)

1. Экологическая политика и направления экологической деятельности Компании

Вопросы охраны окружающей среды являются для Компании одними из наиболее важных в ряду приоритетных задач, предусмотренных Программой стратегического развития Компании. Предотвращение загрязнения окружающей среды является определяющим при принятии всех решений оперативной деятельности при производстве электрической и тепловой энергии. Загрязнение окружающей среды легче предупредить, чем ликвидировать. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов.

Экологическая политика Компании разработана и внедрена в соответствии Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 гг., Экологическим кодексом и стандартами ИСО серии 14000 на основе задач, поставленных Планом Экологических и Социальных Действий. Ознакомление с экологической политикой проведено на предприятиях Компании через листы ознакомления. Политика доступна персоналу посредством ее размещения на информационных стендах во всех подразделениях. Опубликована в газете «Энергетик» №13(2348) от 17.07.2009г.

Компания намерена делать все возможное для предотвращения негативного экологического воздействия и повсеместно внедрять методы работы, отвечающие требованиям международного стандарта ИСО 14001.

Основополагающими принципами экологической политики являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- руководство соображениями экологической целесообразности и принципами, заложенными в системе экологического менеджмента, при разработке экономической стратегии;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии;
- сокращение количества выбросов и отходов от производства электро- и теплоэнергии и экологически безопасное обращение с ними;
- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности и уменьшения их негативного воздействия на окружающую природную среду;
- совершенствование технологических процессов производства электро- и теплоэнергии;
- открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- открытость и доступность результатов экологического мониторинга;
- вовлечение персонала предприятий Компании в природоохранную деятельность предприятий посредством развития и совершенствования экологического воспитания и образования работников предприятий; требование соблюдения всеми работниками правил техники безопасности, экологических норм и правил, необходимых для выполнения требований Экологической политики и достижения экологической результативности.

Высшее руководство Компании берет на себя обязательство по реализации заявленной экологической политики и поддержанию системы менеджмента окружающей среды.

Экологическая деятельность Компании осуществляется в следующих направлениях.

1. Организация и ведение производственного мониторинга для получения целевых показателей качества окружающей среды:
 - мониторинг атмосферного воздуха, в том числе:
 - контроль за эффективностью работы пылегазоочистного оборудования и соблюдением установленных норм эмиссий;

- контроль за уровнем загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон (далее СЗЗ) предприятий и золоотвалах;
 - контроль содержания вредных веществ в выбросах предприятий;
 - контроль за качеством инструментальных измерений;
 - мониторинг водных ресурсов, в том числе:
 - контроль за уровнем загрязнения подземных вод на промышленных площадках предприятий и на границе СЗЗ золоотвалов.
 - мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства, в том числе:
 - контроль за уровнем загрязнения почв в районе расположения промышленных площадок предприятий и золоотвалов;
 - контроль за образованием, использованием и размещением отходов производства и потребления.
 - разработка и планирование мероприятий по охране окружающей среды;
 - контроль за выполнением природоохранных мероприятий;
 - расчёт уровня воздействия на компоненты окружающей среды;
 - сведение к минимуму воздействия производственных процессов предприятий на окружающую среду и здоровье человека;
 - формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников предприятий;
 - повышения производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
 - выполнение требований стандартов серии ISO 14000.
2. Ведение учета эмиссий в окружающую среду, анализа данных производственного мониторинга на соответствие экологическим требованиям, предоставление данных производственного экологического контроля.
 3. Организация внутренних проверок. Принятие предупреждающих и корректирующих мер по устранению нарушений экологического законодательства Республики Казахстан.
 4. Проведение анализа деятельности предприятий в области охраны окружающей среды (далее сокращенно ООС) и экологической эффективности системы управления ООС на предприятиях.

2. Социальные направления деятельности Компании

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Заключен договор № СУ-14/2011/8040.09 от 15.07.2011г. на оказание услуг по организации и проведению сертификационного аудита Системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда Заказчика (далее – «СМПБиОТ») на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007. Работа по разработке и внедрению СМПБиОТ завершена: разработаны документированные процедуры в соответствии с утверждённой программой по разработке и внедрению системы профессиональной безопасности и охраны труда по международному стандарту OHSAS 18001:2007 на 2010 – 2011 г.г. в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Проведена работа на ТЭЦ-2,3, ЭТЭЦ по выявлению рисков (составлены реестры). Разработаны цели и программы в области СМПБиОТ Проведен внутренний аудит. Сертификация СМПБиОТ в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на соответствие требованиям OHSAS 18001 проведена в 4 кв.2011г. Сертификат №ОС-4870-0020.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Заключен договор с ООО «ТЮФ Интернациональ Рус ООО-Предпринимательская группа ТЮФ Рейнланд/Берлин-Бранденбург» № 246 от 11.03.2011 года на оказание услуг по организации и проведению сертификационного аудита Интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001-2007. Сертификация была успешно проведена.

Также с ООО «ТЮФ Интернациональ РУС» и TÜV Rheinland InterCert Kft были заключены:

- договор о передаче права пользования в рекламных целях знаком TÜV Rheinland InterCert ISO 14001;
- договор о передаче права пользования в рекламных целях знаком TÜV Rheinland InterCert ISO 9001;
- соглашение о сертификации и правилах пользования сертификатом TÜV Rheinland InterCert на выдачу сертификата, согласно стандарту ISO 14001:2004,
- соглашение о сертификации и правилах пользования сертификатом TÜV Rheinland InterCert на выдачу сертификата, согласно стандарту ISO 9001:2008,
- соглашение о сертификации и правилах пользования сертификатом TÜV Rheinland на выдачу сертификата, согласно стандарту OHSAS 18001-2007.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» были получены на английском, русском и казахском языках следующие сертификаты:

- 1) ISO 9001:2008: № 75 100 70429 г. Москва, со сроком действия с 01.08.2011 г. по 31.07.2014 г.,
- 2) ISO 14001:2004: № 75 110 0505 г. Брюссель, со сроком действия с 07.09.2011 г. по 06.09.2014 г.,
- 3) OHSAS 18001-2007: № ОС-4870-0010 г. Москва, со сроком действия с 30.07.2011 г. по 29.07.2014 г.

На предприятии проводится внутренний аудит согласно Программы внутреннего аудита на 2011 год.

На второй квартал 2012 года запланировано проведение первого надзорного аудита экспертами-аудиторами ООО «ТЮФ Интернациональ Рус ООО-Предпринимательская группа ТЮФ Рейнланд/Берлин-Бранденбург».

АО «Северо-Казахстанская РЭК»

АО «Северо-Казахстанская РЭК» заключило договор № 248 от 29.04.2011 с ТОО «Казахстанский центр обучения и консалтинга» на оказание консалтинговых услуг по разработке и внедрению Системы менеджмента качества, Системы экологического менеджмента, Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, в соответствии с требованиями ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS18001:2007. Завершены работы по разработке и внедрению Интегрированной системы менеджмента. Проведен внутренний аудит по итогам 2011 года. В 2012 году заключается договор с ЗКФ АО «Национальный центр экспертизы и сертификации» на проведение сертификационного аудита Интегрированной системы менеджмента на соответствии с требованиями ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS18001:2007. По итогам сертификационного аудита планируется получение сертификата соответствия систем менеджмента.

3. Экологические регламенты деятельности Компании за 2011 год

В разрезе хозяйственной деятельности Компания соблюдает требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, регламентированные Экологическим кодексом и другими нормативно-правовыми Актами Республики Казахстан.

Установленные экологические регламенты предприятий Компании

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ)

- страховой полис серии ОС № ГО 1681607 от 10.03.11г. Срок действия страхового полиса по 09.03.12г;
- корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011г. Иртышским департаментом экологии (заключение № 3-2-13/3145 от 16.08.2011г.)
- корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011г. Комитетом экологического регулирования и контроля (заключение № 10-02-16/2787 от 31.08.2011г.)
- проект нормативов ПДВ для Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011г. Иртышским департаментом экологии (заключение № 3-2-13/4090 от 19.10.2011г.)
- оценка воздействия на окружающую среду предприятия «Экибастузская теплоцентраль» АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2007г. Заключение государственной экологической экспертизы - № 7-12-1/999 от 18.04.2008г;
- оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2007г. Заключение государственной экологической экспертизы по ОВОС ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № 7-12-1/1718 от 17.08.2007г;
- проект нормативов размещения отходов, утвержденный Иртышским департаментом экологии 23.02.2010г. Заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Нормативов размещения отходов Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № 3-2-12/922 от 23.02.2010г;
- проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» утвержденный 15.06.10г. Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Норматив размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №06-03-01-18/236-1 от 15.06.10г;
- заключение государственной экологической экспертизы на проектные материалы:
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№9 Экибастузской ТЭЦ ОА «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного

- эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/573 от 17.02.2012г.)
- «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№6 Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/2158 от 03.06.11г.)
 - «Установка турбоагрегата типа ПТ-65/75-130/13 ст. №1 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение № 3-2-12/5173 от 22.10.2010г.);
 - «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/464 от 03.02.2012г.);
 - «Реконструкция земляных напорных сооружений золонакопителя (золоотвала) ТЭЦ-2 г.Павлодар» (заключение № 3-2-12/4216 от 27.10.2011г.);
 - «Реконструкция земляных напорных сооружений золонакопителя (золоотвала) ТЭЦ-3 г.Павлодар» (заключение № 3-2-12/5322 от 23.12.2011г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№6 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение № 3-2-12/2733 от 15.07.2011г.);
 - «Золоулавливающая установка котла БКЗ-160(190)-100 ст.№4 ТЭЦУ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с батарейными эмульгаторами II поколения» (3-2-12/2707 от 13.07.2011г.)
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№7 Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного эмульгатора II поколения» (заключение №3-2-12/596 от 14.02.11г.);
 - «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/4544 от 10.09.10г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39Ф с установкой батарейных эмульгаторов II поколения (котел №8)» (заключение №3-2-12/4012 от 30.11.09г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№5 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/1623 от 04.06.2009г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№4 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/4574 от 14.09.10г.);
 - «Золоулавливающая установка котла БКЗ-160(190)-100 ст.№2 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с батарейными эмульгаторами II поколения» (заключение №3-2-12/4613 от 16.09.10г.);
 - «Золоулавливающая установка котла БКЗ-160(190)-100 ст.№5 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с батарейными эмульгаторами II поколения» (заключение №06-03-01-18/7947 от 10.09.2009г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№5 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №06-03-01-18/7948 от 10.09.2009г.);
 - «Реконструкция земляных напорных сооружений золоотвала ТЭЦ-3 г.Павлодар» (заключение №3-2-12/4285 от 20.08.2010г.);
 - «Восстановление экологического состояния земельных участков на техногенно-нагруженной территории золоотвала ТЭЦ-3» (заключение №3-2-12/2086 от 20.06.10г.);
 - «Реконструкция котлоагрегата ст.№1 типа БКЗ-420-140 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/1094 от 09.07.10г.);
 - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-240 ст.№3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №7-12-1/515 от 28.08.08г.).

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

- проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для ТОО «Павлодарские тепловые сети». Заключение государственной экологической экспертизы на проект предель-

- но допустимых выбросов для ТОО «Павлодарские тепловые сети» №1-14/ЮР-687 от 28.07.2011г.;
- оценка воздействия на окружающую среду ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «Павлодарские тепловые сети», Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС №1-14/ЮР-885 от 25.10.2011г.;
 - проект нормативов обращения с отходами для ТОО «Павлодарские тепловые сети», (в т.ч. Павлодарские и Экибастузские тепловые сети). Заключение государственной экологической экспертизы на ПНОО №1-12/ЮР от 02.06.20011г.;
- Разрешение на эмиссии в окружающую среду №0000523,, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования Павлодарской области» на 2011год, предоставляющее право ТОО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ в количестве – 1,0133 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001469, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Павлодарской области на 2012 – 2015 годы, предоставляющее право ТОО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ:
2012г. – 1,94156278тн, 2013г. – 1,94156278 тн, 2014г. – 1,94156278 тн, 2015г. – 1,94156278 тн;
 - разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001470, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Павлодарской области на 2012 – 2015 годы, предоставляющее право ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ:
2012г. – 1,3657226 тн, 2013г. – 1,3657226 тн, 2014г. – 1,3657226 тн, 2015г. – 1,3657226 тн;

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» имеет на 01.01.2012г.

