

ПЛАН ПО ЭКОЛОГИЧЕСКИМ И СОЦИАЛЬНЫМ МЕРОПРИЯТИЯМ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ЗА 2013 ГОД

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Законодат ельные требования / Передовой опыт	Необходи мость инвестиро вания / Ресурсы (Евро, 000)	Г рафик - подлжет выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментари и	Отчет
1	<p>Дублировать корпоративный отчет «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и обнародовать его (по Интернету включительно) Отчет должен соответствовать требованиям годовым отчетам ЕБРР и включать следующую информацию</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Основные экологические показатели</li> <li>- Работа по соблюдению экологических требований</li> <li>- Выбросы газа (CO2)</li> <li>- Законодательные требования</li> <li>- (соответствие штрафные санкции)</li> <li>- (обеспечение безопасности труда и вопросов здравоохранения)</li> </ul>	<p>Убедиться в том, что во всей организации применяется регулярной опыт и что работа по соблюдению экологических требований ведется прозрачно. Акционерам должны предоставляться отчеты по экологии.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>2008 – затем ежегодно</p>	<p>Обубликование отчета</p>	<p>Корпоративный отчет составлен согласно утвержденным регламентам и размещен на сайте АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по следующей ссылке  <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/assets/files/ESAP_PE_2012_engl.pdf">http://www.pavlodarenergo.kz/assets/files/ESAP_PE_2012_engl.pdf</a>  и АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» по следующей ссылке:  <a href="http://aerco.kz/assets/files/ESAP_Corporate_report_CA_ERCO_2012_rus.pdf">http://aerco.kz/assets/files/ESAP_Corporate_report_CA_ERCO_2012_rus.pdf</a>  <a href="http://aerco.kz/assets/files/ESAP_Corporate_report_CA_ERCO_2012_engl.pdf">http://aerco.kz/assets/files/ESAP_Corporate_report_CA_ERCO_2012_engl.pdf</a></p>	

<p>2</p> <p>Поддержание в рабочем состоянии систем менеджмента согласно требованиям стандартов 14001:2004; ISO 9001:2008; OHSAS 18001:2007</p>	<p>Убедиться в том, что во всех организациях применяется передовый опыт. Внешняя сертификация 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007 позволяет третьей стороне следить за работой и постоянным усовершенствованием.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>2008-2009 гг.</p>	<p>Сертификация: ISO 14001:2004 ISO 9001:2008 OHSAS 18001:2007</p>	<p>Выявление систем экологического контроля заданировано «ПРАВЛОДАРНЕ РТ О» к концу 2008 г.</p>	<p>В 2013 году был проведен сертификационный аудит по Системе менеджмента качества на соответствие требованиям стандарта ISO 9001:2008, Системе экологического менеджмента на соответствие требованиям стандарта ISO14001:2004 и второй надзорный по Системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001:2007. Сроки действия Сертификата по ISO 9001:2008 продлен до 02.10.2015г., Сертификата по ISO14001:2004 продлены до 05.03.2016г., Сертификата по OHSAS 18001:2007 продлен до 22.01.2015г.</p>
--	--	---	---------------------------	----------------------	--	---	---

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность/ Выгода	Законодательные требования / Переходный опыт	Необходимая инвестиция / Ресурсы (Евро, 000)	График - подается высланным до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
3	Подготовить оценку экологического и социального воздействия всех проектов на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, включенных в существующую инвестиционную программу из 12 пунктов.	Убедиться в том, что предлагаемые проекты проводятся с минимальным экологическим воздействием. Оценка экологического и социального воздействия должна гарантировать, что все необходимые консультации (в том числе с акционером) прошли и, что в каждом проекте в качестве эталона будут использоваться лучшие европейские применимые практики, и что проекты будут соответствовать казахстанскому законодательству.	Переходный опыт и требования ЕБРР	80	2008 г.	Опубликование отчета об оценке экологического и социального воздействия	Оценка экологического и социального воздействия с учетом также потребности анализа соответствия проекта казахстанским и европейским экологическим стандартам, давняя информация должна включаться в документы, доступные для общественности. Банк обеспечит руководство и тренинг по процедурам, необходимым для проведения оценки. Будучи акционером, Банк должен получить сведения о ходе проведения оценки до консультации с общественностью.	В 2011 году были выполнены ОВОС и получено санитарно-эпидемиологические заключения Государственного Управления санитарно-эпидемиологического надзора по г. Павлодару и заключения государственной экологической экспертизы Государственного учреждения «Департамент экологии по Павлодарской области комитета экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан» на рабочий проект «Реконструкция золотодобывающей установки котла ВКЗ-160-100Ф(М) ст.№1 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейного умылывателя II поколения.

