



**CAERCO**

Центрально-Азиатская  
Электроэнергетическая Корпорация

**Корпоративный отчет**  
**по экологическим и социальным**  
**мероприятиям АО «Центрально-Азиатская**  
**Электроэнергетическая Корпорация»**  
**за 2014 год**

Алматы, 2015 год

## СОДЕРЖАНИЕ

1. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА И НАПРАВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ .....	4
2. СТАНДАРТЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ .....	7
3. ОСНОВНЫЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ КОМПАНИИ ЗА 2014 ГОД .....	10
3.1. ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ .....	10
3.2. ВЫБРОСЫ УГЛЕКИСЛОГО ГАЗА (СО <sub>2</sub> ).....	12
3.3. РАЗМЕЩЕНИЕ ЗОЛОШЛАКОВЫХ ОТХОДОВ .....	13
4. СОБЛЮДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ТРЕБОВАНИЙ .....	14
5. ВЫПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ МЕРОПРИЯТИЙ .....	18
6. РЕГЛАМЕНТЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ ЗА 2014 ГОД.....	21
7. ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОНТРОЛЬ.....	29
8. СОБЛЮДЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА И ОХРАНЫ ЗДОРОВЬЯ .....	32
9. НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН.....	35
ПРИЛОЖЕНИЕ.....	46

Данный отчет АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее сокращенно АО «ЦАЭК») составлен согласно Плану Экологических и Социальных Действий (далее сокращенно 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») - АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (далее сокращенно АО «ПРЭК»), ТОО «Павлодарские тепловые сети» (далее сокращенно ТОО «ПТС» ПЭ), 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.

В 2013 году утверждена единая Политика в области качества, экологии, профессиональной безопасности и охраны труда в АО «ПАВЛЮДАРЭНЕРГО» (10.06.13), в начале 2015 года с целью совершенствования интегрированной системы менеджмента переутверждена Политика в области качества, экологии, профессиональной безопасности и охраны труда АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» (05.03.15). Политика разработана и внедрена в соответствии Концепцией экологической безопасности Республики Казахстан на 2004-2015 годы, Экологическим Кодексом и стандартами ИСО серии 14001 на основе задач, поставленных Планом Экологических и Социальных Действий.

Ознакомление с единой политикой проведено на предприятиях Компании через листы ознакомления, размещение на сайтах компаний, в отраслевых газетах. Политика доступна персоналу посредством ее размещения на информационных стендах во всех подразделениях.

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;
- 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.

- соответствие требованиям законодательной базе РК, международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001, ISO 17025 и ISO 50001;
- открытость и доступность информации о деятельности и достигнутых результатах в области систем менеджмента, включая настоящую политику, для всех заинтересованных сторон;
- обеспечение полноты и целостности систем менеджмента при планировании и осуществлении изменений в системе менеджмента;
- доведение документации, выпущенной в рамках ИСМ до сведения персонала, постоянное обучение персонала предприятия с целью следования в своей деятельности, установленной Политике и процедурам.

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 эффективности работы пылегазоочистного оборудования и соблюдением установленных норм эмиссий;
    - Контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха на границе санитарно-защитных зон (далее СЗЗ) предприятий и золоотвалах;
    - Контроль содержания вредных веществ в выбросах предприятий;
    - Контроль качества инструментальных измерений;
  - мониторинг водных ресурсов, в том числе:
    - Контроль уровня загрязнения подземных вод на промышленных площадках предприятий и на границе СЗЗ золоотвалов;
  - мониторинг почв, земельных ресурсов и отходов производства, в том числе:
    - Контроль уровня загрязнения почв в районе расположения промышленных площадок предприятий и золоотвалов;
    - Контроль образования, использования и размещения отходов производства и потребления;
  - разработка и планирование мероприятий по охране окружающей среды;
  - контроль выполнения 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;
  - повышение производственной и экологической эффективности системы управления охраной окружающей среды;
  - выполнение требований стандартов серии ISO 14001.
2. Ведение учета эмиссий в окружающую среду, анализ 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. Стандарты осуществления экологической и социальной деятельности Компании**

### **АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведены второй надзорный аудит системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 и ресертификационный аудит системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда на соответствие требованиям международного стандарта OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов было подтверждено и продлено действие сертификатов по ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001, Ре№75 100 70327, действительный с 10.02.2013 по 02.10.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001, Ре№75 110 0406, действительный с 06.03.2013 по 05.03.2016;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001, Ре№OC-4870-0020 действительный с 22.01.2015 по 22.01.2018.

### **АО «Павлодарская РЭК»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен второй надзорный аудит системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента и системы менеджмента здоровья и безопасности на производстве на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов было подтверждено действие сертификатов по ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001, №7510070492 действительный с 29.06.2012 по 28.06.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001, №751100556 действительный с 29.06.2012 по 28.06.2015;
- сертификат по системе менеджмента здоровья безопасности и на производстве OHSAS 18001:2007, № OC-4870-0024 действительный с 10.07.2012 по 09.07.2015.

### **ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен первый этап надзорного аудита системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были получены сертификаты по ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008 – №75100 70461 действительный с 09.08.2012 по 08.08.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004 – №OC-4870-0043 действительный с 19.12.2012 по 18.12.2015;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007 – №OC-4870-0028 действительный с 28.06.2012 по 27.06.2015.

### АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведен ресертификационный аудит системы менеджмента качества, системы экологического менеджмента и OHSAS 18001:2007 на соответствие требованиям международным стандартам ISO 9001:2008, ISO 14001:2004, OHSAS 18001:2007 и первый надзорный аудит с подтверждением сертификата №01 407 1321852 на соответствие требованиям международного стандарта по системе энергетического менеджмента ISO 50001:2011.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены и продлены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008 № 01 100 1321852, действительный с 01.08.2014 по 31.07.2017;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004 № 01 104 1321852, действительный с 30.05.2014 по 29.05.2017;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007: № ОС-4870-0010 действительный с 01.08.2014 по 31.07.2017;
- сертификат по системе энергетического менеджмента №01 407 1321852 действительный с 28.01.2014 по 27.01.2017.

### АО «Северо-Казахстанская РЭК»

Органом по сертификации (ЗКФ ОПС СМ АО «Национальный центр экспертизы и сертификации») проведен второй надзорный аудит на соответствие требованиям стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены и продлены действия сертификатов полученных ЗКФ ОПС СМ АО «Национальный центр экспертизы и сертификации»:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008, Ре№ KZ. 2710318.07.03.09113 действительный с 11.05.2012 по 11.05.2015;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004, Ре№ KZ. 2710318.07.03.09114 действительный с 11.05.2012 по 11.05.2015;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007, № KZ. 2710318.07.03.09115 действительный с 11.05.2012 по 11.05.2015.

### ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

Органом по сертификации (TÜV Rheinland Inter Cert) проведены второй надзорный аудит системы экологического менеджмента и системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья на соответствие требованиям международным стандартам ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007, ресертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 9001:2008 и сертификационный аудит на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

По окончании проведенных аудитов были подтверждены действия сертификатов:

- сертификат по системе менеджмента качества ISO 9001:2008: № 01 100 1321855, действительный с 20.06.2014 по 19.06.2017;
- сертификат по системе экологического менеджмента ISO 14001:2004: № 75 110 0558, действительный с 08.10.2012 по 07.10.2015;
- сертификат по системе менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001:2007: № ОС-4870-0037 действительный с 16.07.2012 по 15.07.2015;



- сертификат по системе энергетического менеджмента ISO 50001:2011: № 01 407 1321855 действительный с 28.05.2014 по 27.05.2017.