- заключение Государственной экологической экспертизы на рабочий проект «Строительство (перенос) ТП-352 в районе ГДК имени Естая г. Павлодара» № 1- 12/ЮР-379 от 14.06.2010г.;
- заключение Государственной экологической экспертизы на рабочий проект «Строительство временной подстанции «Усольская-1»-110/10кВ и строительство отпайки от ЛЭП-110 кВ №104 к временной подстанции «Усольская-1»-110/10 кВ в Усольском микрорайоне г. Павлодара по улице Ткачева» № 1-12/ЮР-885 от 19.11.2010г.;
- заключение Государственной экологической экспертизы на оценку воздействия на окружающую среду производственной базы по ул. Суворова,79 в г. Павлодаре АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» № 1-12/ЮР-354 от 18.06.2010г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ГПВЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-451 от 12.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ИРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-452 от 12.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-МРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-453 от 12.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурное подразделения АО «ПРЭК»-БРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-454 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-УРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-455 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ЖРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-456 от 08.10.2009г.;

- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ЛРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-457 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ЦРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-458 от 12.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-КРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-459 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ЗПЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-460 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-АЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-448 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-АРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-449 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «ПРЭК»-ПРЭС, 2009г. Заключение государственной экологической экспертизы №12/1-12/Юр-450 от 08.10.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «Павлодарэнергосервис» - ГПЭС 2008г. Заключение государственной экологической экспертизы по соответствию экологическим нормам и требованиям № 7-12-1/1039 от 23.04.2008г. В связи переименованием в марте 2009г. в АО «ПРЭК», получено Заключение государственной экологической экспертизы № 3-2-12/2030 от 17.07.2009г.;
- оценка воздействия на окружающую среду структурного подразделения АО «Павлодарэнергосервис»-ВПЭС, 2008г. Заключение государственной экологической экспертизы по соответствию экологическим нормам и требованиям № 7-12-1/1038 от 23.04.2008г. В связи переименованием в марте 2009г. в АО «ПРЭК», получено Заключение государственной экологической экспертизы № 3-2-12/2030 от 17.07.2009г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2012гг. за № 0000381 от 01.04.2010г., предоставляющее право АО «ПРЭК»-ВПЭС, производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2012гг. за № 0000382 от 01.04.2010г., предоставляющее право АО «ПРЭК»-ГПЭС, производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2013гг. за № 0000383 от 01.04.2010г., предоставляющее право АО « ПРЭК»- РЭС (Районные Электрические Сети), производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010-2014 гг. за № 0000479 от 30.07.2010 г., предоставляющее право АО «ПРЭК» -производственной базы по ул. Суворова,79 г. Павлодара производить выбросы.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- оценка воздействия на окружающую среду для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» на 2009-2013 гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» № 06-03-01-18/7078 от 27.08.2009 г.;
- проект нормативов предельно-допустимых сбросов для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2011-2015 гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДС для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 10-02-15/5675 от 15.12.2010 г.;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2011-2015 гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 10-02-15/5676 от 15.12.2010 г.;
- заключение государственной экологической экспертизы по материалам оценки воздействия на окружающую среду (III стадия) к проекту «Строительство секции № 3 золоотвала № 2 (корректировка) АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 03-05/1116 от 02.06.2011 г.;

- проект нормативов обращения с отходами для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» на 2008-2012 гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект НРО для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» № 04-13/2601 от 17.06.2008 г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2011-2012 гг для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 0056432 от 30.12.2010г., предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 45 073,460671 тонн, сбросы – 11 204,902 тонн, отходы производства и потребления – 1 123 388,04 тонн;
- заключение государственной экологической экспертизы материалов ПредОВОС ТЭО «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст.№ 4 и котлоагрегата ст. №8» № 05-10/2546 от 04.08.2010 г.;
- заключение государственной экологической экспертизы РООС к проекту «Система транспорта пыли высокой концентрации (ПВК) с реконструкцией горелочных устройств для котлов БВК-220-100-4 и ТП-46А АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 05-10/2691 от 12.08.2010 г.;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2011 — 2012 гг.;
- программа производственного экологического контроля для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2011-2012 года,
- паспорта опасных отходов, разработанные в 2010 году;
- страховой полис серии ОСЭ № 004108 от 23.09.10 г. Срок действия страхового полиса по 23.09.11 г.;
- страховой полис серии ОЭС № 0000201 от 23.09.11 г. Срок действия страхового полиса по 23.09.12 г.

ТОО «Петропавловские тепловые сети»

- страховой полис серии №0000110 от 15.02.12г. Срок действия страхового полиса по 16.02.13г.;
- проект нормативов ПДВ для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», утвержденный в 2009г. Управлением природных ресурсов и регулирование природопользования СКО Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов предельно допустимых выбросов для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» № 03-3115 от 31.12.2009;
- оценка воздействия на окружающую среду предприятия для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети». Заключение государственной экологической экспертизы - № 03.10-03/436от 02.03.2010г.;
- паспорта опасных отходов 13 видов от 2009 года утвержденные Северо-Казахстанским филиалом Есильского Департамента экологии;
- паспорта опасных отходов 3 видов от 2012 года утвержденные Северо-Казахстанским филиалом Есильского Департамента экологии;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду Серия Т — 13 № 0000734 от 15.04.2010 г, выданное Управлением природных ресурсов и регулирование природопользования СКО на 2010 – 2014 годы, предоставляющее право ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» производить эмиссии загрязняющих веществ: в 2010г. – 3,3332643тонн, в 2011г. – 4,7057849 тонн, в 2012г. – 4,7057849 тонн, в 2013г. – 4,7057849 тонн, в 2014г. – 4,7057849 тонн;
- инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»;
- санитарно-эпидемиологическое заключение № 252 от 21.12.11г. на рабочий проект «Реконструкция тепломагистрали №8 2Ду 600 мм от НС-4 до ТК-8-07 по ул. Амангельды (1 очередь)».

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

- оценка воздействия на окружающую среду для АО «Северо-Казахстанская РЭК» 2008-2012гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ОВОС для АО «Северо-Казахстанская РЭК» № 104-13/7165 от 31.12.2008 г.;
- программа производственного экологического контроля для промышленных площадок АО «Северо-Казахстанская РЭК» № 15-001 от 03.12.2007г.;

- проект нормативов предельно-допустимых выбросов для АО «Северо-Казахстанская РЭК» на 2008-2012. гг. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для ТОО «Северо-Казахстанская РЭК» № 03-04/639 от 09.04.2008 г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2010 для АО «Северо-Казахстанская РЭК» № 0036915 Серия Т- 13 от 15.01.2008 г., предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 11,254290707 тонн, отходы производства и потребления – 51,307 тонн.

4. Основные экологические показатели Компании за 2011 год

Охрана окружающей среды является частью повседневной работы предприятий Компании. Предприятия Компании ведут учет образующихся в процессе производственной деятельности выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов.

4.1. Выбросы вредных веществ в атмосферу

Отчетные данные по выбросам Компании за 2011 г. в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК»	
	лимит	Факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе	77 676	53 883	45 073	38 843	122 749	92 726
Зола угля (пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния)	30 423	18 339	14 970	11 227	45 393	29 566
Диоксид азота	8 904	7 688	5 317	4 817	14 221	12 505
Оксид азота	1 444	1 247	864	783	2 308	2 030
Сернистый ангидрид	34 964	24 997	19 887	18 376	54 851	43 373
Оксид углерода	1 843	1 514	3 714	3 613	5 557	5 127
Прочие	98	98	15 291	27	15 389	125

Отчетные данные по выбросам за 2011 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в разрезе ТЭЦ (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ		Итого «ПЭ»	
	лимит	факт	Лимит	факт	лимит	факт	Лимит	факт
Всего, в том числе	14 723	11 038	50 514	34 012	12 439	8 833	77 676	53 883
Зола угля	6 332	4 013	20 308	10 770	3 783	3 556	30 423	18 339
Диоксид азота	1 109	1108	6 407	5 321	1 388	1 259	8 904	7 688
Оксид азота	180	179	1 039	863	225	205	1 444	1 247
Сернистый ангидрид	6 695	5361	21 303	15 898	6 966	3 738	34 964	24 997
Оксид углерода	390	360	1 417	1 120	36	34	1 843	1 514
Прочие	17	17	40	40	41	41	98	98

Примечание: Разрешенный Министерством окружающей среды (МООС) РК объем эмиссий в окружающую среду – в таблице указан как лимит выбросов, фактический объем эмиссий – указан как факт.

Отчетные данные ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 2011г. (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Павлодарские тепловые сети		Экибастузские тепловые сети		Итого, Павлодар и Экибастуз	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего, в том числе	1,013	1,366	0,856	1,968	1,869	3,334

Фтористые соединения	0,011	0,016	0,006	0,006	0,017	0,022
Диоксид азота	0,097	0,120	0,122	0,159	0,219	0,279
Железа II оксид	0,548	0,629	0,250	0,250	0,798	0,879
Марганец и его соединения	0,043	0,050	0,013	0,014	0,056	0,064
Окись углерода	0,191	0,385	0,389	1,297	0,58	1,682
Прочие	0,123	0,167	0,076	0,244	0,199	0,411

В 2011 году произошло изменение номенклатуры загрязняющих веществ, а также объемов эмиссий в окружающую среду в сторону увеличения. Эти изменения регламентированы разработанными в установленном порядке следующими проектами в том числе:

– нормативов ПДВ для Павлодарских тепловых сетей ТОО «ПТС». Согласно Заключению государственной экологической экспертизы на проект тома ПДВ для ТОО «ПТС» №1-14/ЮР-687 от 28.07.2011г., объем эмиссий в окружающую среду составляет – 1,94156278 тонн.

– оценка воздействия на окружающую среду ПК Экибастузские тепловые сети ТОО «ПТС», согласно Заключению государственной экологической экспертизы на проект ОВОС №1-14/ЮР-885 от 25.10.2011г., объем эмиссий в окружающую среду составляет – 1,3657226 тонн.

В отчетных данных ТОО ПТС за 2011 год по Павлодарским и Экибастузским тепловым сетям приведены эмиссии в объеме 3,337 тонн/год с учетом настоящих изменений, регламентированных проектами ПДВ и ОВОС..

	Содержание , мг/нм ³ при α=1,4									
	ТЭЦ-2 ПЭ		ТЭЦ-3 ПЭ		Экибастузская ТЭЦ ПЭ				ПТЭЦ-2 СКЭ	
	Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт	труба №1		труба №2		Том ПДВ	Факт
					Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт		
Нох (Окись азота)	371	358	555	543	550	501	575	524	682	553
SO ₂ (Сернистый ангидрид)	1 598	1 113	1 404	1 148	2214	846	2214	745	1 177	618
СО (Окись углерода)	97	83	97	90	100	100	258	116	300	168
Зола угля	1 558	540	1 372	470	1 177	977	1 194	862	1 191	316

Отчетные данные по Электрическим сетям за 2011 г. АО «ЦАЭК» в разрезе групп (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПРЭК»		АО «СК РЭК»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего	7,14	4,81	11,34	9,90	18,48	14,71
Масло минеральное	0,37	0,18			0,37	0,18
Диоксид азота	0,16	0,12	0,16	0,06	0,32	0,18
Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	0,18	0,16	5,24	5,23	5,42	5,39
Сернистый ангидрид	0,11	0,07	0,07	0,01	0,18	0,08
Окись углерода	3,62	2,31	0,82	0,82	4,44	3,13
Прочие	2,69	1,97	5,05	3,78	7,74	5,75

Предприятия Компании в 2011 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов.

4.2. Выбросы углекислого газа (CO₂)

После вступления в силу Киотского протокола для Республики Казахстан 17.09.09 г. Компанией организована работа по подготовке проведения инвентаризации выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

26 января 2012 г. был издан приказ № 147 «О проведении тендера» по закупу работ по инвентаризации выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ за 2011 год, назначена дата проведения тендера 17 февраля 2012 года, создана тендерная комиссия. Объявление о проведении тендера было опубликовано 28 января 2012 года в газете «Звезда Прииртышья» №11(18258).

В 2011 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» произведено 3 151,983 млн. кВтч электроэнергии и 4,252 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 3 281,932 тыс. тонн экибастузского угля и 5,405 тыс. тонн мазута. Результаты проведенной инвентаризации за 2010 год приведены в таблице, результаты инвентаризации за 2011 год будут подсчитаны и предоставлены в виде Паспортов инвентаризации в Иртышский департамент экологии до 31 марта 2012 года. Разработчиком паспортов является ТОО «Экоком» (в дальнейшем будут изменены данные).

Выбросы парниковых газов АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО" за 2011г.

	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	C ₂ H ₂ F ₄	SF ₆	Всего
количество парниковых газов в эквиваленте CO ₂ , тонн						
ТЭЦ-2	1 098 989	176	5 121	-	-	1 104 286
ТЭЦ-3	3 149 217	511	14 890	0,0247	6,21	3 164 624
Экибастузская ТЭЦ	820 354	129	3730	0,005	-	824 213
Всего:	5 068 560	816	23 741	0,0297	6,21	5 093 123

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

В 2011 году АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» произведено 2 513,3 млн. кВтч электроэнергии и 1,868 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 2 392,108 тыс. тонн экибастузского угля и 2,109 тыс. тонн мазута. Применялись Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных (от 05.11.2010 г. №280-ө), Астана, 2010 г. За 2011 год образовано и выброшено 3 881 427 тонн CO₂.

Всего по Компании в 2011 году произведено 5 665 млн. кВтч электроэнергии и 6,120 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 5 674,04 тыс. тонн экибастузского угля и 7,514 тыс. тонн мазута.

4.3. Размещение золошлаковых отходов

Отчетные данные по объёму образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2011 г. в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Отходы	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	1 545 011	1 349 779	1 123 388	998 902	2 668 399	2 348 681

В том числе по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в разрезе ТЭЦ (тонны)

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ		АО «ПЭ», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	291 822	287 775	1 047 149	856 076	206 040	205 928	1 545 011	1 349 779

Предприятия Компании в 2011 году не допустили превышения нормативов по размещению отходов.