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Закондат ельные требования / Передовой опыт	Необходи мость инвестиро вания / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлещит выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
4	<p>Следить за тем, чтобы все новые проекты, оборудование и соответствующая инфраструктура соответствовали казахстанским и европейским экологическим стандартам. Это включает указания по сжиганию вредных веществ 2001 и указания по предотвращению и контролю загрязнения окружающей среды в Еуросоюзе 1996 (включая применение LSP BREF BAT (фазы) – лучшие используемые методы).</p>	<p>Убедиться в том, что будущие проекты минимизируют экологическое воздействие. Оценка на стадии разработки проекта будет гарантией того, что любой проект будет соответствовать европейским стандартам (ДПП), требованиям акционеров и казахстанскому законодательству.</p>	<p>Передовой опыт и требования Еврр</p>	<p>Будет варьировать в соответствии с проектом.</p>	<p>Непрерывно</p>			<p>В 2013г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» завершило работу по установке батарейных аккумуляторов ТЭЦ-3, ТЭЦ-2 и СТЭЦ.</p> <p>Это позволило достигнуть требуемого уровня по технологичному концентрации NOx (до 570-650 мг/м<sup>3</sup>) и SO<sub>2</sub> (до 2000 мг/м<sup>3</sup>).</p> <p>Фактические среднегодовые данные по концентрациям за 2013г. по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составили:</p> <p>NOx – 506 мг/м<sup>3</sup>, SO<sub>2</sub> – 1033 мг/м<sup>3</sup>.</p>

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестиции / Ресурсы (Евро, 000)	График - подается выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
5	<p>Провести сравнительный анализ проведения частичной реконструкции ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 (замена оборудования и прочие меры) с полной заменой основного генерирующего и вспомогательного оборудования для выработки наиболее экономичной долгосрочной стратегии, отвечающей казахстанским и европейским экологическим стандартам.</p>	<p>Разработать стратегию, которая позволила бы соответствовать как казахстанским, так и европейским стандартам с учетом рентабельности.</p>	<p>Передовой опыт</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>2010 г.</p>	<p>Опубликование отчета</p>		<p>Разработана и утверждена Министерством Энергетики и Минеральных ресурсов Республики Казахстан и Государственным Управлением «Департамент Агентства Республики Казахстан по Регулированию Естественных монополий по Павлодарской области» «Долгительная инвестиционная программа реконструкции и технического перевооружения на долгосрочный период по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2010-2015 годы»  Выполнение инвестиционной программы бюджет отражено в Корпоративном отчете за 2013г. и размещено на сайте АО «ПАСК».</p>

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Переловой опыт	Необходимость инвестирования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлжет выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
6	<p>Разработать программу снижения уровня выброса NOx и диоксида серы (SO<sub>2</sub>) в соответствии с Указаниями по сжиганию предельных веществ 2001, а именно 400 мг/Нм<sup>3</sup> для SO<sub>2</sub>. При невозможности соответствия уровню выброса SO<sub>2</sub> программа должна предусматривать уровень десульфуризации как минимум 95% с максимальным выбросом SO<sub>2</sub> в размере 400 мг/Нм<sup>3</sup>. Компания будет использовать горелки с низким NO<sub>x</sub> и оптимизировать контроль над NO<sub>x</sub>.</p>	<p>ЕБРР выдвигает требование, чтобы все новые активы соответствовали новым стандартам предприятия, предусмотренным в Указаниях Евросоюза по сжиганию вредных веществ. Существующее оборудование должно как минимум соответствовать казахстанским стандартам, а разрабатываемый план должен соответствовать существующим заводским стандартам, как описано в примечаниях к Указаниям Евросоюза. Текущие выбросы превышают европейские стандарты во всех случаях.</p>	<p>Переловой опыт и требования ЕБРР</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>Разработанный план - 2010г. Цели внедрения 2010-2020 гг.</p>	<p>Опубликование отчета</p>	<p>Оценка и ориентирование на лучшие применимые Практики будут определять объем работ по улучшению и программе внедрения. Она должна включать практические аспекты перенастройки и замены оборудования.</p>	<p>В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» была разработана Программа мероприятий по максимальному снижению эмиссии в окружающую среду согласно требованиям Технического регламента «Профования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах электрических станций».</p> <p>В 2013г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» завершило работу по установке батарейных эмальгаторов ТЭЦ-3, ТЭЦ-2 и ТЭЦ.</p> <p>Это позволило достигнуть требуемого уровня по регламенту по концентрации NOx (до 570-650 мг/м<sup>3</sup> и SO<sub>2</sub> до 2000 мг/м<sup>3</sup>).</p> <p>Фактические среднестатистические данные по концентрации за 2013г.то АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составили: NOx – 506 мг/м<sup>3</sup>, SO<sub>2</sub> – 1033 мг/м<sup>3</sup>.</p>