В соответствии с утверждённой программой проведён внутренний аудит во всех дочерних организациях АО «ЦАЭК». В начале года проведён анализ достижения Целей в области качества, экологии и профессиональной безопасности и на его основе разработаны цели на год. Проведён анализ выполнения Программ интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и приняты решения по развитию.

### 3. Основные экологические показатели Компании за 2014 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.

#### 3.1. Выбросы вредных веществ в атмосферу

Отчетные данные по выбросам Компании за 2014 год в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПЭ», всего по 3-м ТЭЦ		АО «СКЭ» (ПТЭЦ-2)		АО «ЦАЭК»	
	лимит	факт	лимит	факт	лимит	факт
Всего, в том числе	68 037	46 574	47 354	33 182	115 391	79 756
Зола угля (пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния)	12 435	8 643	6 470	4 878	18 905	13 521
Диоксид азота	17 615	9 711	5 696	5 360	23 311	15 071
Окись азота	2 859	1 576	924	871	3 783	2 447
Сернистый ангидрид	32 101	24 596	29 893	18 464	61 994	43 060
Окись углерода	2 840	1 912	4 352	3 601	7 192	5 513
Прочие	187	136	16	6	203	142

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	11545	8682	45 183	29654	11 309	8238	68 037	46 574
Зола угля	1422	1193	6 904	4795	4 108	2655	12 435	8 643
Диоксид азота	2 950	2128	13 043	6450	1 623	1133	17 615	9 711
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	479	346	2 117	1046	263	184	2 859	1 576
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	6 294	4645	21 003	16100	4 804	3851	32 101	24 596
Окись углерода (CO)	369	345	2008	1198	464	369	2 840	1 912
Прочие	31	25	108	65	47	46	187	136

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

Отчетные данные по концентрации выбросов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2014 год, (мг/нм<sup>3</sup>)

Концентрация выбросов	Содержание, мг/нм <sup>3</sup> при α=1,4					
	ТЭЦ-2 ПЭ		ТЭЦ-3 ПЭ		Экибастузская ТЭЦ ПЭ	
	Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт	Том ПДВ	Факт
Зола угля	670-870	307	400	290	900	393
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	570	525	650	518	553	440
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	2000	1058	2000	1051	1264	899
Окись углерода (CO)	85	72	97	67	310	112

Отчетные данные по концентрации выбросов АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» за 2014, (мг/нм<sup>3</sup>)

Концентрация выбросов	Содержание, мг/нм <sup>3</sup> при α=1,4	
	Том ПДВ	Факт
Зола угля	458	284
Окись азота (N <sub>ox</sub> )	616	453
Сернистый ангидрид (SO <sub>2</sub> )	2677	1781
Окись углерода (CO)	388	216

Отчетные данные по Электрическим сетям за 2014 год 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	26,61	3,07	15,1	9,32	41,71	12,39
Масло минеральное	0,37	0,37	0	0	0,37	0,37
Диоксид азота	0,04	0,00	0,14	0,14	0,18	0,14
Пыль неорганическая 70-20% двуокиси кремния	3,70	0,00	5,53	2,73	9,23	2,73
Сернистый ангидрид	1,15	0,00	0,04	0,01	1,19	0,01
Окись углерода (CO)	7,90	0,08	0,38	0,24	8,28	0,32
Прочие	13,43	2,61	8,65	6,20	22,08	8,81

В целом предприятия Компании в 2014 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбросов.

Отчетные данные ТОО «Павлодарские тепловые сети» за 2014 год (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	1,366	1,366	1,942	1,942	3,308	3,308
Фтористые соединения	0,016	0,016	0,016	0,016	0,032	0,032
Диоксид азота	0,120	0,120	0,159	0,159	0,279	0,279
Железа II оксид	0,629	0,629	0,238	0,238	0,867	0,867
Марганец и его соединения	0,050	0,050	0,014	0,014	0,064	0,064
Оксид углерода (CO)	0,385	0,385	1,297	1,297	1,682	1,682
Прочие	0,166	0,166	0,218	0,218	0,385	0,385

Отчетные данные ТОО «Петропавловские тепловые сети» за 2014год (тонны)

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	Петропавловские Тепловые Сети	
	Лимит	Факт
Всего, в том числе	4,706	4,706
Фтористые соединения	0,001	0,001
Диоксид азота	0,123	0,123
Железа II оксид	0,345	0,345
Марганец и его соединения	0,020	0,020
Оксид углерода (CO)	0,369	0,369
Прочие	3,847	3,847

### 3.2. Выбросы углекислого газа (CO<sub>2</sub>)

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

Для мониторинга парниковых газов использован расчетный метод, который обеспечивает учет выбросов от нормальной (регулярной) производственной деятельности, специальной практики (пуско-наладочные работы, остановки процесса, ремонт и техническое обслуживание) и аварийных ситуаций. Расчет выбросов парниковых газов производился согласно Руководящим нормативным документам: Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от тепловых электростанций и котельных, Методические указания по расчету выбросов ПГ от предприятий автотранспорта, Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от железнодорожного транспорта, как от пассажирских, так и от грузовых перевозок, Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу связанных с потреблением гидрофторуглеродов и перфторуглеродов, утвержденные Приказом Министерства ООС РК от 05.11.2010 № 280-П. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов МГЭИК, 2006. Том 2. Энергетика. Глава 2. Стационарное сжигание топлива, Мобильное сжигание топлива, Том 3. Промышленные процессы и использование продуктов, Глава 7. Выбросы фторированных заменителей озоноразрушающих веществ. Оценка эмиссий от сжигания угля и мазута производится с применением методик уровня 3.

### **АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**

В 2014 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» произведено 3 348 млн. кВтч электроэнергии и 4,6 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 3 402,8 тыс. тонн Экибастузского угля и 4,7 тыс. тонн мазута. За 2014 год от сжигания угля и мазута образовано 4 975 554 тонн CO<sub>2</sub>.

### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

В 2014 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» произведено 2 732,681 млн. кВтч электроэнергии и 1,9 млн. Гкал тепловой энергии. На производство энергии было затрачено 2 455,171 тыс. тонн Экибастузского угля и 2,8 тыс. тонн мазута. За 2014 год от сжигания угля и мазута образовано 3 770 085 тонн CO<sub>2</sub>. Количество образованных CO<sub>2</sub> за 2014 год, (с учетом автотранспорта и выбросов, образованных от сжигания пропанобутановой смеси) составляет 3 770 978,064 тонн.

Выбросы парниковых газов за 2014 год

	CO <sub>2</sub>	CH <sub>4</sub>	N <sub>2</sub> O	Перфтор- углероды	Всего
	количество парниковых газов в эквиваленте CO <sub>2</sub> , тонн				
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», всего, в том числе:	4 975 552	782,6	22 779	-	4 999 117
ТЭЦ-2	992 774	164,0	4 777	-	997 716
ТЭЦ-3	3 222 236	486,7	14 194	-	3 236 918
Экибастузская ТЭЦ	760 542	131,9	3 808	-	764 483
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» ПТЭЦ-2	3 770 978	854,7	8 782	-	3 780 601
Всего по АО «ЦАЭК»	8 746 530	1 637,3	31 561	-	8 779 718

### **3.3. Размещение золошлаковых отходов**

Отчетные данные по объёму образования золошлаковых отходов в разрезе разрешенного и фактического уровня за 2014 год в разрезе групп компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», (тонны).