5. Соблюдение экологических требований

Для соблюдения требований Технического регламента и сведения к минимуму воздействия производственных процессов предприятия на окружающую среду и здоровье человека дочерние компании АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработали природоохранные мероприятия по максимально возможному снижению эмиссий в окружающую среду. Копии Программ приложены к отчету.

Компания разработала и внедряет усовершенствованную систему очистки дымовых газов – замена имеющихся золоуловителей, т.е. влажных скрубберов вышележащими трубами вентури, чья эффективность золоулавливания составляет 97%, с батарейными эмульгаторами второго поколения по каждому котлу производительностью 99,5%.

Модернизация золоуловителей позволит снизить концентрацию угольной золы до 250-300 мг/м³ и снизить количество оксидов серы без каких-либо присадок на 5-15%.

С целью минимизировать влияние производственных процессов предприятия на окружающую среду и здоровье населения, были разработаны и утверждены в Агентстве по охране окружающей среды природоохранные мероприятия.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузская ТЭЦ)

Разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК природоохранные мероприятия на 2009-2011 годы на сумму 4 444 752 тыс. тенге, в том числе на 2011г. – на сумму 3 010 316 тыс. тенге. За период 2009-2011г.г. выполнено мероприятий на сумму 3 911 855,495 тыс. тенге, в том числе, в том числе в 2011г. - на сумму 2 477 419,495 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- реконструкция золоулавливающих установок на котлах ст.№2,4,5 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения – затраты 251 793 тыс. тенге, в том числе за 2011 год - 96 330 тыс. тенге;
- реконструкция золоулавливающих установок на котлах ст.№1,3,4,5,6 ТЭЦ-3 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения – затраты 2 580 387 тыс. тенге, в том числе за 2011 год – 2 230 857 тыс. тенге;
- реконструкция золоулавливающих установок на котле ст.№7,8,9 Экибастузской ТЭЦ с установкой батарейных эмульгаторов II поколения – затраты 105 322,237 тыс. тенге, в том числе за 2011 год – 57 292,337 тыс. тенге;
- разработка проекта строительства новых золоотвалов и их строительство ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 – затраты 604 608 тыс. тенге, в том числе за 2011 год – 57 266 тыс. тенге;
- укрепление дамб золоотвала ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, работы по усилению надежности гидротехнических сооружений, стоимость работ- 168 409 тыс. тенге, выполнены дополнительно к плану мероприятий, в том числе в 2011 году затраты составили 16 532 тыс. тенге.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

Разработаны и согласованы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования Павлодарской области» природоохранные мероприятия на 2011 год на сумму 783,0 тыс. тенге. В 2011 году из 17 запланированных мероприятий выполнено в полном объеме 13 мероприятий на сумму 2 029,0 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов – 12,0 тыс. тенге;
- текущий ремонт пылеотсасывающей системы – 17,0 тыс. тенге;
- ремонт аспирационной установки на участке деревообработки – 35,0 тыс. тенге;
- чистка водопроводных и канализационных колодцев – 63,0 тыс. тенге;
- посадка зеленых насаждений – 144,0 тыс. тенге;
- санитарная очистка территорий централизованных тепловых пунктов (ЦТП), магистральных и внутриквартальных сетей (территорий закрепленных за предприятием) от мусора, стоимость работ – 1 082,0 тыс. тенге.

ТОО «Экибастузские тепловые сети»

- чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов, стоимость работ – 12,0 тыс. тенге;
- чистка водопроводных и канализационных колодцев, стоимость работ – 57,0 тыс. тенге;
- посадка зеленых насаждений, разбивка цветников, клумб, затраты составили – 11,0 тыс. тенге;
- санитарная очистка территорий РТС-1 (распределительные тепловые сети); РТС-2 магистральных и распределительных сетей от мусора, стоимость работ – 523,0 тыс. тенге.

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

В разрезе хозяйственной деятельности АО «ПРЭК» соблюдает требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, регламентированное Экологическим кодексом и другими нормативно-правовыми Актами РК.

Для сведения к минимуму воздействия производственных процессов предприятия АО «ПРЭК» на окружающую среду и здоровье человека, разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия на 2010-2012 годы, в объеме 61 066,450 тыс. тенге. На 2011 год было запланировано 19 мероприятий на сумму 18 377,09 тыс. тенге, из которых выполнено в полном объеме 14, на сумму 19 485,640 тыс. тенге.

Основные из них:

- Посадка зеленых насаждений (деревья и кустарники), разбивка новых газонов и цветников, затраты составили – 42,650 тыс. тенге;
- Вывоз с территории предприятия на санкционированные свалки, затраты составили – 1875,860 тыс. тенге;
- Сдача на демеркуризацию ртутьсодержащих ламп, затраты составили – 90,78 тыс. тенге;
- Приобретение термоусадочных муфт, затраты составили 16 845,42 тыс. тенге.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

С целью формирования более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников предприятия АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», в 2011 году проведена сертификация на соответствие требованиям Интегрированной системы менеджмента, состоящей из Системы менеджмента качества, Системы экологического менеджмента и Системы управления охраной труда на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и стандарта OHSAS 18001:2007.

В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК природоохранные мероприятия на 2011-2012 годы на сумму 1 126 123 тыс. тенге.

В 2011 году было запланировано 11 природоохранных мероприятий на сумму 845 887 тыс. тенге. Все мероприятия выполнены в полном объеме на сумму 639 377 тыс. тенге. Часть мероприятий выполнена с удешевлением стоимости работ.

Основные мероприятия:

- установка батарейных титановых эмульгаторов 2-го поколения на КА № 1, 9, с целью снижения выбросов загрязняющих вещества, стоимость работ - 178 869 тыс. тенге,
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок, с целью поддержания КПД ЗУУ на требуемом уровне, стоимость работ 10 694 тыс. тенге,
- установка приборов учета оксидов азота, оксидов серы, двуокси углерода, золы с целью контроля над выбросами в атмосферу, стоимость работ – 5 993 тыс. тенге,
- рекультивация обработанных золоотвалов, с целью восстановления плодородия почвы, стоимость работ 11 550 тыс. тенге,
- ремонт разделительных дамб золоотвала, для предотвращения миграции загрязняющих веществ, стоимость работ 6 371 тыс. тенге,
- строительство 3-й секции золоотвала № 2, для организации складирования золошлаковых отходов, со стоимостью работ 398 273 тыс. тенге. Работы выполнены на 67% от запланированной суммы, т.к. в связи с необходимостью ускорения срока ввода данной секции, большая часть работ, запланированных на 2011 год, была выполнена в 2010 году.

ТОО «Петропавловские тепловые сети»

На предприятии разработаны и согласованы в ГУ «Есильский департамент экологии» природоохранные мероприятия на 2010 — 2014 годы на сумму 95,8 тыс. тенге. В 2011 году из всех запланированных мероприятий все выполнено в полном объеме мероприятий на сумму 14,2 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- ремонт пылеочистного оборудования, очистка от пыли – производится собственными силами предприятия;
- подписка на газету «Эколог – НС» – 15,9 тыс. тенге.

АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания»

На предприятии разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК 7 природоохранных мероприятия на 2011 год на сумму 122 422 тыс. тенге, выполнены все мероприятия на сумму 149 050 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- ремонт оборудования, затраты составили 146 000 тыс. тенге;
- мониторинг рационального использования воды в производственных, хозяйственно-бытовых и других целях, стоимость работ 563 тыс. тенге;
- организация системы сбора, транспортировки отходов, исключаящей загрязнение окружающей среды, стоимость работ 1 038 тыс. тенге.

6. Государственный экологический контроль

Государственные проверки по вопросам экологии

В 2011 году в предприятиях Компании государственными органами проведены следующие проверки.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузская ТЭЦ)

- Иртышский департамент экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан – плановая проверка АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- Государственное управление «Межрегиональная земельная инспекция Агентства Республики Казахстан по управлению земельными ресурсами по Восточно-Казахстанской и Павлодарской областям» - внеплановая, тематическая;
- Управление Департамента Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора по г. Павлодару – плановая проверка ТЭЦ-2, ТЭЦ-3.
- Управление противопожарного контроля Департамента по Чрезвычайным ситуациям Павлодарской области - плановая проверка ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

- Иртышский департамент экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК – плановая проверка АО «ПТС».

АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

В АО «ПРЭК» в 2011 г. проверок не проводилось.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- плановая проверка ГУ «Управление Государственного санитарно-эпидемиологического надзора по г. Петропавловску» по вопросу соблюдения требований Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения»;
- внеплановая проверка Департамента по чрезвычайным ситуациям СКО на предмет соблюдения законодательства РК в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах;
- плановая проверка Северо-Казахстанским территориальным отделом Ишимской Бассейновой инспекции по регулированию использования и охране водных ресурсов по вопросу охраны, учета и использования водных ресурсов РК;
- плановая проверка Есильским департаментом экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК по Северо-Казахстанской области по соблюдению Экологического законодательства РК;
- внеплановая проверка ГУ «Департамента по чрезвычайным ситуациям СКО Министерства по чрезвычайным ситуациям РК» на предмет исполнения мероприятий пожарной безопасности, выданных в ходе проведения плановых проверок в 2010 году;
- плановая проверка ГУ «Департамента по контролю и социальной защите по СКО» на предмет исполнения трудового законодательства РК;
- внеплановая проверка ГУ «Департамента по чрезвычайным ситуациям СКО Министерства по чрезвычайным ситуациям РК» на предмет соблюдения нормативно-правовых актов в области пожарной безопасности;
- плановая проверка ГУ «Департамента по чрезвычайным ситуациям СКО Министерства по чрезвычайным ситуациям РК» на предмет соблюдения нормативно-правовых актов в области пожарной безопасности.

АО «Северо-Казахстанская РЭК»

- плановая проверка Есильским департаментом экологии Комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды РК по Северо-Казахстанской области по соблюдению Экологического законодательства РК.

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

- плановая проверка КЭКиРМООС РК на 2011 год. Акт о назначении проверки Северо-Казахстанским филиалом Есильского Департамента экологии № 168 от 16.09.2011г. В результате проверок были выявлены нарушения, которые в настоящий момент полностью устранены.

Информация о предоставленных отчетах по экологическим вопросам

№ п/п	Наименование вида информации	Наименование органа или должностного лица, в чей адрес предоставляется информация	Срок предоставления информации
1.	Форма №2-ТП воздух (полугодовая, годовая) свод	Областное управление статистики (г. Павлодар)	До 25 июля, до 25 января
2.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Областные управления статистики	До 23 февраля
3.	Форма №2-ТП воздух (годовая)	Иртышский Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	до 25 января
4.	Форма №2-ТП водхоз (годовая)	Бассейновая инспекция (г. Павлодар) Ишимской бассейновой инспекции (г. Петропавловск)	До 10 января
5.	Форма №1ВК (водоснабжение и канализация)	Областное управление статистики (г. Павлодар)	До 22 февраля
6.	Форма «Отчет по опасным отходам за год» (годовая) в разрезе	Иртышский Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	До 1 марта
7.	Мероприятия по охране окружающей среды	Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан, Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	До 10 января
8.	Отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды	Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в полгода, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год
9.	Отчет по программе производственного экологического контроля по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Министерство охраны окружающей среды Республики Казахстан, Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в полгода, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год
10.	Отчет по программе производственного экологического контроля	Иртышский Департамент экологии (г. Павлодар) Есильский Департамент экологии (г. Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в полгода, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год

Претензий по предоставленной отчетности нет. Все отчеты сданы в срок согласно перечню.

7. Выполнение инвестиционных экологических мероприятий

Разработка и реализация инвестиционных программ предприятий Компании обусловлена ограниченными ресурсами работы существующих золоотвалов, усилением требований действующего природоохранного законодательства. Кроме того, данная программа позволит увеличить отпуск электрической и тепловой энергии согласно прогнозам роста энергопотребления.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Строительство золоотвалов (ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, Экибастузская теплоэлектроцентраль)

С 2009 года начаты работы (ведется проектирование и подготовительные работы по дренажной системе золоотвалов) по одному из самых крупных инвестиционных проектов - строительство новых золоотвалов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2. Запланированный срок окончания строительства – 2012 год по ТЭЦ-3 и 2013 год золоотвал ТЭЦ-2. По золоотвалу ТЭЦ-3 начало работ 2011 год, завершение 2013 год.

Золоотвалы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 представляют собой единый техногенный массив, западная часть которого представлена золоотвалом ТЭЦ-3, а восточная - ТЭЦ-2. Строительство золоотвалов будет производиться на площадке расположенной в пределах границ земельного участка ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Площадка для размещения строительства золоотвала ТЭЦ-3 примыкает к действующему золоотвалу ТЭЦ-3 в пределах существующего отвода земли площадью 55 га. Строительство золоотвала ТЭЦ-2 будет производиться на площадке расположенной в пределах границ земельного участка ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Площадка для размещения строительства - секция примыкает к действующему золоотвалу ТЭЦ-2 в пределах существующего отвода земли площадью 63,7382 га.

В 2010 году получено Заключение государственной экологической экспертизы на проектные материалы: «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/4544 от 10.09.10г.)