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Переходный опыт	Необходима инвестиция / Ресурсы (Евро, 000)	График - поджект выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет	
7	<p>Разработать план снижения выброса вредных веществ, состоящий из новых инвестиций и совершенствование существующего оборудования. План должен предусматривать ряд мер для достижения сначала 300 мг/м<sup>3</sup> для предприятия, а затем в долгосрочной перспективе 100 мг/м<sup>3</sup> для каждой выхлопной трубы.</p>	<p>Текущие выборсы превышают европейские стандарты во всех случаях, существующие параметры сырья и местная технология не позволяют достичь Евростандартов в средне- и долгосрочном периоде. Международный стандарт - 50 мг/м<sup>3</sup>, стандарт Лучших Практик (ЛПТ) - в пределах 20-30 мг/м<sup>3</sup>.</p> <p>Данные по текущим выборсам: Уровень выборса пыли на ТЭЦ-2 находится в пределах 1,014 – 1,712 мг/м<sup>3</sup>. Уровень выборса пыли на ТЭЦ-3 находится в пределах 1,552 – 1,695 мг/м<sup>3</sup>.</p> <p>Компания будет улучшать оборудование по снижению выборсов, однако существующая технология и топливо не позволяют соответствовать Европейским Стандартам. Компания должна изучить Лучшие Практики (ЛПТ), чтобы исследовать какие из существующих технологий могут быть применены предприятием.</p>	<p>Переходный опыт и требования EISPP</p>	<p>Внутренние ресурсы, капитальные затраты Прим. 13-20 млн</p>	<p>План к 2008 г. К 2010г. провести оценку Лучших Практик (ЛПТ) для возможности достижения лучших международных практических стандартов по выборсам, таким как Европейские Указания по сжиганию топлива – 50-100 мг/м<sup>3</sup>. Положения этого исследования должны быть согласованы с Кредитором (Банк)</p>	<p>Достичь среднего уровня выборсов 300 мг/м<sup>3</sup> на ТЭЦ к 2015 г., и находиться на данном уровне. В качестве долгосрочной цели достичь среднего уровня выборсов 50 -100 мг/м<sup>3</sup> на каждой выхлопной трубе или 99,8 % эффективности улавливания выборсов.</p>	<p>Условия предприятия и затем изучение Лучших Практик (ЛПТ) для кредитов, привлекания информации по планируемым инвестициям. Достижение соответствующего уровня выборсов.</p>	<p>Выбор вредных веществ (зола) достаточно очевиден, во всем мире заводы внедряют технологии снижения выборсов. Зола (пыль) также может вызывать болезни дыхательной системы. Предприятие должно рассмотреть снижение выборсов в качестве приоритетной задачи, даже несмотря на то, что соседние заводы существенно загрязняют окружающую среду.</p>	<p>В целях реализации Программы мероприятий по максимально возможному снижению эмиссии в окружающую среду необходимо согласовать требования Технического регламента «Требования к эмиссиям в окружающую среду при сжигании различных видов топлива в котлах электрических станций», реконструкции золоулавливающих установок на всех котловостях ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ. Достижением результатов является увеличение КПД золоулавливания до 99,5%.</p>