Отходы	АО «ПЭ»		АО «СКЭ»		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	1 542 685	1 366 775	1 287 282	1 022 074	2 829 967	2 388 849

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

Отходы	ТЭЦ-2		ТЭЦ-3		Экибастузская ТЭЦ	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Золошлаки	288 200	259 020	1 032 136	894 331	222 349	213 424

Предприятия Компании в 2014 году не допустили превышения нормативов по размещению отходов.

#### **4. 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.

Компания закончила внедрение усовершенствованной системы очистки дымовых газов с заменой имеющихся золоуловителей, т.е. влажных скрубберов вышележащими трубами Вентури, чья эффективность золоулавливания составляет 97%, батарейными эмульгаторами второго поколения по каждому котлу производительностью 99,5%, в некоторых случаях фактический коэффициент достигает 96,8%. Модернизация золоуловителей позволила снизить концентрацию угольной золы до 250-300 мг/м<sup>3</sup> 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 уполномоченных органах по охране окружающей среды природоохранные мероприятия.

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

Разработаны и согласованы в Министерстве охраны окружающей среды РК программы мероприятий по охране окружающей среды на 2012-2014 годы по ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ на сумму 2 249 525 тыс. тенге, в том числе на 2014 год – на сумму 718 972,9 тыс. тенге. За 2014 год выполнено мероприятий на сумму 1 683 784,6 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- строительство нового золоотвала ТЭЦ-2 – затраты составили 714 800 тыс. тенге;
- получение квот на выбросы парниковых газов для ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ – затраты составили 11 424 тыс. тенге;
- установка приборов автоматического контроля за составом дымовых газов на котлах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 – затраты составили 78 839 тыс. тенге;
- ремонт золопроводов на ТЭЦ-3 – затраты составили 10 481,6 тыс. тенге;
- строительство нового золоотвала ТЭЦ-3 – затраты составили 726 836 тыс. тенге;
- замена 12 горелок на к/а ст.№6 ТЭЦ-3 – затраты составили 8 320 тыс. тенге;
- реконструкция дымовой трубы №3 ЭТЭЦ – затраты составили 86 257,6 тыс. тенге;
- проведение режимных наблюдений по сети наблюдательных скважин ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и ЭТЭЦ – затраты составили 3 065 тыс. тенге.

##### **АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»**

Для сведения к минимуму воздействия производственных процессов АО «ПРЭК» на окружающую среду и здоровье человека, разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия на 2013-2017 годы, в объеме 313 814,45 тыс. тенге. На 2014 год было запланировано 21 мероприятие на сумму 115 165,89 тыс. тенге, 17 из которых выполнены на сумму 53 739,833 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- замена заточных и сверлильных станков на станки, оборудованные пылеотсосом – затраты составили 200 тыс. тенге;
- строительство канализационной сети – затраты составили 16 000 тыс. тенге;
- строительство участка магистрального водопровода – затраты составили 5 000 тыс. тенге;
- рекультивация земель городской территории в местах аварийно-восстановительных работ на кабеле при реконструкции ТП – затраты составили 1500 тыс. тенге;
- замена маслонеполненных силовых трансформаторов на сухие – затраты составили 29 000 тыс. тенге;
- озеленение территории предприятия - затраты составили 20 тыс. тенге;
- проверка приборов и оборудования химической лаборатории ВПЭС - затраты составили 43,1 тыс. тенге;
- определение производительности вентиляционных установок – затраты составили 53,6 тыс. тенге;
- использование водных ресурсов и оплата за очистку сточных вод – затраты составили 618,97 тыс. тенге;
- сдача ТБО на городской полигон – затраты составили 927,6 тыс. тенге;
- сдача промышленных отходов янтарного и зеленого списка – затраты составили 328,697 тыс. тенге;
- ремонт аспирационной установки – затраты составили 16,78 тыс. тенге;
- уход за зелеными насаждениями на территории предприятия - затраты составили 20 тыс. тенге;
- сдача на демеркуризацию отработанных ртутьсодержащих ламп - затраты составили – 8,142 тыс. тенге;
- подписка на газету «Эколог» - затраты составили – 3 тыс. тенге.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

Разработаны и согласованы в уполномоченных органах по Охране окружающей среды природоохранные мероприятия на 2014 год на сумму 406 тыс. тенге. В 2014 году в полном объеме выполнены все мероприятия на сумму 678 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- чистка от взвеси и отложений на стенках вентиляционных систем стационарных сварочных постов – затраты составили 12 тыс. тенге;
- ремонт аспирационной установки на участке деревообработки – затраты составили 43 тыс. тенге;
- чистка водопроводных и канализационных колодцев – затраты составили 59 тыс. тенге;
- восстановление нарушенного благоустройства после проведения текущих и капитальных ремонтов на т/сетях – затраты составили 75 тыс. тенге;
- санитарная очистка территорий централизованных тепловых пунктов (ЦТП), магистральных и внутриквартальных сетей (территорий закрепленных за предприятием) от мусора, стоимость работ – затраты составили 463 тыс. тенге.

## **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

Разработаны и согласованы в Комитете экологического регулирования и контроля Министерства окружающей среды и водных ресурсов РК природоохранные мероприятия на 2014-2016 годы на общую сумму 10 065 600 тыс. тенге. В 2014 было запланировано 19 природоохранных мероприятий на сумму 3 355 200 тыс. тенге. Все мероприятия выполнены в полном объеме на сумму 3 362 357 тыс. тенге.

### Основные мероприятия:

- приобретение современного оборудования, проведение замены и реконструкции основного оборудования, обеспечивающих эффективную очистку, утилизацию, нейтрализацию, подавление и обезвреживание загрязняющих веществ в газах, а также выполнение демонтажа устаревшего котла с высокой концентрацией вредных веществ в дымовых газах - затраты составили 2 911 663 тыс. тенге;
- проведение монтажа и ввода в эксплуатацию эмульгаторов второго поколения на реконструируемом КА, предназначенных для улавливания, обезвреживания загрязняющих веществ - затраты составили 192 046,1 тыс. тенге;
- ремонт изношенных элементов золоулавливающих установок – затраты составили 5 107,2 тыс. тенге;
- организация площадок (мест) складирования товарно-материальных ценностей и строительных материалов – затраты составили 299,4 тыс. тенге;
- проведение работ по пылеподавлению на теплоэнергетических предприятиях и строительной площадке – затраты составили 178,0 тыс. тенге;
- внедрение мероприятий по снижению эмиссий парниковых газов – затраты составили 188 651,6 тыс. тенге;
- модернизация системы водоснабжения исключая загрязнение и истощение водных ресурсов: системы гидрозолоудаления (ГЗУ), оборотных систем производственного назначения, повторно используемой воды – затраты составили 13 397,6 тыс. тенге;
- организация мероприятий обеспечивающих улучшение качественного состава отводимых вод, увеличение эффективности очистных сооружений – затраты составили 3 456,7 тыс. тенге;
- рекультивация отработанных золоотвалов – затраты составили 18 500 тыс. тенге;
- ремонт разделительных дамб золоотвала – затраты составили 5 924 тыс. тенге;
- озеленение территории предприятия – затраты составили 199,3 тыс. тенге;
- организация мест складирования отходов и своевременный вывоз на полигон ТБО затраты составили 3 739,2 тыс. тенге;
- проведение независимой организацией анализа масла на предмет содержания ПХД вновь приобретенного оборудования - затраты составили 3 546,28 тыс. тенге;
- проведение аудитов по внедренной системе управления охраной окружающей среды в соответствии с международными стандартами ИСМ – затраты составили 4 089 тыс. тенге;
- разработка экологических проектов, верификация и валидация отчетов – затраты составили 7 060 тыс. тенге;
- проведение работ по мониторингу количественных и качественных показателей деятельности предприятия – затраты составили 4 415 тыс. тенге;
- информирование общественности о воздействии деятельности предприятия на окружающую среду – затраты составили 15,4 тыс. тенге;