Сметная стоимость работ по золоотвалу ТЭЦ-3 – 2,497 млрд. тенге, по золоотвалу ТЭЦ-2 – 2,853 млрд. тенге, по золоотвалу Экибастузской ТЭЦ - 0,268 млрд. тенге. Стоимость работ будет уточнена после выполнения проектов.

Реконструкция золоулавливающих установок (ЗУУ) с монтажом батарейных эмульгаторов II поколения

Начиная с 2009 года проводится поэтапная установка эмульгаторов котельных агрегатов ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ.

При реализации данного мероприятия происходит снижение выбросов золы с дымовыми газами в 4-5 раз и выбросов серы в 1,2 раза на каждом котлоагрегате. До 2015 года эмульгаторами будут оснащены все котлоагрегаты.

Смонтированы эмульгаторы на котлоагрегатах №3, №4, №5 и №6 ТЭЦ-3, котлоагрегате №2, №5 и №4 ТЭЦ-2, на Экибастузской ТЭЦ на котле № 8, №7 и №9. Закуп батарейных титановых эмульгаторов II поколения производится на фирме-изготовителе ОАО «Энергетики и электрификации «СВЕРДЛОВЭНЕРГО».

Модернизация системы очистки дымовых газов

Существующая система очистки дымовых газов – скруббера с предвключенными трубами Вентури котлоагрегатов ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, имеет КПД золоулавливания 97%, котлоагрегатов Экибастузской ТЭЦ -98 %. Устанавливаемые батарейные эмульгаторы имеют КПД 99,5%, что позволит сократить выбросы золы и соответственно уменьшить величину экологических платежей. В объем реконструкции при установке батарейных эмульгаторов входит демонтаж трубы Вентури с изменением конструкции подвода газохода к скрубберу. В существующий или монтируемый (в зависимости от проекта) скруббер по ходу газов устанавливается завихритель эмульгатора и каплеуловитель кольцевого типа. Для предотвращения низкотемпературной коррозии газового

тракта после эмульгаторов предусматривается присадка горячего воздуха в сборный короб над скруббером.

Модернизация золоулавливающих установок позволит снизить выходную концентрацию по золе угля до 250-300 мг/м³, а также подавить окислы серы без применения всяких присадок на 5-15%.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

- модернизация котлоагрегатов с целью изменения режима горения и снижения выбросов NOx (начата с 2009 года);
- снижение применения асбеста и постепенный переход на базальтосодержащие теплоизоляционные материалы. Новые материалы служат на 45 лет дольше и отличаются повышенными теплоизоляционными свойствами. Предполагается снизить потери с тепловым излучением трубопроводов в окружающую среду в 1,6 раза, что позволит снизить потери теплового потока на 2,1% и даст снижение потерь тепла в технологическом процессе на 6 тыс. Гкал.
- установка стационарных газоанализаторов для мониторинга выбросов загрязняющих веществ, в непрерывном режиме измеряющих эмиссии SOx, NOx, CO, пыли с дымовыми газами котлоагрегатов.

Модернизация основного оборудования, ввод новых мощностей

- установка котельного агрегата типа БКЗ-420 (№1 на ТЭЦ-3), ввод в эксплуатацию- декабрь 2011г.;
- монтаж турбинного агрегата ПТ-65/75 (№1 на ТЭЦ-3) дата ввода в эксплуатацию- декабрь 2011г.;
- замена турбины ПР-25 (№ 1 на ТЭЦ-2);
- установка турбинного агрегата ПТ-30 (№ 2 на ЭТЭЦ).

Мероприятия по снижению расхода топлива посредством снижения норм удельного расхода и коммерческих потерь

Монтируемые турбоагрегаты комплектуются новым вспомогательным оборудованием, в том числе электродвигателями более совершенных конструкций, за счет чего будет достигнуто снижение расходов электроэнергии и тепла на собственные нужды, что соответственно повысит энергоэффективность работы ТЭЦ. Ведется постоянная работа по снижению расхода топлива на производство энергии.

Расчетное снижение сверхнормативных потерь за 2011 год по ТОО «ПТС» за счет восстановления отсутствующей теплоизоляции составило 130,89 тыс. Гкал, при этом восстановлено 16,782 км изоляции трубопроводов различного диаметра. Снижение сверхнормативных тепловых потерь по ТОО «ПТС» в 2011 году в сравнении с 2010 составило 24,7 %.

По АО «ПРЭК» за 2011 год произошло уменьшение сверхнормативных потерь электрической энергии на 9,251 млн. кВтч. В 2011 году выполнена программа энергосбережения в электрических сетях АО «ПРЭК» на сумму 133,7 млн. тенге, замена голого провода на самонесущий изолированный провод, замена индукционных счётчиков на электронные, установка электронных счётчиков с дистанционным считыванием показаний (Ябеда), вынос пунктов учёта частного сектора на фасады жилых домов.

Основные мероприятия, запланированные и выполнявшиеся в 2011 году:

- установка эмульгаторов второго поколения на 4 котлоагрегатах (к/а №6 Экибастузской ТЭЦ, к/а № 4 ТЭЦ-3, к/а №2 ТЭЦ-2);
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок;
- реконструкция котлоагрегатов с целью снижения вредных выбросов в атмосферу (модернизация к/а №1 ТЭЦ-3 и к/а№6 Экибастузской ТЭЦ);
- установка приборов учета оксидов азота, оксидов серы, двуокиси углерода, золы (Выполнены работы по монтажу прибора автоматического контроля на к/а№2 ТЭЦ-3 (прибор находится на ремонте). Идет наладка прибора автоматического контроля на к/а№4 ТЭЦ-3, идет монтаж прибора автоматического контроля на к/а№2 ТЭЦ-2, в стадии приобретения прибор автоматического контроля на к/а№6 Экибастузской ТЭЦ);
- строительство золоотвала ТЭЦ-3 (выполнен и прошёл гос. экспертизу проект, получено разрешение на проведение строймонтажных работ, ведётся монтаж золопроводов и дренажей);
- ремонт разделительных дамб золоотвала (в объёме проекта наращивания дамб действующего золоотвала ТЭЦ-3 выполнена отсыпка дамб до проектной отметки);

- проведение производственного экологического контроля;
- информирование общественности о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузская ТЭЦ), получило сертификат на соответствие международным экологическим стандартам серии ISO 14000.

Специалистами АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» была проведена подготовка к сертификации стандарта OHSAS 18001:2007. Орган по сертификации по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда компании TUV Rheinland был уполномочен АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на проведение сертификационного аудита. Задача состояла в том, чтобы установить, выполняются ли требования в отношении системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, предусмотренные стандартом OHSAS 18001:2007. В процессе сертификационного аудита было подтверждено, что система внедрена и поддерживается в рабочем состоянии в соответствии со стандартом OHSAS 18001:2007. О чем свидетельствует выдача сертификата №ОС-4870-0020 от 23.01.2012г.

Так же был проведен второй надзорный аудит АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по двум существующим системам СМОС и СМК было подтверждено, что системы поддерживаются в рабочем состоянии, соответствует области применения и всем требованиям стандартов ISO 14001:2004 и ISO9001:2008. Проведение ресертификационного аудита планируется на 2012г.

В 2011 году продолжалась работа по подготовке к сертификации на соответствие стандарту ISO 14001 (Системы экологического менеджмента), а также к сертификации серий ISO 9001 (Система управления качеством) по АО «ПРЭК» и ТОО «ПТС».

ТОО «Павлодарские тепловые сети» успешно прошло два этапа сертификационного аудита. В июне 2012 года предприятие получает сертификаты: ISO 14001 (Системы контроля за окружающей средой), ISO 9001 (Система управления качеством), OHSAS 18001 (Системы управления гигиеной и безопасностью труда).

В 2011 году АО «ПРЭК» заключен договор с филиалом ООО «ПЮФ Интернациональ Рус» г.Астана по проведению 1 и 2 этапа сертификационного аудита с последующей выдачей сертификата. Получение сертификата по Интегрированным системам менеджмента на соответствие международным стандартам ИСО 9001, ИСО 14001, OHSAS 18001 планируется на второй квартал 2012 года.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Строительство золоотвалов

В сентябре 2008 года начат самый крупный инвестиционный проект - строительство секции №3 золоотвала №2. В 2011 году строительство закончено. Общая продолжительность строительства составляет 37 месяцев. Проектная вместимость золоотвала 8,74 миллиона куб.м., срок службы золоотвала составляет 12 лет. Проект предусматривает наращивание дамб и увеличение срока службы золоотвала до 25 лет. Полезная площадь 202 га. Общая длина дамбы – 5 километров. Сметная стоимость работ составляет 3,5 миллиарда тенге. Ввод данного объекта позволит обеспечить непрерывность технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов в течение ближайших 25 лет;

Реконструкция золоулавливающих установок (ЗУУ) с монтажем батарейных эмульгаторов II поколения

При реализации данного мероприятия, степень очистки дымовых газов от вредных веществ достигает 99,5%, происходит снижение выбросов золы с дымовыми газами в 6 раз и выбросов серы в 1,2 раза на каждом котлоагрегате.

Запланирована установка батарейных титановых эмульгаторов II поколения ежегодно на 2 котлоагрегата. Закуп батарейных титановых эмульгаторов II поколения производится на фирме-изготовителе ОАО «Энергетики и электрификации «СВЕРДЛОВЭНЕРГО». До 2013 года эмульгаторами будут оснащены все 11 котлоагрегатов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду

- модернизация котлоагрегатов с целью изменения режима горения и снижения выбросов NOx (начата с 2009 года);
- повышение давления на имеющихся трубах Вентурри (золоулавливающая установка - ЗУУ) с 5,2 атм до 6,5-7 атм. За счет этого КПД ЗУУ увеличивается с 96,8 % до 97,2%, годовое количество выбросов снижается на 3 215 тн;
- снижение применения асбеста и постепенный переход на базальтосодержащие теплоизоляционные материалы. Предполагается снизить потери с тепловым излучением трубопроводов в окружающую среду в 1,6 раза, что позволит снизить потери теплового потока на 2,1% и даст снижение потерь тепла в технологическом процессе на 8 тыс. Гкал;
- установка стационарных газоанализаторов, в непрерывном режиме измеряющих эмиссии SOx, NOx, CO2, пыли с дымовыми газами котлоагрегатов.

Реконструкция, модернизация основного оборудования и ввод новых мощностей

- выполнены работы по установке фундамента и начат монтаж каркаса нового котлоагрегата ст.№8
- (E-270-100), производительностью 270 тонн/час;
- произведен демонтаж выработавшей свой ресурс турбины ст.№4 (P-33-90/1,2) с последующей заменой на турбоагрегат Т-50/60-90;
- выполнена реконструкция котлоагрегата ст.№6, с увеличением паропроизводительности до 270 тонн/час;
- произведена реконструкция ОРУ-35 кВ с заменой опорной и подвесной изоляции, установкой вакуумных выключателей вместо масляных, удовлетворяющих современным требованиям термической и динамической устойчивости, обеспечивая надежную, безопасную и безаварийную работу;
- продолжена замена секций КРУ – 6 кВ. Заменены 2,3 и 6 секции;
- введена в промышленную эксплуатацию система АСКУЭ 35, 110, 220 кВ.

Мероприятия по системе энергосбережения, снижению расхода топлива посредством снижения норм удельного расхода и коммерческих потерь

Монтируемые турбоагрегаты ТЭЦ комплектуются новым вспомогательным оборудованием, в том числе электродвигателями более совершенных конструкций, за счет чего будет достигнуто снижение расходов электроэнергии и тепла на собственные нужды, что соответственно повысит энергоэффективность работы ТЭЦ. Снижение удельных расходов составит 317 ккал/Квт и общий расход тепла на выработку электрической и тепловой энергии составит 84 тыс.Гкал. Ведется постоянная работа по снижению расхода топлива на производство энергии.

В тепловых сетях внедряются частотно-регулируемые приводы (далее ЧРП) на циркуляционные, багерные, подпиточные насосы и пылепитатели, что дают. Внедрение ЧРП только на группу багерных насосов даст экономию электроэнергии свыше 1,5 млн. кВт/часов в год.

Программа энергосбережения тесно пересекается с целями экологического менеджмента ТЭЦ-2.

В результате применения вышеуказанных решений АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ежегодно экономит до 9 тысяч тонн топлива. Внедрения вышеуказанных мероприятий позволит снизить выбросы в атмосферу на 37 тысяч тонн.

Компания уделяет большое внимание изучению инновационных технологий в энергетике и возможностям их применения в производстве. Программа по разработке мероприятий по использованию возобновляемых источников энергии является одним из перспективных направлений стратегического развития Компании.

Выполнение инвестиционных мероприятий позволило повысить коэффициент использования мощностей, установленных на станции, в период с 2009 по 2011 гг., на 8,97%. Это позволило увеличить объем выработанной электрической энергии АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», который за период 2009-2011гг. заметно возрос с 2 377 до 2 514 млн. кВтч. Прирост объема выработки составит 5,7%.

Наработка котлоагрегатов на отказ увеличилась с 1098 часов в 2009 году до 1370 в 2010 году и достигла величины в 1506 часов в 2011 году.