№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестиции / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежит выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
8	Оценить, применившие методы более эффективного использования энергии. Это может быть выполнено в рамках Оценки Лучших Практик (ЛПП) и заложено в бюджет Оценки ЛПП.	Эффективность энергопроектирования и более низкое потребление топлива на МВт приведет к снижению выбросов CO <sub>2</sub> .	Передовой опыт и требования ЕБРР	Внутренние ресурсы	2010 г.	Одублирование плана снижения	Существующая программа инвестирования из 12 пунктов направлена на повышение энергетической мощности ТЭЦ-3 и что приведет к сокращению выбросов CO <sub>2</sub> .	Выполнение мероприятий инвестиционной программы на период 2007-2013 приведет к ожидаемому снижению углеродного расхода топлива на выработку электро- и теплоэнергии на 0,027 кг/кВтч и 3кг/Т.кал. В 2013 году достигнуто снижение относительно 2006г. углеродного расхода топлива на выработку электроэнергии на 0,010 кг/кВтч на отпуск теплоэнергии на 5,9кг/Т.кал.
9	Внедрить систему постоянного мониторинга выбросов на всех выходящих трубах.	Несмотря на общее соблюдение законодательства, существующие программы и методы мониторинга не идут в сравнение с европейскими стандартами и прочими публикациями данными. Отсутствует постоянный мониторинг, существует только периодический мониторинг по некоторым основным параметрам. Система постоянного мониторинга позволит осуществлять активный контроль за выбросами (а не только в крайних случаях).	Передовой опыт и требования ЕБРР	200	См. комментарий.	Внедрение системы постоянного мониторинга выбросов	На всех новых котловых станциях должна быть внедрена система постоянного мониторинга выбросов для обеспечения надежности и соблюдения требований Европейских указаний по Сжиганию Топлива. На Павлодарэнерго система постоянного мониторинга выбросов должна быть внедрена не позднее 2015 г.	В первом полугодии 2013г. заключен договор на изготовление и поставку оборудования автоматического контроля концентрации загрязняющих веществ в отходящих дымовых газах. В декабре 2013г. начата поставка оборудования.



№	Мероприятие	Экологический риск/ Ответственность / Выгода	Законодательные требования / Переходовый опыт	Необходимость инвестиции / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежит выполнению до конца года	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
10	Улучшить физическое состояние территории для хранения макута на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.	Хранение химических веществ, в частности макута, наносит вред земле и поверхностным водам. Улучшение условий хранения данного материала минимизирует риск.	Переходовый опыт и требования ЕБРР	200	2012 г.	Опубликование плана усовершенствований	В 2008г. были разработаны планы по улучшению физического состояния территории для хранения макута по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастульской ТЭЦ	
11	Разработать план прекращения использования асбеста, его вывоза и отвала	Усиленный контроль по вопросам экологии, здравоохранения и безопасности. Асбест присутствует в котельных на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3. Таким образом, рекомендуется пересмотр использования асбеста, а также разработка плана прекращения использования асбеста. План должен предусматривать меры снижения риска, а также методы вывоза асбеста.	Переходовый опыт и требования ЕБРР	200	См. комментарии	Использование асбеста должно быть прекращено к 2008 г. План вывоза и отвала асбеста должен быть разработан к 2010 г. Асбест должен быть полностью вывезен с ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 к 2015 г.	В 2008 году были разработаны планы прекращения использования асбеста на оборудовании по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастульской ТЭЦ.	
12	Провести анализ трансформаторного масла, используемого на ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 на предмет содержания полихлорированных бифенилов.	Продолжение использования трансформаторного масла, содержащего полихлорированные бифенилы, до окончания срока его службы является приемлемым. Однако необходимо разрабатывать долгосрочный план прекращения использования такого масла.	Переходовый опыт и требования ЕБРР	50	2015 г.	Результаты анализа	В 2013г. был заключен договор на проведение лабораторных испытаний проб маслостолбчатого оборудования на предмет наличия ПХД аккредитованной лабораторией.	Анализ проведен. По результатам испытаний содержание ПХД во всех пробах маслостолбчатого оборудования АО «ПАВЮДАРЭНЕРГ О» составляет менее 50 мг/кг.

## ОТЧЕТ

о проделанной работе АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» согласно требованиям п.5.14 (с) договора ЗАЙМА между АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и ЕВРОПЕЙСКИМ БАНКОМ РЕКОНСТРУКЦИИ И РАЗВИТИЯ от 29 ноября 2007 года

### Пункт 1. Информация о проверках по экологическим, социальным вопросам

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан по вопросам экологии и охраны труда.

В 2013 году в структурных подразделениях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» провели проверки следующие государственные органы:

- ГУ «Территориальная земельная инспекция Агентства РК по управлению земельными ресурсами по Павлодарской области» – плановая проверка АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- Управление государственного санитарно-эпидемиологического надзора по г. Павлодару – плановая проверка ТЭЦ-2, ТЭЦ-3;
- Управление государственного санитарно-эпидемиологического надзора по г. Экибастузу – плановая проверка ЭТЭЦ;
- Департамент по ЧС Павлодарской области МЧС РК (пожарная безопасность) - плановая проверка ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ.

#### 1. ГУ «Территориальная земельная инспекция Агентства РК по управлению земельными ресурсами по Павлодарской области»

- *срок проведения проверки:* с 08.04. по 17.05.2013г.;
- *предмет проверки:* плановая, применение земельного законодательства, Земельного Кодекса РК;
- *выдано предписание № 138 от 18.06.2013г.;*
- *предписано* – одно предписание;
- предписание выполнено в срок.