- экологическое обучение, посещение семинаров по вопросам охраны окружающей среды – затраты составили 134,0 тыс. тенге;
- подписка на периодические экологические издания РК – затраты составили 25,3 тыс. тенге.

#### АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

На предприятии разработаны и согласованы в ГУ «Есильский департамент экологии» природоохранные мероприятия на 2012-2016 г на сумму 1 266 тыс. тенге. В 2014 было запланировано 269 тыс. тенге на природоохранные мероприятия. Мероприятия выполнены в объеме на сумму 287,9 тыс. тенге.

Основные мероприятия 2014 г.:

- ремонт пылеулавливающего оборудования, очистка от пыли – затраты составили 10 тыс. тенге;
- подписка на экологические издания – затраты составили 5 тыс. тенге;
- озеленение и благоустройство территории - затраты составили 272,9 тыс. тенге.

#### ТОО «Петропавловские тепловые сети»

На предприятии разработаны и согласованы ГУ «Департамент экологии по Северо-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля МООС РК» природоохранные мероприятия на 2010-2014 годы на сумму 96 тыс. тенге. В 2014 году выполнено в полном объеме мероприятий на сумму 11 297 тыс. тенге.

Основные мероприятия:

- ремонт пылеочистного оборудования, очистка от пыли – производится собственными силами предприятия, без финансовых затрат;
- вывоз коммунально-бытовых отходов и промышленных отходов зеленого списка – затраты составили 1 617 тыс. тенге;
- вывоз и утилизация опасных отходов (ветошь промасленная, отходы ртутьсодержащих ламп) – затраты составили 26 тыс. тенге;
- контроль над наличием на территории СОЗ (ПХБ) и, при необходимости, нейтрализация и ликвидация – затраты составили 930 тыс. тенге;
- проведение второго надзорного аудита по ISO 14001 и OHSAS 18001-2007 – затраты составили 3 146 тыс. тенге;
- сертификация системы энергетического менеджмента – затраты составили 2 800 тыс. тенге;
- разработка экологических проектов – затраты составили 475 тыс. тенге;
- замена масляных выключателей на вакуумные выключатели (2 комплекта) – затраты составили 2 301 тыс. тенге;
- подписка на газеты «Эколог – НС» и «Экологический курьер Int» – затраты составили 2 тыс. тенге.

## 5. Выполнение инвестиционных экологических мероприятий

Компания повышает уровень экологических стандартов путем строительства новых золоотвалов, модернизацией систем по очистке дымовых газов и проведением различных мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду. Инвестиционная программа Компании направлена на замену устаревшего оборудования на новое с лучшими параметрами по экологии.

### АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

#### *Строительство золоотвалов (ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, Экибастузская ТЭЦ)*

В целях обеспечения непрерывности технологического цикла станций и складирования золошлаковых отходов до 25 лет в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2014 году была продолжена реконструкция двух действующих и строительство трех новых золоотвалов по одним из самых крупных инвестиционных проектов - строительство новых золоотвалов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», начатых в 2009 году. До момента ввода в эксплуатацию новых золоотвалов предприятием проводилось наращивание дамб 1 очереди действующих золоотвалов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, которое необходимо для увеличения аккумулирующей мощности действующих золоотвалов на период строительства новых с целью организации складирования золошлаковых отходов, образующихся в процессе производственной деятельности станций.

При строительстве новых золоотвалов в целях снижения негативного воздействия на ОС и достижение средозащитных целей используется современный и технологичный способ защиты грунтовых вод (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3): ложе и защитные дамбы хранилищ золы покрываются канадской геомембранной пленкой, устойчивой к механическим повреждениям и перепадам температур, что гарантирует прочность, большой срок эксплуатации и экологическую безопасность для окружающей среды, а также предусмотрено применение дренажей осушения, системой орошения пляжей и оборотной системой водоснабжения. Сметная стоимость работ по золоотвалу ТЭЦ-3 – 2,5 млрд. тенге, по золоотвалу ТЭЦ-2 – 2,8 млрд. тенге, по золоотвалу Экибастузской ТЭЦ - 1,3 млрд. тенге. Запланированный срок окончания строительства золоотвалов ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 – 2015 год. По золоотвалу Экибастузской ТЭЦ начатые в 2014г., работы по проектированию 2-й очереди золоотвала в ложе озера Туз были закончены.

#### *Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду*

- модернизация котлоагрегата ст. №3 ТЭЦ-3 с целью снижения выбросов NOx с заменой существующей топки на газоплотную, применении технологии ступенчатого сжигания топлива и оптимизации процесса горения с внедрением режимов третичного дутья, что дает снижение окислов азота до 450 мг/нм<sup>3</sup>, по сравнению с данными 2012 года – более 600 мг/нм<sup>3</sup>;
- разработка проекта «Строительство градирни ст. №5 ТЭЦ-3» (площадь орошения 1600м<sup>2</sup>), реализация которого позволит сократить воздействие на атмосферный воздух района размещения ТЭЦ-3, в первую очередь, за счет сокращения объема каплеуноса (не превышает 0,005% от расхода воды на градирню) и во- вторых за счет использования полимерных материалов, рекомендуемых к установке в градирнях. Применяемые водоуловители, используемые на градирне, снижают капельный унос почти на 100%;
- разработка проектов по реконструкции турбоагрегатов ст.№№ 2 и 5 ТЭЦ-3 и реализация с продолжением реконструкции в 2015г. с комплектацией новым вспомогательным оборудованием, в том числе электродвигателями более совершенных конструкций, позволяет повысить КПД турбин на 3%, улучшить

удельные показатели по выбросам загрязняющих веществ на 1 Мвт, что в конечном итоге способствует снижению выбросов вредных веществ в атмосферу города.

### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

#### *Мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду*

- ввод в эксплуатацию котлоагрегата ст. № 8 Петропавловской ТЭЦ-2 установленная мощность станции по пару увеличилась на 270 тонн в час, общий коэффициент полезного действия котла в целом достиг 88,98%, что позволит сэкономить 2768 тонн угля в течение года и тем самым снизить объемы образования вредных выбросов в атмосферу;
- с целью снижения окислов азота проводится модернизация котлоагрегатов с внедрением режимов третичного дутья. В 2014 режим третичного дутья установлен на котле № 8, для обеспечения нормативных выбросов оксидов азота ( $NO_x = 470 \text{ мг/нм}^3$  при  $a=1,4$ );
- применение осветленной воды, имеющей щелочную реакцию, и повторно поданную из золоотвалов на эмульгаторы котлоагрегатов химически связывает оксиды серы в нерастворимые соединения и уменьшает выбросы данных оксидов от 10 до 15%;
- рекультивация золоотвала № 3 ПТЭЦ-2 целью, которой является предотвращение пыления поверхности намытых золошлаков отработанной секции, предусмотрена техническая и биологическая рекультивация позволяющая снизить негативное влияние работ по рекультивации золоотвала ТЭЦ на окружающую среду (использование разработанных земельных ресурсов, увлажнение территории и дорог, укрытие тентами кузова автосамосвалов при транспортировке сыпучих и пылящих материалов, насаждение растений).
- проведение анализов проб независимой аккредитованной лабораторией ГКП «Оскемен Водоканал» на наличие ПХД в маслах имеющегося электрооборудования. Наличие ПХД в представленных пробах масла имеющегося электрооборудования не обнаружено.

### **Распределительные Электросетевые Компании (АО «Павлодарская РЭК» и АО «Северо-Казахстанская РЭК»)**

Основные мероприятия по энергосбережению, реализованные с объёмом финансирования в размере 337,343 млн.тенге по СКРЭК и 955,255 млн. тенге по ПРЭК:

- замена голого провода на провод марки СИП (самонесущий изолированный провод) по городу и области протяжённостью 21,1 км (на сумму 79 млн. тенге) по СКРЭК и 58,398 км (на сумму 130,524 млн. тенге) по ПРЭК;
- внедрение АСКУЭ розничного рынка (бытового потребителя) на 3 786 точках учёта города и области (на сумму 211,7 млн. тенге) по СКРЭК, и на 4777 точках учёта города (на сумму 213,757 млн. тенге) по ПРЭК;
- вынос приборов учета на границу балансовой принадлежности на сумму 24,693 млн.тенге по СКРЭК
- восстановление технического учета электроэнергии на ПС; ТП; КТП города и области на сумму 21,769 млн.тенге по СКРЭК.

В результате исполнения мероприятий инвестиционной программы получен основной экономический эффект - снижение нормативных технических потерь по СК РЭК на 51,5 млн. квтч или на 3,27%, фактический процент потерь составил 10,17%, вместо утвержденных 13,44%. По ПРЭК снижение нормативных технических потерь на 8,5 млн. квтч, фактические процент потерь составил 8,96% вместо утвержденных 9,44%.

Теплопередающие Компании (ТОО «Павлодарские ТС», ТОО «Петропавловские ТС»)

Проведены следующие мероприятия:

- реконструкция тепломагистралей с применением предизолированного трубопровода. Экономический эффект данного проекта заключается в снижении тепловых потерь на реконструируемых участках, приросте продаж тепловой энергии, а также в отсутствии необходимости замены теплоизоляционных конструкций в течение всего срока эксплуатации трубопровода. В рамках данного проекта в 2014 году было заменено 1,8 км трубопровода (на сумму 502,968 млн. тенге) по Петропавловским тепловым сетям, 1,4 км трубопровода (на сумму 137 млн. тенге) по Павлодарским и Экибастузским тепловым сетям;
- восстановление теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с использованием пенополиуретановой изоляции (ППУ – скорлупы). Эффективность применения данного вида тепловой изоляции заключается в снижении фоновых тепловых потерь на реконструируемых участках трубопроводов, а также в значительном увеличении срока службы теплоизоляционной конструкции. В рамках данного проекта в 2014 было заменено 1,5 км трубопровода (на сумму 14,713 млн. тенге) по Петропавловским тепловым сетям и 2,7 км трубопровода (на сумму 99,5 млн. тенге) по Павлодарским и Экибастузским тепловым сетям.

По итогам 2014 года фактические потери в Петропавловске составили 30,68 %, и по Павлодару и Экибастузу фактические потери в среднем составили 32,0 %.

## **6. Регламенты экологической деятельности Компании за 2014 год**

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

### **Установленные регламенты экологической деятельности предприятий Компании**

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

- корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011 Иртышским департаментом экологии (заключение № 3-2-13/3145 от 16.08.2011);
- корректировка проекта нормативов ПДВ для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011 Комитетом экологического регулирования и контроля (заключение № 10-02-16/2787 от 31.08.2011);
- проект нормативов ПДВ для Экибастузской ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», утвержденный в 2011 Иртышским департаментом экологии (заключение № 3-2-13/4090 от 19.10.2011);
- проект нормативов размещения отходов, утвержденный Иртышским департаментом экологии 23.02.2010 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 26.04.13 Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан. Заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №5-19/1166 от 26.04.13;
- оценка воздействия на окружающую среду Экибастузская ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012 Заключение государственной экологической экспертизы - №3-2-12/338 от 26.01.2012;
- оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012 Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/337 от 26.01.2012;
- оценка воздействия на окружающую среду ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», 2012 Заключение государственной экологической экспертизы - № 3-2-12/339 от 26.01.2012;
- страховой полис серия ОЭС № 4000411 от 03.03.2014 Срок действия страхового полиса до 09.03.2015;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2014 г для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» № 0056609 от 29.11.2011, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ в 2013 – 67907,745 тонн, производить размещение отходов производства и потребления в 2013 – 1542685 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013-2015г для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» №S-12-7 №0002152 от 15.07.2013, предоставляющее право

- производить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2013 при разработке глинистых пород на участках «Куат» и «Жылы су» – 20,5 тонн;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2012-2014г;
  - программа производственного экологического контроля для АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2012-2014 г;
  - индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ТЭЦ-2, согласованные Комитетом по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан на 2011-2016г.г.;
  - индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ТЭЦ-3, согласованные Комитетом по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан на 2011-2016г.г.;
  - индивидуальные текущие нормы водопотребления и водоотведения ЭТЭЦ, согласованные Комитетом по водным ресурсам Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан на 2011-2016г.г.
- 
- заключения государственной экологической экспертизы по Оценке воздействия на окружающую среду к проектам:
    - «Реконструкция золоулавливающей установки котла БКЗ-75-39ФБ ст.№9 Экибастузской ТЭЦ АО «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 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 ТЭЦ-2 с установкой батарейных эмульгаторов II поколения» (заключение №KZ12VCSY00002196 от 23.12.2013г.);
    - Корректировка рабочего проекта «Реконструкция земляных напорных сооружений золонакопителя (золоотвала) ТЭЦ-2» (заключение ГЭЭ №KZ14VCSY00003906 от 12.03.2014г.);
    - ПредОВОС к ТЭО выбора турбоустановки ст. № 2 ЭТЭЦ (заключение ГЭЭ №KZ74VCSY00012720 30.05.2014г.);
    - «Реконструкция турбоагрегата Т-100-130 ст. №5 с заменой генератора на ТЭЦ-3» (заключение ГЭЭ KZ31VCSY00014561 31.07.2014г.);
    - «ЭТЭЦ строительство секции № 2 золоотвала в ложе озера Туз» (заключение № KZ06VCSY00014817 от 13.08.2014г.);
    - Заключение на рабочий проект «Серверное помещение» (заключение ГЭЭ

№KZ06VCY00030906 от 12.12.2014г.);

- Заключение ГЭЭ на ОВОС к рабочему проекту «Установка градирни № 5 ТЭЦ-3» (заключение №KZ90VCY00016409 24.10.2014г.);
- Рекультивация 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение ГЭЭ №KZ65VDC00030038 от 28/11/14г.);
- Реконструкция водоподготовки с заменой трубопроводов  $\varnothing$  500 подачи сырой воды в химическом цехе (2 нитки) с установкой нового осветлителя сырой воды для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение ГЭЭ №KZ86VCY00013377 от 28.11.14г.).