8. Соблюдение безопасности труда и охраны здоровья

Социально-трудовые отношения

Основной задачей Компании в социальной сфере является усиление социальной защищенности работников предприятий, членов их семей, неработающих пенсионеров, ушедших на пенсию с предприятий и инвалидов. Для этого разработан пакет льгот, компенсаций и гарантий.

Предприятия Компании обеспечивают работников спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, молоком или другим равноценным пищевым продуктом, мылом в рамках действующего законодательства Республики Казахстан. Производятся единовременные выплаты при рождении ребенка, и на погребение близких родственников.

Для детей работников летом организовывается отдых, в Петропавловске родители оплачивают 20% от стоимости путевок. В Павлодаре на базе дома отдыха «Энергетик» в летних корпусах был создан детский – оздоровительный лагерь «Электроник».

Особое внимание уделяется программам диагностики и лечения сотрудников, особенно оперативного персонала. Ежегодно за счет средств работодателей проводятся медицинские осмотры, ежедневно проводится обязательный предсменный медосмотр оперативного персонала с целью анализа состояния здоровья. На каждом предприятии Компании имеются оборудованные медицинские кабинеты, оказывают услуги профессиональные медработники: физио-, электро- и светолечение, лазеротерапия, массаж и организовываются приемы узких специалистов. В Павлодаре ведет плодотворную работу санаторий-профилакторий «Энергетик».

В целях социальной поддержки работников предприятий, имеющих статус многодетных семей, либо семьи работников, воспитывающих детей-инвалидов, администрацией выделяется материальная помощь перед началом учебного года на каждого ребенка школьного возраста. Приобретаются новогодние подарки для детей работников предприятий.

Руководством предприятий уделяется большое внимание вопросу повышения квалификации руководителей, специалистов и рабочих. Для повышения образовательного уровня персонала компании действует система мотивирования, которая обеспечивает оплату учебных отпусков в размере 100% среднего заработка и компенсацию проезда в оба направления, если учебное заведение находится за пределами областных центров. Помимо этого, у работников есть возможность получить беспроцентную ссуду для оплаты обучения.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» выпускает газету "Энергетик Северного Казахстана", АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» - газету «Энергетик» в целях воспитания корпоративной культуры и поддержания имиджа профессии, информирования о новостях на предприятиях и отрасли в целом.

Отделом труда систематически проводятся фотографии рабочего дня персонала предприятий для выявления резервов повышения производительности труда, улучшения использования оборудования, учета затрат рабочего времени. При этом выявляются недостатки в организации и санитарно-гигиенических условиях труда и производства, вызывающих потери или нерациональное использование рабочего времени. На основании анализа фотографий рабочего дня разработаны мероприятия по улучшению организации труда, установлены сроки исполнения и ответственные исполнители, утвержденные приказами. После проведенной проверки по выполнению мероприятий, согласно утвержденным приказам, часть мероприятий перенесены по срокам исполнения на 2011 год.

Выполняются требования Трудового кодекса Республики Казахстан в вопросах безопасности труда и здравоохранения:

- организовано через учебный центр обучение руководящих работников и лиц, ответственных за безопасное производство работ, вопросам безопасности и охраны труда, обучение работников вопросам промышленной безопасности, повышение квалификации и приобретение смежных специальностей;
- проведена аттестация рабочих мест;
- работники обеспечены спецодеждой, спец. обувью, санитарно-профилактическими средствами и средствами индивидуальной защиты в объеме действующих норм;
- заключены договоры обязательного страхования гражданско-правовой ответственности (ГПО) работодателя за причинение вреда жизни и здоровью работника при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей и договоры обязательного страхования ГПО владельцев объектов, деятельность которых связана с опасностью причинения вреда третьим лицам;
- производится постоянный контроль за условиями труда;
- организовано проведение предварительного и периодического медицинского освидетельствования работников;
- решены вопросы оздоровления работников в санатории-профилактории.

Отчеты по вопросам безопасности труда и охраны здоровья

№ п/п	Наименование предоставляемой информации (отчетов)	Кому предоставляется	Периодичность отчетности
1.	Отчет по травматизму 7-ТПЗ (годовая)	Областные управления статистики	До 25 февраля
2	Отчет по травматизму (ежемесячно, кварталом)	Областные управления статистики; По СКЭ - Территориальная инспекция «КомГосЭнергоНадзор»; Городское Управление (далее ГУ) «Департамент труда и социальной защиты населению РК по СКО»	До 10 числа
3.	Мониторинг по безопасности и охране труда	ГУ «Департамент по контролю и социальной защите МТиСЗН по Павлодарской области» ГУ «Департамент т руда и социальной защиты населению РК по СКО»	На 1 июля, на 1 января

9. Нормативно-правовая база в области экологии Республики Казахстан

В разрезе хозяйственной деятельности Компания соблюдает требования действующего законодательства в области охраны окружающей среды, регламентированные Экологическим кодексом и другими нормативно-правовыми Актами РК.

Перечень нормативных правовых актов, используемых в деятельности служб экологии.

Вид документа	Название документа	Номер	Дата введения
Конституция	Конституция	-	30.08.95г.
Кодекс	Трудовой кодекс Республики Казахстан	252-III	15.05.2007г.
Закон	Об обязательном экологическом страховании	93	14.12.05г.
Закон	О недрах и недропользовании	2828	24.06.10г.
Кодекс	О здоровье народа и системе здравоохранении	193-IV	18.09.2009г.
Кодекс	Экологический кодекс	212 -II	09.01.07г.
Кодекс	Водный кодекс	481-II	09.07.03г.
Кодекс	Земельный кодекс	442-II	20.06.03г.
Кодекс	О налогах и других обязательных платежах в бюджет	99-IV	10.12.2008г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ	124	08.02.2008г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил ограничения, приостановления или снижения выбросов парниковых газов в атмосферу	128	11.02.2008г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	5094	13.12.2007г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил разработки и утверждения нормативов предельно допустимых выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ	5087	13.12.2007г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении классификатора отходов	169-п	31.05.07г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта опасных отходов	128-п	30.04.07г.
Приказ и. о. Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Правил включения условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду	112-п	16.04.07г.

РК				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду и правил их заполнения	94-п	30.03.07г.	
СТ РК	ИСО	14001	2006г.	
СТ РК	ИСО	19011	2002г.	
МС	ISO	14001	2004г.	
МС	ISO	19011	2002г.	
РНД	Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления	03.3.0.4.01-96	1996г.	
РНД	Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства	03.1.0.3.01-96	1996г.	
СНиП	Внутренний водопровод и канализация зданий	4.01-41-06	2006г.	
СанПиН	Санитарные правила при работе со ртутью, ее соединениями и приборами с ртутным заполнением	1.10.083-94	1994	
ГОСТ	Металлы черные вторичные. Общие технические условия	2787-75	1975	
ГОСТ	Лом и отходы цветных металлов и сплавов	1639-93	1993	
РД	Методика определения валовых и удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от котельных установок ТЭС	34.02.305-98	1998г.	
РД	Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей РК	34 РК.20.501-02	2002г.	
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил проведения общественных слушаний	135-п	07.05.07г.	
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду	158-п	21.05.07г.	
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Правил согласования программ производственного экологического контроля и требований к отчетности по результатам производственного экологического контроля	123-п	24.04.07г.	
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Типового перечня мероприятий по охране окружающей среды	119-п	24.04.07г.	
Приказ и. о. Министра	Об утверждении санитарно-эпидемиологических правил и норм «Санитарно-эпидемиологические требования к проектированию производственных	334	08.07.05г.	

здравоохранения РК	объектов»		
Постановление Правительства РК	Об утверждении правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов	591	10.07.07г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах тепловых электрических станций»	1232	14.12.07г.
Постановление Акима	Правила эксплуатации системы канализации г. Павлодара	1255/21	11.10.07г.
Постановление Акима	Правила эксплуатации системы канализации г. Экибастуза	540/11	18.10.04 г.
ГОСТ	«Грузы опасные. Классификация и маркировка »	19433- 88	1988г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности»	12.2.003 -91	1991г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»	12.1.007 -76	1976г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие эргономические требования»	12.2.049 -80	1980г.
Закон	О промышленной безопасности на опасных производственных объектах	314	03.04.02г.
Закон	О безопасности химической продукции	302	21.07.07г.
Правила	Правила перевозки грузов железнодорожным транспортом	429-1	23.11.04г.
Закон	О железнодорожном транспорте	266	08.12.01г.

Президент АО «ЦАЭК»

Амирханов Е.А.

Заместитель председателя Правления
по производству АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Шевцов В.Г.

Заместитель председателя Правления
по производству АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Перфилов О.В.

ПЛАН ЭКОЛОГИЧЕСКИХ И СОЦИАЛЬНЫХ ДЕЙСТВИЙ АО «ЦАЭК» ЗА 2011 ГОД

ESAP – Корпоративные / основные ТЭЦ и распределительные компании								
No	Мероприятие	Экологический риск / Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестирования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежит выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
1	<p>Опубликовать корпоративный отчет Павлодарэнерго и обнародовать его (по Интернету включительно). Отчет должен соответствовать требованиям к годовым отчетам ЕБРР и включать следующую информацию:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Основные экологические показатели - Работа по соблюдению экологических требований - Выбросы газа (CO₂) - Законодательные требования (соответствие, штрафные санкции) - Соблюдение безопасности труда и вопросов здравоохранения 	<p>Убедиться в том, что во всей организации применяется передовой опыт и что работа по соблюдению экологических требований ведется прозрачно. Акционерам должны представляться отчеты по экологии.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>2009 – затем ежегодно</p>	<p>Опубликован не отчета</p>	<p>Доклад по ООСЗБЖ должен привлекать во внимание проблему будущих инвестиционных планов, необходимых для поддержания качества электроэнергии и доставки тепла общинам организациям. Доклад должен информировать общественность о новых процедурах для клиентов, о взаимодействиях сообщества в соответствии с Планом привлечения заинтересованных сторон</p>	<p>Корпоративный отчет составлен согласно утвержденным разделам. На сайте АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по следующей ссылке: http://pavlodarenergo.kz/about/documents/reports/ и АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» по следующей ссылке: http://www.caepco.kz/page.php?page_id=38&lang=1</p>
	<p>Сокращение штата. Разработать программу сокращения штата, в случае если более 100 человек с любого дочернего предприятия будут уволены одновременно.</p>	<p>Необходимо обеспечить присутствие соответствующих систем при любых решениях о сокращениях персонала и прозрачность данных принятых решений, чтобы свести к минимуму социальные последствия и обеспечить максимально возможную поддержку сотрудникам (включая сохранения в случае необходимости)</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>2009</p>	<p>Программа на месте</p>	<p>Любое крупное сокращение должно быть доведено до сведения Банка в момент принятия решения, а также изложено в Годовом докладе</p>	<p>В компании разработаны нормативные документы и действует процедура, связанная с процессом увольнения по инициативе работодателя, основанная на возможности планового сокращения штата сотрудников. Процесс введен в действие распоряжением № 14 от 28.06.07 (АО «СКЭ»), Положением «О персонале» от 03.06.08. (АО «ПЭ», п.16.6). На данный момент, в рамках внедрения Интегрированной Системы Менеджмента (ИСМ), бизнес-процесс пересматривается, процедурой предусмотрено:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1). Обязательное уведомление областных государственных органов социальной защиты населения за 2 месяца до сокращения. 2). Уведомление работников о планируемом сокращении за 1 месяц. 3). Предложение сокращаемым работникам других имеющихся вакансий, как на данном предприятии, так и на других предприятиях группы. 4). Возможность переобучения для занятия вакантного места. 5). Создание рабочих временных рабочих мест (на период ремонтных работ и пр.) и перевод сокращаемых работников на