По состоянию на 01.01.2014г. проверки государственных органов Санитарно – эпидемиологического надзора по г. Павлодару и г.Экибастузу и ДЧС Павлодарской области (пожарная безопасность) не закончены. Проверки были начаты в декабре 2013г., предписания по результатам проверок по состоянию на 01.01.2014г. отсутствуют.

### Пункт 3. Информация об отчетах по экологическим, социальным вопросам

#### Информация об 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	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 25 июля, до 25 января
2.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 23 февраля
3.	Форма №2-ТП водхоз (годовая)	Государственное управление «Иртышская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов	Ежегодно до 10 января

		Комитета по водным ресурсам министерства сельского хозяйства РК»	
4.	Форма №1ВК (водоснабжение и канализация)	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 22 февраля
5.	Форма «Отчет по опасным отходам за год» (годовая) в разрезе	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежегодно до 1 марта
6.	Отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежемесячно, до 5 числа, следующего за отчетным
7.	Отчет по программе производственного экологического контроля по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежегодно 1 раз в квартал, 1 раз в год, в течение 10 рабочих дней после отчетного периода

### Информация об отчетах по вопросам безопасности и охране труда

№ п/п	Наименование предоставляемой информации (отчетов)	Кому предоставляется	Периодичность отчетности
1.	Отчет по травматизму 7-ТПЗ	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 25 февраля
2.	Мониторинг по безопасности и охране труда	Государственное Управление «Департамент по контролю и социальной защите Министерства труда и социальной защиты населения Республики Казахстан по Павлодарской области»	2 раз в год
3	Мониторинг по безопасности и охране труда	Государственное Управление «Департамент по контролю и социальной защите Министерства труда и социальной защиты населения Республики Казахстан по Павлодарской области»	Ежемесячно

Примечания: все отчеты сданы в срок согласно перечню.

### Пункт 5. Информация об изменениях в законах

Перечень нормативных правовых актов, которые используются в Управления по охране окружающей среды

Вид документа	Название документа	Номер	Дата введения	Срок действия	Дата последней редакции
Конституция	Конституция РК	-	30.08.95 г.	до замены новым	02.02.11 г.
Закон	Об обязательном экологическом страховании	93	13.12.05 г.	до замены новым	05.07.12г.

Закон	О недрах и недропользовании	291-IV	24.06.10 г.	до замены новым	04.07.13г.
Кодекс	Экологический кодекс	212	09.01.07г.	до замены новым	24.12.12г.
Кодекс	Водный кодекс	481	09.07.03г.	до замены новым	24.12.12г.
Кодекс	Земельный кодекс	442	20.06.03г.	до замены новым	08.01.13г.
Кодекс	О налогах и других обязательных платежах в бюджет	99-IV	10.12.08 г.	до замены новым	05.12.13г.
Классификатор	Классификатор отходов	169-П	31.05.07г.	до замены новым	07.08.08 г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта опасных отходов	128-П	30.04.07г.	до замены новым	30.04.07 г.
Приказ и. о. Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил включения условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду	112-П	16.04.07г.	до замены новым	23.07.09 г.
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.	до замены новым	19.03.12г.
СТ РК	ИСО	14001	2006г.	до замены новым	2006 г.
СТ РК	ИСО	19011	2002г.	до замены новым	2006 г.
МС	ISO	14001	2004г.	до замены новым	2004 г.
МС	ISO	19011	2002г.	до замены новым	2002 г.
РНД	Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и	03.3.0.4.0 1-96	1996г.	до замены новым	1996 г.

	потребления				
РНД	Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства	03.1.0.3.0 1-96	1996г.	до замены новым	1997г.
СНиП	Внутренний водопровод и канализация зданий	4.01-41- 2006	2006г.	до замены новым	2006г.
ГОСТ	Металлы черные вторичные. Общие технические условия	2787-75	1975г.	до замены новым	1988г.
СанПиН	Санитарные правила при работе со ртутью, ее соединениями и приборами с ртутным заполнением	1.10.083- 94	1994г.	до замены новым	1994г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил проведения общественных слушаний	135-П	07.05.07г.	до замены новым	26.03.13г.
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду	158-П	21.05.07г.	до замены новым	11.12.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении правил формирования ликвидационных фондов полигонов размещения отходов	591	10.07.07г.	до замены новым	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.	до замены новым	21.07.10г.
Разрешение	Разрешение на эмиссии в окружающую среду	0056609	01.01.12г.	31.12.114г.	-----

	ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ				
Корректировка проекта нормативов ПДВ	Корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-3	-	2011г.	2014г.	-----
Корректировка проекта нормативов ПДВ	Корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-2	-	2011г.	2016г.	-----
Корректировка проекта нормативов ПДВ	Корректировка проекта нормативов ПДВ для ЭТЭЦ	-	2011г.	2014г.	-----
Проект обращения с отходами	Проект обращения с отходами АО «ПАВЛОДАРЭНЕР ГО» для ТЭЦ-2, ТЭЦ-3	-	2010г.	2014г.	-----
Проект обращения с отходами	Проект обращения с отходами АО «ПАВЛОДАРЭНЕР ГО» ЭТЭЦ	-	2010г.	2014г.	-----
Инструкция	Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды (НМУ)	1	05.01.09г.	31.12.13г.	05.01.09г.
Инструкция	Инструкция по организации и проведению работ на территории АО «ПАВЛОДАРЭНЕР ГО» подрядными организациями	2	19.01.09г.	19.01.12г.	16.09.13г.
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы 2-ТП(воздух) (годовая) «Отчет об охране окружающей среды»	180	13.07.10г.	до замены новым	15.08.11г.
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению формы 2-ТП(водхоз)	2-г	24.01.05г.	до замены новым	13.07.10г.
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы 4-ОС (годовая) «Отчет о текущих затратах на охрану окружающей	180	13.07.10г.	до замены новым	15.08.11г.

	среды, экологических платежах и плате за природные ресурсы»				
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие требования безопасности»	12.2.003-91	1991г.	до замены новым	1991г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Вредные вещества. Классификация и общие требования безопасности»	12.1.007-76	1976г.	до замены новым	1990г.
ГОСТ	«Система стандартов безопасности труда. Оборудование производственное. Общие эргономические требования»	12.2.049-80	1980г.	до замены новым	1980г.
Закон	О промышленной безопасности на опасных производственных объектах	314	03.04.02г.	до замены новым	10.07.12г.
Закон	О безопасности химической продукции	302	21.07.07г.	до замены новым	10.07.12г.
Закон	О железнодорожном транспорте	266	08.12.01г.	до замены новым	24.12.12г.
Приказ и.о. Министра сельского хозяйства РК	Об утверждении Правил первичного учета вод	1216	02.11.09г.	до замены новым	28.10.11г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил пользования системами водоснабжения и водоотведения населенных пунктов	832	05.06.09г.	до замены новым	05.06.09г.
Приказ Министра по ЧС РК	Правила промышленной безопасности при эксплуатации хвостовых и	189	29.10.08г.	до замены новым	29.11.11г.

	шламовых хозяйств горнорудных и нерудных организаций				
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ	124	08.02.08г.	до замены новым	22.10.13г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-П	13.12.07г.	до замены новым	25.02.12г.
Совместный приказ Министра ООС РК и Министра экономического развития и торговли РК	Об утверждении формы проверочного листа по проверкам природопользователей	232-П 293	23.02.10г. 25.02.10г.	до замены новым	31.10.12г.
СТ РК	Системы управления окружающей средой  Общие руководящие указания по принципам, системам и средствам обеспечения функционирования	14004	2010г.	до замены новым	2010г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил лицензирования и квалификационных требований, предъявляемых к деятельности по сбору (заготовке), хранению, переработке и реализации юридическими лицами лома и отходов цветных и	80	31.01.08г.	до замены новым	30.07.12г.



	черных металлов				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации	240-П	28.06.07г.	до замены новым	24.09.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Санитарных правил «Санитарно- эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно- питьевых целей, хозяйственно- питьевому водоснабжению и местам культурно- бытового водопользования и безопасности водных объектов»	104	18.01.12г.	до замены новым	29.03.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов	141	28.05.09г.	до замены новым	28.05.09г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил разработки программы управления отходами	403	30.03.12г.	до замены новым	30.03.12г.

Приказ И.о. министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении лимитов (квот) потребления озоноразрушающих веществ	131-п	04.05.12г.	до замены новым	04.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении методики и критериев по подготовке отчетов об инвентаризации парниковых газов	149-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении методики по разработке планов мониторинга субъектами при распределении квот на выбросы парниковых газов	143-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил ведения государственного реестра углеродных единиц	147-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета об инвентаризации парниковых газов	123-п	15.05.13г.	до замены новым	15.05.13г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил ведения мониторинга, учета и отчетности по углеродным единицам выбросов парниковых газов для целей торговли	157-п	14.05.12г.	до замены новым	14.05.12г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил выдачи квот на выбросы парниковых газов	584	07.05.12г.	до замены новым	07.05.12г.
Приказ Министра охраны	Об утверждении Правил инвентаризации	348-п	13.12.07г.	до замены новым	25.05.12г.