В связи с окончанием срока разрешений на эмиссии в окружающую среду в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» были разработаны нормативные документы на период 2015-2019г.г., на которые получены положительные заключения государственной экологической экспертизы:

- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) ТЭЦ-2 на период 24.10.14г. – 24.10.2019г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) ТЭЦ-3 на период 24.10.14г. – 24.10.2019г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) ЭТЭЦ на период 24.10.14г. – 24.10.2019г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-2 на период 07.11.14г. - 07.11.19г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- проект нормативов размещения отходов производства и потребления ТЭЦ-3 на период 07.11.14г. - 07.11.19г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- проект нормативов размещения отходов производства и потребления ЭТЭЦ на период 14.11.14г.- 14.11.19г., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- план мероприятий по охране окружающей среды ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019гг., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- план мероприятий по охране окружающей среды ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019гг., согласованный Департаментом по

экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;

- план мероприятий по охране окружающей среды ЭТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015-2019гг., согласованный Департаментом по экологии по Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ на период 2015-2019г.г., № VCZ00024623 от 30 декабря 2014г., выданное Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан.

#### АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания».

- проект нормативов размещения отходов производства и потребления АО «ПРЭК» утвержденный 28.08.13г., Управлением охраны окружающей среды Павлодарской области.
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013-2017г.г., за № 0001771 от 14.12.2012, предоставляющее право АО «ПРЭК» - ВПЭС, производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2013-2017г.г., за № 0001835 от 26.12.2012, предоставляющее право АО «ПРЭК» - ГПЭС, производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду с 01.01.2014 по 15.11.2018г.г., за № KZ02VDD00001894 от 25.12.2013, предоставляющее право АО «ПРЭК» - РЭС (Районные Электрические Сети), производить выбросы;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду с 09.01.2015г. по 18.12.2019г., за № KZ13VDD00015858 предоставляющее право АО «ПРЭК» - производственной базы по ул. Суворова, 79 производить выбросы;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ПС «Промышленная» строительство ОРУ 220 кВ» №12/1-15/ЮЛ-Б-244 от 20.05.2013 г.;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция подстанции 110/10-10 «Западная – городская» Павлодар» №12/1-15/ЮЛ-Б-355 от 18.06.2013 г.;
- заключение государственной экологической экспертизы по проекту «Нормативы размещения отходов производства и потребления АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» №12/1-15/юл-б-439 от 28.08.13г.;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция релейной защиты ЛЭП-110 кВ №105, 106 ТЭЦ-2» №12/1-15/ЮЛ-Б-395 от 15.07.2013г.;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция подстанции 110/10-10 кВ «Ленинская» № 12/1-15/ЮЛ-Б-414 от 24.07.2013г.;
- заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ВЛ 35 кВ №74 ПС «Ковалевка» - ПС «Богатырь» № KZ44VDC00001801 от 14.11.2013г.



### ТОО «Павлодарские тепловые сети»

- проект «Нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) для ТОО «Павлодарские тепловые сети». Заключение государственной экологической экспертизы на проект предельно 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.;
- 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 02.06.2011г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001470, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования Павлодарской области» на 2012 – 2015 годы, предоставляющее право ТОО «Павлодарские тепловые сети» производить эмиссии загрязняющих веществ в количестве: 2012 – 1,3657226 тн, 2013 – 1,3657226 тн, 2014 – 1,3657226 тн, 2015 – 1,3657226 тн.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду №0001469, 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: 2012 – 1,94156278 тн, 2013 – 1,94156278 тн, 2014 – 1,94156278 тн, 2015 – 1,94156278 тн.

### АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

- проект нормативов предельно-допустимых сбросов для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2010-2014 г. Заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) на проект ПДС для ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГО Петропавловск» № 06-03-01-18/7079 от 27.08.2009;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2011-2015 гг. Заключение ГЭЭ на проект ПДВ для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» № 10-02-15/5676 от 15.12.2010г.;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» в период реконструкции КА ст. № 8 на 2013-2014 г, № 0000027 от 25.09.2013, предоставляющее право производить в 2013 выбросы загрязняющих веществ – 0,655 тонн;
- разрешение на специальное водопользование в РК для осуществления сброса нормативно-чистых вод № 04-0007-И Серия Ишим от 24.01.2013г.;
- разрешение на специальное водопользование в РК на производственное водоснабжение предприятия № 04/3-0022-И Серия Ишим от 09.12.2013г.;
- разрешение на специальное водопользование в РК на использование поверхностных вод из оз. Б.Белое от 24.09.13 № 04/3-0008-И Серия Ишим;
- паспорта опасных отходов, разработанные в 2013г.;
- страховой полис серии ЭК № 0003847 от 24.09.13. Срок действия страхового полиса с 24.09.2013 по 23.09.2014;

- реестровые паспорта участков загрязнения АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обновленные в 2013;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014-2016 гг.;
- проект «Оценка воздействия на окружающую среду» III стадия (раздел «Охрана окружающей среды») рабочего проекта «ПАРОВОЙ КОТЕЛ БКЗ 220-100-4 №12 Петропавловской ТЭЦ-2 (реконструкция)». Заключение ГЭЭ на проект «ОВОС» «ПАРОВОЙ КОТЕЛ БКЗ 220-100-4 №12 Петропавловской ТЭЦ-2 (реконструкция)» № 05-4-03/2596 от 11.12.2013 г.;
- проект «Проект разработки и рекультивации грунтового карьера ТОО «АкэссЭнерго Петропавловская ТЭЦ-2» (Карьер);
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014-2016 гг., №0000257 от 27.12.2013, предоставляющее право производить в 2014 выбросы загрязняющих веществ – 47 354,351 тонн, сбросы – 41 279,09 тонн, отходы производства и потребления – 1 287 282,976 тонн;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 18.04.2014 г. № 0005115;
- план мероприятий по охране окружающей среды для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» на 2014-2017 г.;
- сертификат на выбросы парниковых газов от 22.05.2014 , № 100033;
- программа управления отходами на 2014-2018 гг.;
- заключение ГЭЭ по проекту нормативов предельно допустимых выбросов для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 19.03.2014 г. № KZ80VDC00005615;
- заключение ГЭЭ по материалам раздела «Охрана окружающей среды» к проекту «Рекультивация золоотвала № 3 ТЭЦ-2» АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» от 19.11.2014 г. № KZ82VDC00029538.

#### АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»

- проект нормативов предельно-допустимых выбросов для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016 г. Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПДВ для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № 03.10-03/3128 от 21.12.2011;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2016 г, для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № 0001915 Серия Т-13 от 22.02.2012, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 14,738070391 тонн в год;
- заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция здания маслохозяства» № 0002101 от 25.05.2012 ;
- программа производственного экологического контроля для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016 г.;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016 г.;
- паспорта опасных отходов, разработанные в 2008, 2009, 2011 г.;
- страховой полис серии ОЭС № 0004020 от 03.07.2013 Срок действия страхового полиса до 03.07.2014г.
- программа управления отходами АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2014-2019гг.;

- проект нормативов размещения отходов АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания», утвержденный в Департаменте экологии по СКО в 2014 году;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду на 2012-2016 г, для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» № 0001915 Серия Т-13 от 22.02.2012, предоставляющее право производить выбросы загрязняющих веществ – 14,738070391 тонн в год;
- заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция здания маслохозяства» № 0002101 от 25.05.2012г.;
- программа производственного экологического контроля для АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016г.;
- план мероприятий по охране окружающей среды АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» на 2012-2016гг.;
- паспорта отходов, разработанные в 2008, 2009, 2011, 2014г.;
- страховой полис серии ОЭС № 10003476 от 23.06.2014 Срок действия страхового полиса до 03.07.2015г.

#### ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

- страховой полис серии №000456 от 04.01.2013. Срок действия страхового полиса до 03.01.2014;
- проект нормативов ПДВ для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», утвержденный в 2009 на 2009-2014 г, Управлением природных ресурсов и регулирования 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 ТОО «Петропавловские Тепловые Сети». Заключение государственной экологической экспертизы - № 03.10-03/436от 02.03.2010 ;
- паспорта опасных отходов 13 видов от 2009, 2012, 2013 гг, утвержденные Северо-Казахстанским филиалом Есильского Департамента экологии;
- разрешение на эмиссии в окружающую среду Серия Т — 13 № 0000734 от 15.04.2010 , выданное Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования СКО на 2010 – 2014 годы, предоставляющее право ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» производить эмиссии загрязняющих веществ: в 2010 – 3,3332643 тонн, в 2011 – 4,7057849 тонн, в 2012 – 4,7057849 тонн, в 2013 – 4,7057849 тонн, в 2014 – 4,7057849 тонн;
- инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»;
- инвентаризация отходов производства и потребления за 2013 год;
- постановления Акимата Петропавловска Северо-Казахстанской области №1074 от 12.06.2013, № 1099 и 1101 от 19.06.2013, об определении границ санитарно-защитной зоны на земельные участки;
- проект нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) для ТОО «ПТС», утвержденный в 2009 г. ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования СКО» (заключение государственной экологической экспертизы на проект нормативов ПДВ для ТОО «ПТС» № 03-3115 от 31.12.09 г.);
- разрешение на эмиссии в окружающую среду Серия Т — 13 № 0000734 от 15.04.2010 г., выданное ГУ «Управление 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;
- оценка воздействия на окружающую среду предприятия для ТОО «ПТС» (заключение государственной экологической экспертизы № 03.10-03/436 от 02.03.2010г);
  - план мероприятий по охране окружающей среды ТОО «ПТС» на 2010-2014 г;
  - паспорта отходов 13 видов, утвержденные ГУ «Департамент экологии по СКО», разработанные в 2012-2014 г.г.;
  - страховой полис серии ЭК № 0003849 от 05.11.13г. Страховой полис действовал с 01.01.14г. по 30.06.14г.;
  - страховой полис серии ОЭС №10003478 от 23.06.14г. Страховой полис действовал с 01.07.14г. по 31.12.14г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция ТМ № 8 2Ду600мм от ТК-8-07 ул. Амангельды-Интернациональная до ТК-8-09 ул. Амангельды-Брусиловского» - №03.10-03-19-766 от 13.04.12г;
  - заключение государственной экологической экспертизы на проект «Реконструкция распределительных сетей от ул. Брусиловского (ТК-9-19) на ул. Конституции 50 и от (ТК-9-18) на детский сад «Солнышко» в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-234 от 03.02.2012г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция распределительных сетей по ул. Алтынсарина (ТК-1-14) до ул. Мира (УН 8-04) в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-233 от 03.02.2012г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция распределительных сетей по ул. Абая (ТК-12-01) на школу №17 до ул. Сатпаева в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-229 от 02.02.2012г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция распределительных сетей от ул. Володарского (ТК-11-08) по ул. Рижская до ул. Интернациональная (УН-25-12) в г. Петропавловске» - №03.10-03-20-230 от 02.02.2012г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция ТМ№2 от ул. Алтынсарина (УН-2-17а-С) по ул. Алматинская, Абая до ул. Халтурина (ТК-2-31)» - №03.10-03-20-336 от 20.02.12г.;
  - заключение государственной экологической экспертизы к рабочему проекту «Реконструкция ТМ№1 2Ду600мм от НС№4 до УН-1-19 по ул. Алтынсарина» - №03.10-03-20-2936 от 06.11.13г.

## **7. Государственный экологический контроль**

### **Государственные проверки по вопросам экологии**

В 2014 году в предприятиях Компании государственными органами проведены следующие проверки.

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

- «Управлением Государственного эпидемиологического надзора» по г. Павлодару – плановая проверка АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;
- «Департаментом по чрезвычайным ситуациям» Павлодарской области – плановая проверка.
- ГУ «Департамент по экологии Павлодарской области Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики Республики Казахстан» - проведена плановая проверка природоохранной деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

По результатам проверок было выдано 2 предписания, срок исполнения – постоянный, 1 План мероприятий, направленный на устранение выявленных нарушений. Все нарушения устранены в полном объеме и в установленный срок.

#### **АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»**

- «Павлодарским государственным управлением по защите прав потребителей» – плановая проверка АО «ПРЭК».

Во время проведения проверки на предприятии нарушений Кодекса РК «О здоровье народа и системе здравоохранения», Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных постановлением Правительства РК от 17.01.12 года № 93., не выявлено.

#### **ТОО «Павлодарские тепловые сети»**

В 2014 году проверок государственными органами не проводилось.

#### **АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»**

- РГУ «Департамент экологии по СКО Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК» – проведена плановая проверка природоохранной деятельности АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».
- ГУ «Управление государственной инспекции труда по СКО» проведена проверка на предмет соблюдения трудового законодательства РК (трудовые отношения, безопасность и охрана труда, занятость населения, социальная защита населения).

Получены 2 Акта, 3 предписания, все нарушения выполнены в полном объеме и в установленный срок.

#### **АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания**

В 2014 году проверки государственными органами не проводились.

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»

- РГУ «Департамент экологии по СКО Комитета экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства энергетики РК» – проведена плановая проверка на соблюдение экологического законодательства РК.
- РГУ «Прокуратура г. Петропавловска» по вопросу соблюдения трудового законодательства, а именно безопасности и охраны труда в части предотвращения фактов производственного травматизма. Нарушений не выявлено.
- ГУ «Управление государственной инспекции труда Северо-Казахстанской области» по контролю трудовых взаимоотношений проведено 2 проверки, 2 акта, 1 предписание.

Получены 3 Акта, 2 предписание, все нарушения выполнены в полном объеме и в установленный срок.