								эти места. 6). Выплата компенсации в размере, предусмотренном ТК РК. Положением «О персонале» от 2012г.(ТОО «ПТС»,п.16.9) 1). Обязательное уведомление областных государственных органов социальной защиты населения за 2 месяца до сокращения. 2). Уведомление работников о планируемом сокращении не менее чем за 1 месяц. 3) Предложение сокращаемым работникам других имеющихся вакансий. 4) Возможность переобучения для занятия вакантного места. 5). Создание рабочих временных рабочих мест (на период ремонтных работ и пр.) и перевод сокращаемых работников на эти места. 6). Выплата компенсации в размере, предусмотренном ТК РК
	<p>Программа привлечения заинтересованных сторон (SEP). Разработать программу для работников и заинтересованных сторон, как для индивидуальных, так и для корпоративных сайтов. Черновой вариант, подготовленный Аткинсом в 2009 году, будет ежегодно обновляться компанией, и проверяться как минимум каждые 5 лет внешними аудиторами</p>	<p>SEP необходима как для корпоративных, так и для индивидуальных сайтов. Это требует включения плана жалоб (процедуры рассмотрения жалоб), чтобы сотрудники и внешние заинтересованные стороны могли высказывать свои замечания, предложения и т.д. Удачное применение данной программы понижает риск гражданских беспорядков и обеспокоенности общественности</p>	ЕБРР	Внутренние и внешние ресурсы	2009	SEP обновляется на ежегодной основе с предоставлением резюме в годовом отчете Банка	Использование SEP поможет в вопросе успешных коммуникаций с общественностью	<p>Компания имеет корпоративные сайты: http://www.caepco.kz, http://www.sevkazenergo.kz, http://www.pavlodarenergo.kz, http://www.astanaenergobyt.kz). На сайте функционируют рубрики «Связь с общественностью», «Потребителям», «Новости», «Вопросы и ответы» в которых содержится информация о тарифах, порядке оформления и выдачи технических условий, заключению договоров, другая справочная информация. Потребители могут обращаться с вопросами, замечаниями и предложениями. Периодичность обновления информации 2-3 дня. В рамках интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в Компании разработаны:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Регламент информирования общественности и персонала; 2. Порядок ведения делопроизводства; 3. Управление несоответствующей продукцией; <p>обуславливающее информирование всех заинтересованных сторон и действия при поступлении внешних запросов (опросные листы (КП-7-01(СМК) «Связь с потребителем»). В соответствии с Законом РК от 09.07.98 № 272-І «О естественных монополиях ...», 2 раза в год проводятся публичные слушания, с привлечением экспертного совета, общества защиты прав потребителей, кооперативов собственности квартир, средств массовой информации, всех заинтересованных лиц. Дополнительно в АО «ПЭ» разработаны документированные процедуры по экологии:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. «Порядок взаимодействия с населением, общественными организациями и СМИ в области экологии» ДП -10-04-08 (СМОС). В СМИ публикуется телефоны доверия, по которым все заинтересованные лица могут сообщать о нарушении экологической безопасности, проводится регулярный опрос по экологии. 2. «Порядок осуществления внутренней и внешней коммуникации по экологическим вопросам» ДП -10-08-08 (СМОС). Проводится работа по заявлениям и сообщениям организаций и населения о нарушениях экологической

							безопасности. ISO14001:2004. Получен сертификат соответствия № 751100406 от 14.12.09 выданный «TUV Rheinland Inter Ctrt». 25.07-28.07.11г в АО «ПЭ» компания «ТЮФ Интернациональ Рус» провела второй надзорный аудит, который показал, что система экологического менеджмента на основе стандарта ISO 14001:2004 функционируют и развиваются, подтверждено действие сертификатов соответствия. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» заключен договор с ООО «ТЮФ Интернациональ Рус ООО-Предпринимательская группа ТЮФ Рейнланд/Берлин-Бранденбург» № 246 от 11.03.2011 года на оказание услуг по организации и проведению сертификационного аудита Интегрированной системы менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001-2007. Сертификация была успешно проведена. Были получены на английском, русском и казахском языках следующие сертификаты: 1) ISO 9001:2008: № 75 100 70429 со сроком действия с 01.08.2011 г. по 31.07.2014 г., 2) ISO 14001:2004: № 75 110 0505, со сроком действия с 07.09.2011 г. по 06.09.2014 г., 3) OHSAS 18001-2007: № ОС-4870-0010, со сроком действия с 30.07.2011 г. по 29.07.2014 г. Во втором квартале 2012 года запланировано проведение первого надзорного аудита экспертами-аудиторами ООО «ТЮФ Интернациональ Рус ООО-Предпринимательская группа ТЮФ Рейнланд/Берлин-Бранденбург». АО «Северо-Казахстанская РЭК» заключило договор № 248 от 29.04.2011 с ТОО «Казахстанский центр обучения и консалтинга» на оказание консалтинговых услуг по разработке и внедрению Системы менеджмента качества, Системы экологического менеджмента, Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья, в соответствии с требованиями ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS18001:2007. Завершены работы по разработке и внедрению Интегрированной системы менеджмента. Проведен внутренний аудит по итогам 2011 года. В 2012 году заключается договор с ЗКФ АО «Национальный центр экспертизы и сертификации» на проведение сертификационного аудита Интегрированной системы менеджмента на соответствие с требованиями ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS18001:2007. По итогам сертификационного аудита планируется получение сертификата соответствия систем менеджмента. В ТОО «Павлодарские тепловые сети» проведен второй внутренний аудит, устранены все несоответствия и замечания по итогам первого этапа сертификационного аудита. Предприятием успешно пройден второй этап
	Системы управления– ISO, OHSAS, EMAS Единицы ТЭЦ (Петровавловские и Павлодарэнерго, Экибастузская ТЭЦ) - разработать и внедрить OHSAS 18001 Систему Управления Здоровья и Безопасности (СЭМ). Поддержка сертификации ISO 14001. Распределяющие компании: предложить точные сроки осуществления системы экологического менеджмента ISO 14001	Убедиться в том, что в организации используется лучшая практика. Сертификация ISO14001 и OHSAS 18801 внешними ресурсами предоставляет уверенность третьей стороне гарантию исполнения и приверженность к постоянному улучшению	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	ПТЭЦ - 2010/12 Павлодарэнерго ТЭЦ – 2009/2010 Распределяющие компании: 2009 – Выбор подрядчика для ISO подготовки и предварительной подготовки 2011-внедрение ЦАЭК (холдинговая компания) будет сертифицирована к 2012	Сертификация по ISO 14001 и OHSAS 18001	ПТЭЦ – Сертификация ISO 14001 достигнута в 2007 году. Международный орган по сертификации (Компания), будет меняться каждые 5 лет. Павлодарэнерго ТЭЦ: Внедрения СЭМ запланировано к концу 2008 года. Распределяющие компании: Внедрение должен представлять собой единый подход группы, в результате чего реальные сроки осуществления - до 2011 года, выбор консультантов - 2009 год

							<p>сертификационного аудита проведенного сертификационным органом «ТЮФ Интернациональ Рус» (группа «TUV Rheinland Inter Ctrt (Berlin-Brandenburg)», получение сертификатов ISO 9000, ISO 14000, OHSAS 18000, планируется в июле 2012 года OHSAS 18001.</p> <p>Специалистами АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» была проведена подготовка к сертификации стандарта OHSAS 18001:2007. Орган по сертификации по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда компании TUV Rheinland был уполномочен АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на проведение сертификационного аудита. Задача состояла в том, чтобы установить, выполняются ли требования в отношении системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, предусмотренные стандартом OHSAS 18001:2007. В процессе сертификационного аудита было подтверждено, что система внедрена и поддерживается в рабочем состоянии в соответствии со стандартом OHSAS 18001:2007. О чем свидетельствует выдача сертификата №OC-4870-0020 от 23.01.2012г.</p> <p>Так же был проведен второй надзорный аудит АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по двум существующим системам СМОС и СМК было подтверждено, что системы поддерживаются в рабочем состоянии, соответствует области применения и всем требованиям стандартов ISO 14001:2004 и ISO9001:2008. Проведение ресертификационного аудита планируется на 2012г.</p>
--	--	--	--	--	--	--	---

2	<p>Провести официальную ОВОССС (Оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу) всех будущих проектов развития, подпадающих под действие Приложения 1 Директивы ЕС по ОВОССС и национального законодательства (т.е. для новых ВВ линий выше 110 кВ 10 км, любых новых котельных выше 300 МВт и золоотвалов больше 25 га)</p> <p>Во всех распределяющих компаниях ОВОССС будет охватывать проекты, превышающие первоначальный лимит - предложенный лимит: более 15км 220кВ (высоковольтных) линий, более 50 км 110кВ линий, новые контракты по подключению с объемом более 10 000 Гкал в год, новые территории с мощностью 30МВт, новые линии для более чем 3000 клиентов, охватываемые инвестиционной программой</p>	<p>Для минимизации воздействия предлагаемых проектов на окружающую среду. ОВОССС будет обеспечивать полную консультативную информацию происходящего, и что любой проект будет использовать европейские стандарты НТ в качестве ориентира, а также обеспечивать консультативную заинтересованным сторонам и исполнения проектами законодательства РК</p> <p>Распределяющие компании - по действующим европейским стандартам первоначальный лимит установлен в 15 км 220 кВ линий электропередач для государственной экологической экспертизы. Однако из-за значительного социального значения распределения энергии и тепла, и необходимости оценки возможных последствий, Консультант рекомендует сформировать более точные лимиты.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>ТЭЦ: 2009г. и далее</p> <p>Распределительные линии: 2009 – для всех новых 220кВ и 110кВ линий 2010 – для других инвестиций</p>	<p>Завершение отчета по ОВОССС и публикация Нетехнического Резюме (НТР) на веб-сайте компании. Предоставление копии НТР Банку</p> <p>ОВОССС должна включать консультации с общественностью, оценку кумулятивного воздействия инвестиционного проекта и действующего производства на окружающую среду и социальные аспекты. ОВОССС также должна содержать анализ проект на предмет соответствия экологическим стандартам Казахстана и ЕС с подготовкой соответствующей документации, доступной широкой общественности провести. Банк предоставит руководство и обучение соответствующим процедурам, которые должны будут внедрены в корпоративную СЭМ. Консультации по поводу процесса ОВОССС с Банком до проведения встреч с общественностью. НТР должно быть кратким (примерно 10 стр.); в нем должно быть представлено нетехническое описание проекта и его соответствие Казахстанским и международным стандартам наилучшей практики.</p>	<p>В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» все разрабатываемые проекты содержат раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), в рамках которого проводится оценка воздействия на окружающую среду и социальную сферу. Все проекты проходят обязательную экологическую экспертизу в уполномоченном органе, в дальнейшем информация об экологической экспертизе проекта публикуется в средствах массовой информации СМИ для ознакомления всеми заинтересованными лицами и общественными организациями.</p> <p>Получен АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» предОВОС к ТЭО «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата ст. № 4 и к/а ст. № 8». Согласован в Министерстве ООС проект «Система транспорта пыли высокой концентрации с реконструкцией горелочных устройств для котла БВК-220-100-4 и ТП-46А» В первом полугодии 2012г. будет опубликован корпоративный отчет в СМИ.</p>
---	---	--	---	---------------------------	--	---	---

3	<p>Обеспечить соответствие дизайна всех новых проектов, сооружений и соответствующей инфраструктуры экологическим стандартам Казахстана и ЕС. Реконструкция блока №8 будет проводиться в соответствии с казахстанскими стандартами с установкой системы постоянного мониторинга до введения блока в эксплуатацию.</p>	<p>Обеспечить минимизацию воздействия всех будущих проектов на окружающую среду. Проведение оценки на стадии проектирования обеспечит соответствие всех проектов, в меру практической возможности, европейским требованиям в области наилучших доступных технологий, требованиям заинтересованных сторон и казахстанского законодательства.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Варьируется в зависимости от проекта.</p>	<p>ТЭЦ: Постоянно Распределяющие компании: с 2011г. все новые трубопроводы передачи тепла должны соответствовать стандартам ЕС по энергоэффективности (предварительно изолированные трубы, надлежащее качество укладки, геотехнические обзоры и т.д.)</p>	<p>В ПТЭЦ: Для этого необходим анализ блока №8. Блок №8 будет проектироваться в соответствии с казахстанскими стандартами для модернизированных установок, вступающими в действие с 2013 г. (Указ Правительства Республики Казахстан № 1232 от 14 декабря 2007г. – Приложение 3 Указа). Все новые котлы, разрешение на строительство которых получено после 1го января 2009 года, попадает под Директиву ЕС по Крупным Сжигающим Устройствам. (выль 50 mg/Nm3, SOx 800-400 mg/Nm3 в зависимости от размера котла)</p>	<p>В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (АО «ПЭ») согласно МС ISO 14001 новые проекты выполняются с характеристиками соответствующими «Техническому регламенту...», утвержденному постановлением Правительства РК № 1232 от 14.12.2007г. Выполнены работы ОВОС: проект «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-140 ст.№6 ТЭЦ-3 АО«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения», проект «Золоулавливающая установки котла БКЗ-160(190)-100 ст.№4 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с батарейными эмульгаторами II поколения».</p> <p>В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» к/а №8 проектируется в соответствии с казахстанским Техническим Регламентом для установок, вступающими в действие с 2013 г. На котле будет внедрена газоаналитическая система постоянного мониторинга загрязняющих веществ в дымовых газах. Проведена реконструкция на к/а № 1, 9. Частотно-регулируемый привод (ЧРП) внедрен на котлах № 1-4, 11. На к/а № 1-5, 10 установлены приборы учета эмиссий в ОС.</p>	
4	<p>Улучшить физическое состояние хранилищ мазута.</p>	<p>Хранилища химикатов, в частности, хранилище мазута, на обеих площадках несут в себе риски для почвы, грунтовых и поверхностных вод. Улучшение состояния хранилищ этих материалов позволит минимизировать риски. Необходимо провести оценку станции с этой точки зрения к 2012 г. и разработать соответствующий план очистки 325 баков в Павлодарской РЭК и около 100 баков в Петропавловской РЭК.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>ПТЭЦ: 300 тысяч на обследование станции Павлодарэнерго ТЭЦ: 200 Павлодарские и Петропавловские РЭК: 500</p>	<p>2012</p>	<p>Представить план в ЕБРР и акционерам, согласовать план очистки территории</p>	<p>Разработаны планы по каждой станции АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», опубликованы в газете «Энергетик» №3(2338) от 13.02.09г., №5(2340) от 20.03.09г. На балансе АО «Павлодарская распределительная компания» имеются резервуары для хранения трансформаторного масла в количестве 30 штук. В АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» из части хранилищ, находящихся в грунте, изъят мазут и переведен в наземные хранилища. Провести инвентаризацию всех имеющихся на территории станции мазутохранилищ, в том числе выведенных из эксплуатации.</p>	
5	<p>Провести оценку наилучшей доступной технологии (НДТ) и разработать программу оценки масштаба снижения уровней выбросов NOx и SO₂ в сравнении с Директивой о крупных сжигающих</p>	<p>В соответствии с требованиями ЕБРР все новые генерирующие активы должны отвечать стандартам Директивы ЕС о крупных сжигающих устройствах (ДКСУ).</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>ПТЭЦ: Разработать и предоставить акционерам и ЕБРР план к 2012г. Осуществить 1-ю</p>	<p>Презентация доклада представителю ЕБРР, позже публикация резюме</p>	<p>Оценка НДТ позволит определить необходимый фокус работ по усовершенствованию и программу реализации. В том числе целесообразность модернизации оборудования.</p>	<p>В целях реализации Программы мероприятий по максимально возможному снижению эмиссий в окружающую среду согласно требованиям Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах электрических станций» выполняются работы по реконструкции ЗУУ на эмульгаторы II поколения со</p>