окружающей среды РК	выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил конвертации единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот	148-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении правил осуществления взаимного признания единиц квот и иных углеродных единиц на основе международных договоров Республики Казахстан	153-п	11.05.12г.	до замены новым	11.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов	150-п	11.05.12г.	до замены новым	11.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил разработки внутренних проектов по сокращению выбросов парниковых газов и перечня отраслей и секторов экономики, в которых они могут	156-п	14.05.12г.	до замены новым	14.05.12г.

	осуществляться				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами	151-п	11.05.12г.	до замены новым	11.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил стандартизации измерения и учета выбросов парниковых газов	144-п	10.05.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Формы паспорта установки	122-п	15.05.13г.	до замены новым	15.05.13г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Правила обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими	40-п	24.02.12г.	до замены новым	24.02.12г.

Примечания: данные изменения в нормативных актах негативно не повлияют на реализацию проекта АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

#### **ISO14001:2004**

В 2009 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» сертификационным органом TUV International RUS был проведен Сертификационный аудит по Системе экологического менеджмента, выдан Сертификат соответствия рег. № 75 110 0406 подтверждающий, что система экологического менеджмента внедрена и поддерживается в соответствии с требованиями стандарта ISO14001:2004. Определена область действия Сертификата: «Производство, передача, распределение электрической и тепловой энергии; ремонт, изготовление и монтаж для собственных нужд».

#### **OHSAS 18001**

В 2011 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» сертификационным органом TUV International RUS был проведен Сертификационный аудит по Системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда, выдан Сертификат соответствия рег. № ОС-4870-0020 подтверждающий, что система менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда внедрена и поддерживается в соответствии с требованиями стандарта OHSAS 18001-2007. Определена область действия Сертификата: «Производство, передача, распределение электрической и тепловой энергии; ремонт, изготовление и монтаж для собственных нужд». Срок действия Сертификата 23.01.2012-23.01.2015гг.

В 2013 году в период с 08.10.2013 по 10.10.2013 гг. был проведен сертификационный аудит по Системе экологического менеджмента на соответствие требованиям стандарта ISO14001:2004 и второй надзорный по Системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001-2007.

Сроки действия Сертификата по ISO14001:2004 продлены до 05.03.2016г., Сертификата по OHSAS 18001-2007 продлен до 22.01.2015г.

**Разрешения на эмиссии в окружающую среду для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ**

- Разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2014гг. выданное 29.11.2011г.  
№0056609

**И.о.председателя Правления  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**



**О.В. Перфилов**

**Отчет**  
**о соблюдении экологического законодательства**  
**Республики Казахстан АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в**  
**2013 году**

Вопросы охраны окружающей среды являются для предприятия одними из наиболее важных в ряду приоритетных задач, предусмотренных стратегическим развитием предприятия.

Предотвращение загрязнения окружающей среды является определяющим при принятии всех решений оперативной деятельности при производстве, передаче и распределении электрической и тепловой энергии. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов.

**Основные экологические показатели**

В Компании эмиссии в окружающую среду осуществляются на основании полученных разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Отчетные данные по выбросам за 2013 г. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в разрезе ТЭЦ:

ТОНН

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		ЭТЭЦ		Итого «ПЭ»	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего,	11539,057	8029,084	45081,413	33478,060	11309,354	7789,686	67929,824	49296,830
в том числе:								
Зола угля	1422,158	1398,905	6904,42	5466,923	4108,399	2418,571	12434,977	9284,399
Диоксид азота	2949,556	1546,771	13039,293	7245,944	1622,647	1099,578	17611,496	9892,293
Окись азота	479,054	251,117	2117,144	1177,216	263,229	200,374	2859,426	1628,707
Сернистый ангидрид	6294,098	4482,254	21002,114	18065,346	4804,279	3690,405	32 100,491	26238,005

Отчетные данные по объёму образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2013г. по структурным подразделениям АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», представлены следующим образом:

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ		АО «ПЭ», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	288075	256040	1032136	1019711	222349	222139	1542560	1497890

Вывоз твердых бытовых отходов и смёт с твердых покрытий с предприятий Компании в

2013 году производился на городские свалки г. Павлодара и г. Экибастуза.

Вывоз промышленных отходов с производственных объектов Компании производился в соответствии с заключенными договорами на свалки существующих полигонов.