	устройствах (насколько возможно) и соответствии требованиям казахстанского законодательства, в частности, более жестким требованиям по выбросам пыли, вступающим в действие с 2013 г. (фаза 1) и выбросам SOx (фаза 2)	Действующие установки должны как минимум соответствовать казахстанским стандартам, кроме того, необходим план приведения в соответствие с требованиями ДКСУ ЕС к действующим установкам. Все текущие уровни выбросов превышают стандарты ЕС и требования казахстанского законодательства к новым установкам.			стадию к 2013-2016 гг., а 2-ю стадию – к 2020 г	доклада.		сроком исполнения до конца 2012г., ранее была проведена оценка НДТ. Снижение выбросов пыли в 6 раз, серы на 15%. Производится реконструкция системы сжигания топлива на котлоагрегатах (третичное дутье), с целью снижения NOx. Разработан паспорт парниковых газов. АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» участвует в проекте «Сотрудничество в области улавливания углерода», совместно с Университетом Хасселта, Университетом Лиджа, Королевским Бельгийским Институтом естественных наук, Координационным центром по изменению климата.
6	<p>Во всех ТЭЦ: В рамках оценки НДТ разработать план снижения выбросов пыли за счет комбинации новых инвестиций и модернизации существующего оборудования. План должен предусматривать поэтапное снижение выбросов: сначала добиться параметра ниже 300 мг/им³ в целом по станции (казахстанские национальные стандарты с 2013 г.) и далее 100 мг/им³ для каждой трубы в период 2016-2020 гг. (причем в соответствии со стандартами ЕС в рамках Директивы о крупных сжигающих устройствах и Комплексного предотвращения и контроля загрязнения этот параметр должен быть ниже 50).</p> <p>В рамках оценки НДТ должен быть сделан сравнительный анализ производительности эмульгаторов и электрофильтров для того, чтобы определить, какие из этих двух устройств должны быть установлены на всех котлах после 2010 года для того, чтобы соответствовать национальным и европейским экологическим стандартам.</p>	<p>Текущие уровни выбросов превышают стандарты ЕС во всех случаях; с учетом характеристик топлива и применения местной технологии стандарты ЕС не смогут быть соблюдены в краткосрочной и долгосрочной перспективе. Международные стандарты требуют уровня выбросов не более 50 мг/им³, требования НДТ находятся в диапазоне 20-30 мг/им³.</p> <p>Компания проведет модернизацию оборудования по снижению выбросов в атмосферу, однако текущая технология и применяемое топливо не позволят компании добиться соответствия стандартам ЕС. Необходимо провести анализ НДТ, которые могли бы использоваться на станции. В плане необходимо предусмотреть замену эмульгаторов на электрофильтры, которые уже успешно применяются на других электростанциях</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	<p>План к 2012 г. В 2010-2012 гг. провести анализ НДТ и определить наилучший вариант достижения соответствия международных стандартов выбросов, таких как требования ДКСУ ЕС – т.е. 50-100 мг/им³. Согласовать ТЗ с кредиторами. К 2013 году добиться уровней выбросов в среднем по станции ниже 300 мг/им³, которые будут введены в действие после 2015 г. В долгосрочной перспективе принимать меры для достижения снижения уровня выбросов из</p>	Предоставление плана и анализа НДТ кредиторам. Публикация информации о планируемых инвестициях. Достижение указанных уровней выбросов.	<p>Выбросы пыли очень заметны, и станции во всем мире используют технологию удаления пыли. Пыль также вызывает респираторные заболевания. Проблемы снижения выбросов пыли должны стать приоритетными для Компании, даже если соседние производства сами являются существенным источником загрязнения. Применение эмульгаторов (влажных скрубберов) может считаться НДТ с точки зрения доступности, надежности и эффективности. На новых установках необходимо добиться уровня выбросов ниже 270 мг/им³. В рамках исследования НДТ необходимо проанализировать производительность электрофильтров и подтвердить их соответствие определению НДТ.</p>	<p>На период 2015г. Инвестиционной программой предусмотрено установка титановых эмульгаторов II поколения, обеспечивающего доведение КПД до 99,4 – 99,6 %, в дальнейшем работы будут выполняться в соответствии с регламентом, который будет действовать после 2015 года. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» установлены эмульгаторы на 10 котлах из 22 котлов: ТЭЦ-2, к/а №5, №2 № 4; ТЭЦ-3 на к/а №3,4,5,6; ЭТЭЦ на к/а № 7,8,9.</p> <p>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» эмульгаторы установлены на 9 котлах (№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11) из 11. В 2012 году будут установлены эмульгаторы на 7 и 12 КА.</p> <p>Всего по Компании ЦАЭК установлены эмульгаторы на 19 котлах из 33. К 2012 году будет подготовлен новый план снижения выбросов, с учетом проведенных мероприятий.</p>

		Павлодарэнерго: Данные показывают, что уровень пыли в диапазоне 1014 - 1712 мг / м ³ для ТЭЦ-2 и в диапазоне 1552 - 1695 мг / м ³ для ТЭЦ-3.			трубы до 50-100 мг/м ³ или минимальной эффективности удаления пыли 99.8 %			
7	<p>Во всех ТЭЦ: Внедрить систему непрерывного мониторинга выбросов (СНМВ) для всех выбросов из труб. Установить СНМВ на каждый котел, оборудованный новыми эмульгаторами или электрофильтрами начиная с 2009 г.</p>	<p>Хотя в целом законодательные требования соблюдаются, применяемые программы, и технологии мониторинга не позволяют оперативного сравнения со стандартами ЕС и прочими публикуемыми данными. Непрерывный мониторинг отсутствует, проводится только периодический мониторинг некоторых основных параметров. СНМВ обеспечит активный контроль за выбросами, не ограничиваясь исправительными мерами, как это делается сейчас</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	ПТЭЦ: 200 Павлодарэнерго: капитальные затраты	<p>К 2013 г. на всех котлах. Разработать программу в рамках оценки НДТ</p>	<p>Установить СНМВ на всех соответствующих источниках выбросов</p>	<p>Все новые котлы должны быть оборудованы СНМВ для обеспечения соответствия котлов требованиям ДКСУ в отношении надежности, степени достоверности данных и отчетности. Действующие котлы должны быть оборудованы СНМВ не позднее 2013 г. для обеспечения соответствия национальным требованиям к уровню выбросов пыли. Хотя это не регулятивный вопрос, но имеет приоритетное значение с точки зрения получения оперативных данных для проектирования будущих установок. В частности, СНМВ должна охватывать SO₂, NO_X, СО и твердые частицы. Для не сухих образцов должны регистрироваться водяной пар, температура, концентрация кислорода, давление.</p>	<p>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» 1. Выполнены работы по монтажу и ведётся наладка приборов автоматического контроля выбросов: - ТЭЦ-3 на котлоагрегате №4, №6; - ТЭЦ-2 на котлоагрегате №2, №4; - Экибастузская ТЭЦ на котлоагрегате №9. 2. Планируется в 2012 году выполнить работы по монтажу и наладке приборов автоматического контроля выбросов: - ТЭЦ-3 на котлоагрегате №2; - ТЭЦ-2 на котлоагрегате №3; - Экибастузская ТЭЦ на котлоагрегате №14.</p> <p>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на котле №10, 1-5 Петропавловской ТЭЦ-2 (ПТЭЦ-2).</p>
8	<p>Во всех ТЭЦ: Разработать план управления асбестом с целью прекращения его применения, удаления и утилизации. В плане необходимо идентифицировать участки применения асбеста, имеющие высокую, среднюю и низкую степень риска. Прекратить покупку продуктов содержащих асбест с конца 2009г.</p>	<p>Более высокое качество управления вопросами защиты окружающей среды, охраны труда и техники безопасности. На станции присутствует асбест. Рекомендуется провести обследование наличия асбеста на площадках и разработать план управления асбестом. В плане должны быть описаны способы управления рисками и стратегия удаления асбеста.</p>	Передовой опыт и требования ЕБРР	Затраты на консультантов в / внутренние ресурсы	<p>Провести исследование по поводу асбеста к 2010 г. Разработать план к 2010 г., систематически осуществлять его в зонах повышенного риска в период 2012-2020 гг</p>	<p>Начать применение асбестоисключающих технологий в 2008году. План удаления и утилизация асбеста должен быть разработан к 2010 г. Зоны повышенного риска, связанного с применением асбеста, должны быть ликвидированы к 2020 г.</p>	<p>Разработаны планы по каждой станции АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», опубликованы в газете «Энергетик» №3(2338) от 13.02.09г., №5(2340) от 20.03.09г.</p> <p>В соответствии с утвержденными планами ежегодно производится перевод с асбестосодержащих на базальтосодержащие материалы (прошивные базальтовые маты, материал базальтовый огнезащитный рулонный МБОР-С2-5; материал муллитокремнеземистый рулонный МКРР-130). В ТОО «ПТС» в 2011г. произведена 100% замена кровельного материала содержащего в своем составе асбест на кровельный материал из металла. В Компании нет объектов и конструкций, содержащих в своем составе асбест.</p> <p>При проведении капитальных ремонтов асбестосодержащий материал заменяется на базальтосодержащий теплоизоляционный материал.</p>	

9	Во всех ТЭЦ: Провести анализ возможного содержания полихлорированных бифенолов в трансформаторном масле.	Допустимо использование трансформаторного масла, содержащего полихлорированные бифенолы, до конца срока его годности. Однако необходимо разработать план поэтапного отказа от его использования.	Передовой опыт и требования ЕБРР	Затраты на консультантов	2015	Результаты анализа.	<p>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» проведен анализ, по итогам которого полихлорированных бифенилов в трансформаторном масле, используемом предприятием, не обнаружено. На предприятии разработана инструкция по идентификации ПХБ трансформаторов ПИ -04-26-2010. При закупке масла на замену в трансформаторах, в обязательном порядке в сертификате контролируется пункт об отсутствии ПХБ.</p> <p>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Сотрудникам проведен обучающий семинар «Инвентаризация и безопасное обращение с ПХД-содержащим оборудованием» группой РПООН/ТЭФ. Проведена идентификация оборудования при осмотре технической документации. Проведен лабораторный отбор проб имеющегося масла. Получено подтверждением об отсутствии ПХБ.</p> <p>При закупке масла, в обязательном порядке предъявляется требование о предоставлении поставщиками сертификата об отсутствии ПХБ.</p>
---	--	--	----------------------------------	--------------------------	------	---------------------	--

ESAP для отдельно взятых компаний								
No	Мероприятие	Экологический риск / Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестирования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежа т выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
Петропавловские ТЭЦ								
1	Установить на блоки устройства по удалению пыли (в соответствии с согласованным графиком, в частности, на два котла каждый год)	Реализация инвестиционной программы для достижения соответствия казахстанским лимитам выбросов, вступающим в силу в 2013 г. и, в долгосрочной перспективе, международным стандартам выбросов пыли.	Казахстанские национальные требования и передовой опыт	Капитальные затраты	По графику - модернизация 2 блоков в год	Достижение казахстанских стандартов выбросов пыли к 2013 г.		В целях реализации Программы мероприятий по максимальному снижению эмиссий в окружающую среду согласно требованиям Технического регламенту «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах электрических станций», разработан план установки титановых эмульгаторов II поколения на все котлоагрегаты к 2013 году. План исполняется по графику. На 1.01.2012 года эмульгаторы уже установлены на котлах № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 9, 10, 11.