#### **Работа по соблюдению экологических требований**

В 2013 году по Компании выполнено мероприятий на сумму 1 342 017,48 тыс. тенге, основными из которых являются:

- реконструкция золоулавливающей установки на котле ст. №1 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения – затраты 131 178,088 тыс. тенге;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-2 – затраты составили 379 990,188 тыс.тенге;
- получение квот на выбросы парниковых газов для ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ – затраты составили 15 471,614 тыс.тенге;
- установка приборов автоматического контроля за составом дымовых газов на котлах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 – затраты составили 78 839,624 тыс.тенге;
- ремонт золопроводов на ТЭЦ-3 – затраты 12 419,165 тыс.тенге;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-3 – затраты 5 994,182 тыс.тенге;
- реконструкция к/а БКЗ №6 на ЭТЭЦ с монтажом эмульгаторов II поколения – затраты 100 587,7 тыс. тенге;
- строительство второй очереди золоотвала ЭТЭЦ - 23 500,00 тыс.тенге.

#### **ISO14001:2004**

В 2013 году в период с 08.10.2013 по 10.10.2013 гг. был проведен сертификационный аудит по Системе экологического менеджмента на соответствие требованиям стандарта ISO14001:2004 и второй надзорный по Системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям стандарта OHSAS 18001-2007.

Сроки действия Сертификата по ISO14001:2004 продлены до 05.03.2016г.

#### **Законодательные требования**

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан по вопросам экологии и охраны труда.

Все разработанные и внедряемые проекты проходят в обязательном порядке государственную экологическую экспертизу. Предприятие имеет следующие положительные заключения:

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

- 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.)

- 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;

– оценка воздействия на окружающую среду Экибастузская ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012г. Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/338 от 26.01.2012г;

– оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012г. Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/337 от 26.01.2012г;

– оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012г. Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/339 от 26.01.2012г;

– страховой полис серия ОЭС № 0000014 от 10.03.2012г.. Срок действия страхового полиса до 09.03.2013г.

– разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2014 гг. для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № 0056609 от 29.11.2011г., предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ в 2012 г. – 67907,745 тонн, производить размещение отходов производства и потребления в 2012 г. – 1540681 тонн;

– план мероприятий по охране окружающей среды АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2012-2014гг.

– 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.);

▪ «Строительство 2-й очереди золоотвала ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение №3-2-12/464 от 03.02.2012г.);

▪ «Строительство трехсекционной блочно-модульной вентиляторной градирни на существующем бассейне ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение № 3-2-12/3495 от 07.12.2012г.);

▪ «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100Ф(М) ст.№3 ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/3332 от 26.11.2012г.);

▪ «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-420-240 ст.№2 ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №3-2-12/3330 от 26.11.2012г.);

▪ «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-160-100(М) ст.№1 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №KZ12VCY00002196 от 23.12.2013г.)

#### Информация об отчетах по экологическим вопросам

№ п/п	Наименование вида информации	Наименование органа или должностного лица, в чей адрес предоставляется информация	Срок предоставления информации
8.	Форма №2-ТП воздух (полугодовая, годовая) свод	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 25 июля, до 25 января



9.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 23 февраля
10.	Форма №2-ТП водхоз (годовая)	Государственное управление «Иртышская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам министерства сельского хозяйства РК»	Ежегодно до 10 января
11.	Форма №1ВК (водоснабжение и канализация)	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 22 февраля
12.	Форма «Отчет по опасным отходам за год» (годовая) в разрезе	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежегодно до 1 марта
13.	Отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежемесячно, до 5 числа, следующего за отчетным
14.	Отчет по программе производственного экологического контроля по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежегодно 1 раз в квартал, 1 раз в год, в течение 10 рабочих дней после отчетного периода

#### Информация об отчетах по вопросам безопасности и охране труда

№ п/п	Наименование предоставляемой информации (отчетов)	Кому предоставляется	Периодичность отчетности
1.	Отчет по травматизму 7-ТПЗ	Департамент статистики Павлодарской области	Ежегодно до 25 февраля
2.	Мониторинг по безопасности и охране труда	Государственное Управление «Департамент по контролю и социальной защите Министерства труда и социальной защиты населения Республики Казахстан по Павлодарской области»	2 раз в год
3	Мониторинг по безопасности и охране труда	Государственное Управление «Департамент по контролю и социальной защите Министерства труда и социальной защиты населения Республики Казахстан по Павлодарской области»	Ежемесячно

Примечания: все отчеты сданы в срок согласно перечню.

И.о.председателя Правления  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



О.В. Перфилов