2	Снизить риск заражения озера Белое масляной водой	Разработать процедуру взятия проб и установить защитные устройства (маслоуловители) для снижения риска аварийной утечки масла в озеро Белое	Передовой опыт	Собственные ресурсы	2012			Анализ воды озера Белое химлабораторией производится два раза в месяц. Постоянно визуально контролируется отсутствие нефтепродуктов в отводящем канале. Применены маслоловушки на отводящем канале.
Павлодарэнерго ТЭЦ								
1	Провести сравнительный анализ проведения частичной реконструкции ТЭЦ 2 и ТЭЦ 3 (замена оборудования и прочие меры) с полной заменой основного генерирующего и коммунального оборудования для выработки наиболее экономичной долгосрочной стратегии, отвечающей казахстанским и европейским экологическим стандартам.	Разработать стратегию, которая позволила бы соответствовать как казахстанским, так и европейским стандартам с учетом рентабельности.	Передовой опыт	Внутренние ресурсы	2010	Опубликование отчета		АО «ИНСТИТУТ КазНИПИ Энергопром» выполнен отчет: «Концепция реконструкции ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», г. Алматы 2011 год. По итогам сравнительного анализа были сделаны следующие выводы: 1) строительство новой ТЭЦ дороже на 15,5%, чем реконструкция действующей; 2) полномасштабная реконструкция главного корпуса практически невозможна с целью обеспечения современных требований технической и экологической безопасности; 3) целесообразно строительство новой высокотехнологичной, автоматизированной ТЭЦ (срок службы как минимум 30 лет) путем ввода замещающей мощности со строительством главного корпуса в пределах действующей площадки и постепенный вывод устаревшего оборудования в увязке со сроками ввода нового с учетом реального роста нагрузок потребителей в зоне ТЭЦ-2. Для принятия окончательного решения необходимо разработать ТЭО с учетом финансовой модели с конкурентными тарифами на энергию новой ТЭЦ.
2	Оценить дальнейшие методы более эффективного использования энергии. Это может быть выполнено в рамках Оценки Лучших Практик (ЛПП) и заложено в бюджет Оценки ЛПП.	Эффективность энергопроизводства и более низкое потребление топлива на МВт приведет к снижению выбросов CO ₂ .	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2010 г.	Опубликование плана снижения	Существующая программа инвестирования из 12 пунктов направлена на повышение энергетической мощности ТЭЦ 3 и, что приведет к сокращению выбросов CO ₂ .	Выполнение мероприятий инвестиционной программы на период 2007-2013 приведет к ожидаемому снижению удельного расхода топлива на выработку электро- и теплотенергии на 0,027 кг/кВтч и 3кг/Гкал
Павлодарская РЭК Петропавловская РЭК Павлодарские и Экибастузские Тепловые Сети Петропавловские Тепловые Сети								
1	Подготовить подробные программы по повышению энергоэффективности, а именно программу на 15 лет по установке предварительно изолированных трубопроводов, программу установок соответствующих	Результатом данной программы будет увеличение энергоэффективности и снижение использования топлива на квадратный метр. В настоящее время каждая из компаний теряет более 40000 Гкал /год из-за непредвиденных потерь вдоль транспортных	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2010 – первоначальные действия, подготовка программы, заявка на принятие программы и новых тарифов	Опубликование программы повышения энергоэффективности		На теплопередающих предприятиях разработаны Инвестиционные программы «Развитие, реконструкция и техническое перевооружение» по снижению сверхнормативных потерь на период 2010- 2016г. Одним из пунктов данных программ является: Реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей с применением предизолированных трубопроводов. В том числе, осуществляется плановое применение скорлуп из ППУ в негорючей оболочке при восстановлении тепловой изоляции на магистральных трубопроводах тепловых сетей из матов прошивных минераловатных. В 2011 году ТОО «Павлодарскими тепловыми сетями было приобретено тепловизионное оборудование – тепловизор FLIR P660 . Для работы с данным оборудованием был направлен в г. Санкт-Петербург (Россия) специалист для обучения, получивший 1 – уровень в области инфракрасной термографии. В период с октября 2011 по март 2012 года

	теплосчетчиков и программу для тепловизионных фотографий основных активов для определения тепловых потерь. Это может быть осуществлено в рамках инвестиционной программы, одобренной антимонопольным комитетом.	трубопроводов. Кроме того, большие потери тепла у потребителей из-за плохой теплоизоляции домов - проблема лежит в финансировании данного способа экономии энергии.			местными властями.		было произведено тепловизионное обследование 27 домов, тепловых сетей в г. Павлодаре. В марте 2012 года провели презентацию тепловизионного обследования в г. Павлодаре, на которой присутствовали представители ГУ «ОЖКХ, ПТ и АД», ГУ «ДАРЕМ», местные исполнительные органы, и председатели КСК.
2	Осуществление подготовки по экологическим вопросам всех сотрудников с опытом работы в компании менее 3 лет.	В связи с частой ротацией персонала, необходимо предоставить дополнительные тренинги для всех работников в сфере их обязанностей в области охраны окружающей среды, энергоэффективности и обращения к клиентам в ходе поставок энергии.	Передовой опыт и требования ЕБРР	150	2009/2011 – см. комментарии	Договоры на такие тренинги, доклады участников и оценки документации.	АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» принял в штат инженер-эколог, который прошел сертификацию: IRBARIS (внедрение инвентаризации выбросов парниковых газов в Казахстане); подготовка в КОК (Казахстанская Организация Качества) по программе «разработка, внедрение, аудит интегрированной СМ на основе международных стандартов. На предприятии разработаны: политика и цели предприятия в области экологии; реестр опасностей и рисков, определены задачи и мероприятия по уменьшению негативного воздействия на окружающую среду. Пройдены 1-й и 2-й этапы сертификационного аудита на соответствие требованиям стандартов ИСО 9001, ISO 14001 и OHSAS 18001. Получение сертификата планируется на вторую декаду 2012г.. В ТОО «Павлодарские тепловые сети» назначено ответственное лицо за экологическую безопасность – ведущий инженер по ООС, получивший сертификат по программе «Разработка, внедрение и внутренний аудит системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями МС ИСО 14001:2004». Согласно плану внедрения СЭМ ИСО 14001:2004 разработаны: политика и цели предприятия в области экологии; реестр экологических аспектов. Определены задачи и программы в системе экологического менеджмента, разработаны реестры нормативных требований. В структурных подразделениях, деятельность которых связана с воздействием на ОС, ответственность за соблюдение требований природоохранного законодательства РК закреплена за начальниками СП. В рамках СЭМ предприятия, проведено 28.03.2012г. обучение по управлению отходами производства и потребления. Сотрудники АО «Северо-Казахстанская распределительная электросетевая компания» по экологическим вопросам подготовлены, в каждой службе имеется ответственное лицо по соблюдению экологического законодательства. В действие введен регламент по предупреждению и загрязнению территории, с персоналом ведётся техническая учеба, где включены вопросы по соблюдению экологического законодательства. В ТОО «Петропавловские тепловые сети» назначен ответственный за экологическую безопасность — инженер-химик технического отдела. С целью повышения экологической грамотности сотрудников предприятия, разослан информационный курс лекций, осуществляется подписка на журнал «Охрана Труда» с разделом «Охрана здоровья и окружающей среды». Согласно плану экологических и социальных действий пройден 1 этап сертификационного аудита, планируется получить сертификат на соответствие требованиям стандарта ИСО 9001 в мае 2011г. Прорабатывается рынок поставщиков по внедрению СМ на соответствие требованиям стандарта ISO 14001 и OHSAS 18001
3	Подготовить подробный перечень регионов с единственным способом поставок, выполнить	В связи с суровыми климатическими условиями, Компании должны обеспечить	Передовой опыт	40.00 евро на	Май 2010 – доклад должен быть представлен	Публикация доклада для местных органов и офиса по	Риск по электроснабжению минимален, обеспечение потребителей в зависимости от категоричности объектов согласно Правилам устройства электроустановок (ПУЭ) РК. Существуют три категории: 1- потребители, перерыв электроснабжения которых может повлечь за собой опасность для жизни людей, обеспечение от 2-х независимых

	оценку рисков в этих регионах	безопасностью поставки энергоснабжения. Некоторые регионы имеют единственный способ поставок и в некоторых случаях через очень старые линии электропередач (старше 20 и 30 лет). Любая серьезная поломка может нанести существенный социальный вред в случае если она произошла зимой.		каждую компанию	в качестве приложения к финансовому отчету компании за 2009 год	регулируемо. Обсуждение результатов в рамках совета по управлению и надзору		резервирующих источников питания которых необходимо. II – потребители, перерыв электроснабжения которых приводит к массовому недоотпуску продукции, обеспечение 2-х источников питания которых рекомендовано. Остальные потребители относятся к III категории, необходим один источник питания. Ведется учет потребителей I, II категории. Все потребители I категории соответствуют норме, потребители II категории, не соответствующие нормативам находятся на учете, принимаются меры по созданию резервов мощности. Теплопередающие компании руководствуются Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей (ПТЭЭС) и Межгосударственными строительными нормами (МСН 4.02.-02-2004 «Тепловые сети»). Существует III категории потребителей: I-объекты, не допускающие перерывов; II-объекты, допускающие снижение температуры не более 54ч ликвидации аварии, III — все остальные. При аварии действует схема временного теплоснабжения от работающих ТЭЦ. Все потребители, не соответствующие техническим нормам взяты на учет, при наличии подводящей сети применяется временное переключение. Компанией принимаются меры по обеспечению теплоснабжению и минимизации рисков для потребителей. Советом директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» принято Решение от 26 ноября 2011 года о внедрении Системы управления рисками и Системы внутреннего контроля, с целью уменьшения вероятности возникновения рисков, возможных при деятельности предприятий, включая АО «Павлодарские тепловые сети» в части транспорта и распределения тепловой энергии.
4	Осуществление контроля подрядчиков для старых трансформаторов и утилизации оборудования. Разработать сертификацию утилизации технологий.	Улучшенное управление охраны окружающей среды и вопросов по здравоохранению и безопасности в регионе. Старые электрические устройства требуют специальной процедуры для утилизации, и проверенные компании являются крупнейшими производителями таких отходов в регионе. В соответствии с передовым опытом, пути утилизации этих устройств должны быть контролируемы. Проверенные планы должны включать в себя способы управления рисками, а также стратегию удаления отходов.	Передовой опыт	30	См. комментарий		Электрораспределительные компании осуществляют ремонт вышедших из строя трансформаторов своими силами на ремонтной базе производственного ремонтного предприятия, затем отремонтированные трансформаторы вторично используют в работе. Утилизация непригодного оборудования не ведется, так как лом оборудования вторично используется при проведении ремонтных работ. Теплопередающие компании. В соответствии с требованием экологического кодекса РК разработан бизнес-процесс по утилизации ртуть содержащих ламп, согласно которому: организован учёт движения ОПТЛ (назначены ответственные лица за замену, хранение новых и отработанных ламп); обеспечены условия хранения ламп в соответствии с действующими нормативными документами; заключен договор «Об оказании услуг по приемке и демеркуризации отработанных ртутьсодержащих ламп». Производится на основании договора со специализированными организациями по приему и захоронению твердых бытовых и производственных отходов. Ежегодно предприятие отчитывается: - в Департаменте экологии МООС РК по опасным отходам; - об охране атмосферного воздуха по форме 2-ТП воздух; - отчет по программе производственно экологического контроля; - в областных Департаментах Статистики «О технических затратах на охрану окружающей среды» отчет по форме 2-ТП воздух. Ежеквартально отправляется в областные Департаменты МООС РК Отчет по выполнению плана природоохранных мероприятий.	
	Программа привлечения заинтересованных сторон (SEP). Разработать программу для работников и заинтересованных сторон, как для индивидуальных,	SEP необходима как для корпоративных, так и для индивидуальных сайтов. Это требует включения плана жалоб (процедуры	ЕБРР	Внутренние и внешние ресурсы	2009	SEP обновляется на ежегодной основе с предоставлением резюме в годовом отчете Банка	Использование SEP поможет в вопросе	Компания имеет корпоративные сайты: http://www.caepco.kz , http://www.sevkazenergo.kz , http://www.pavlodarenergo.kz , http://www.astanaenergobyt.kz . На сайте функционируют рубрики «Связь с общественностью», «Потребителям», «Новости», «Вопросы и ответы» в которых содержится информация о тарифах, порядке оформления и выдачи технических условий, заключению договоров, другая справочная информация. Потребители могут обращаться с вопросами, замечаниями и предложениями. Периодичность обновления

	так и для корпоративных сайтов. Черновой вариант, подготовленный Аткинсом в 2009 году, будет ежегодно обновляться компанией, и проверяться как минимум каждые 5 лет внешними аудиторами	рассмотрения жалоб), чтобы сотрудники и внешние заинтересованные стороны могли высказывать свои замечания, предложения и тд. Удачное применение данной программы снижает риск гражданских беспорядков и беспокойности общественности					е успеш ных комму никаци й с общест веннос тью	информации 2-3 дня. В рамках интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в Компании разработаны: 1. Регламент информирования общественности и персонала; 2. Порядок ведения делопроизводства; 3. Управление несоответствующей продукцией; обуславливающее информирование всех заинтересованных сторон и действия при поступлении внешних запросов (опросные листы (КП-7-01(СМК) «Связь с потребителем»)). В соответствии с Законом РК от 09.07.98 № 272-І «О естественных монополиях...», 2 раза в год проводятся публичные слушания, с привлечением экспертного совета, общества защиты прав потребителей, кооперативов собственности квартир, средств массовой информации, всех заинтересованных лиц.
--	---	--	--	--	--	--	--	---

Президент АО «ЦАЭК»



Амирханов Е.А.

Заместитель председателя Правления по производству АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



Шевцов В.Г.

Заместитель председателя Правления по производству АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»



Перфилов О.В.