**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	Департамент статистики по Павлодарской области Областное управление статистики ( Петропавловск)	Ежегодно до 24 января, До 10 апреля
2.	Форма № 4-ОС о текущих затратах на охрану окружающей среды (годовая)	Департамент статистики по Павлодарской области Областное управление статистики ( Петропавловск)	Ежегодно до 23 февраля
3.	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» Ишимская бассейновая инспекция ( Петропавловск)	Ежегодно до 10 января
4.	Форма №1ВК (водоснабжение и канализация)	Департамент статистики по Павлодарской области	До 22 февраля
5.	Форма «Отчет по опасным отходам за год» (годовая) в разрезе	Департамент экологии по Павлодарской области. Есильский Департамент экологии ( Петропавловск)	До 1 марта
6.	Мероприятия по охране окружающей среды	Департамент экологии по Павлодарской области. Есильский Департамент экологии ( Петропавловск)	До 10 января
7.	Отчет о выполнении мероприятий по охране окружающей среды	Департамент экологии по Павлодарской области.	Ежемесячно, до 5 числа, следующего за отчетным

		Есильский Департамент экологии ( Петропавловск)	1 раз в квартал, 1 раз в пол, 1 раз в 9 месяцев, 1 раз в год
8.	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
9.	Отчет по программе производственного экологического контроля АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Департамент экологии по Северо- Казахстанской Области ( Петропавловск)	Ежеквартально
10.	Инвентаризация парниковых газов	Департамент экологии по Северо- Казахстанской Области ( Петропавловск) Департамент экологии по Павлодарской области	До 31 марта

Претензий по предоставленной отчетности нет, все отчеты сданы в срок.

## **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 Компании 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 профессиональные осмотры, ежедневно проводится обязательный предсменный медосмотр оперативного персонала с целью анализа состояния здоровья. На каждом предприятии Компании имеются оборудованные медицинские кабинеты, где 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 на каждого ребенка школьного возраста. Приобретаются новогодние подарки для детей работников предприятий.

В Компании безопасность и охрана труда на производстве является одним из ключевых пунктов, упомянутых в Системе управления охраной труда (СУОТ), действующая на предприятии, которая включает в себя проведение трехступенчатого контроля, заключающегося в проверке выполнения требований безопасности труда на каждом рабочем месте в подразделении, в том числе ежемесячного проведения Дней безопасности и охраны труда в подразделениях с участием руководства, ведущих специалистов, общественных инспекторов по охране труда.

Для улучшения условий труда на предприятиях Компании дополнительно разработаны и внедряются номенклатурные мероприятия по улучшению условий труда для подразделений предприятия, в том числе мероприятия по предупреждению травматизма и аварийности, предупреждению заболеваемости.

С целью повышения уровня безопасности и охраны труда при осуществлении своей деятельности предприятия Компании лицензированы и работают по требованиям системы менеджмента здоровья и безопасности на производстве, в соответствии с требованиями предусмотренными OHSAS 18001:2007.



В рамках СУОТ и системы менеджмента здоровья и безопасности на предприятиях Компании ежеквартально проводятся совещания по безопасности и охране труда, направленные на повышение уровня состояния безопасности и охраны труда и усиления ответственности руководителей всех уровней за состоянием безопасности и охраны труда во вверенных им подразделениях с последующим проведением Анализа со стороны руководства и, при необходимости, разработкой дополнительных мероприятий по улучшению условий труда.

На предприятиях Компании созданы пожарно-технические комиссии, руководствующиеся в своей деятельности Положением о пожарно-технических комиссиях. На ТЭЦ, ежеквартально согласно утвержденным графикам проводятся проверки состояния пожарной безопасности объектов.

Для выполнения требований пожарной безопасности на предприятиях Компании:

- ежегодно соответствующие сотрудники проходят пожарно-технический минимум в Пожарно-техническом центре Павлодар, а также в специализированных организациях;
- разработаны и действуют инструкции о мерах пожарной безопасности (Инструкция по пожарной безопасности, Инструкция по хранению пожарного инвентаря, Инструкция по пожарной безопасности при производстве огневых работ);
- проводятся комиссионные обследования объектов с участием руководства и ведущих специалистов предприятия в весенне-осенний период;
- приказами назначены ответственные лица за пожарную безопасность, определены их функциональные обязанности;
- необходимые сотрудники проходят обучение и проверку знаний по противопожарной безопасности, инструктажи, противопожарные тренировки и т.д.

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.

Ежемесячно проводятся Дни техники безопасности, на которых представители комиссии производят обходы рабочих мест, мастерских, комнат отдыха, раздевалок, душевых, территории подразделения, складов и других помещений на соблюдение нормативным требованиям по программе проведения дня техники безопасности, углубляя и детализируя проверку по утвержденным направлениям.

Ежедневно проводятся обходы структурных подразделений общественными инспекторами на предмет соблюдения нарядно-допускной системы, т.е. полноту указанных и выполненных мер безопасности и мероприятий по подготовке рабочих мест при производстве работ (отключение/включение оборудование с вывешиванием знаков безопасности, устройство специальных ограждений, дополнительных светильников, вентиляции и т.д.), наличие испытанных и проверенных средств индивидуальной защиты, электро- пневмо инструмента, лесов, лестниц, квалификационного удостоверения с записью о проверке знаний, спец. работ и мед. комиссии, а также документа, регламентирующего технологию ремонта.

Ежедневно инженерно-технические работники подведомственного подразделения, обходят территорию на предмет выполнения персоналом работ согласно правил, производственных и должностных инструкций, поддержания установленного режима работы оборудования; соблюдения персоналом порядка приема-сдачи смены, ведения оперативной документации, производственной и трудовой дисциплины; своевременности

выявления персоналом имеющихся дефектов и неполадок в работе оборудования и принятия мер к их устранению; правильности применения нарядно-допускной системы при выполнении ремонтных и специальных работ; поддержания персоналом гигиены труда на рабочих местах; наличия и исправности приспособлений и средств по технике безопасности и пожарной безопасности.

Службой безопасности и охраны труда в течение 2014 года регулярно проводились обходы рабочих мест по состоянию охраны труда, выполнение требований безопасных условий труда, пожарной безопасности, нарушений санитарных норм. В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2014 году было проведено по 10 Дней безопасности и охраны труда в 25 производственных подразделениях, по итогам которых составлено 250 Актов.

Выполняются требования Трудового Кодекса Республики Казахстан по вопросам 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;
- проводится 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.

Ежегодно в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» разрабатывается План мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда на рабочих местах. Мероприятия разрабатываются по 3 разделам:

- мероприятия по предупреждению травматизма и аварийности;
- мероприятия по предупреждению заболеваемости;
- мероприятия по улучшению условий труда. Всего за 2014 год выполнено 92 мероприятия, затраты по которым составили 37 846 тыс тенге.

В 2014 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» начаты работы по проведению аттестации рабочих мест. Согласно заключенному договору специализированной организацией проведены замеры вредных и опасных факторов, оформлены карты напряженности и тяжести труда на все рабочие места во всех подразделениях, проведена оценка условий труда на каждом рабочем месте с определением классов вредности. По результатам проведенных замеров и составленных карт тяжести труда разработаны и утверждены Мероприятия по улучшению условий труда на рабочих местах. Оформление и утверждение материалов аттестации рабочих мест будет закончено в 1 полугодии 2015 года.

### 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, кварталенно)	По СКЭ - Управления энергетического надзора и контроля по Северо-Казахстанской области; «Управление труда по Павлодарской области»	До 10 числа
3.	Мониторинг по безопасности и охране труда	По ПЭ – ГУ «Департамент по контролю и социальной защите МТиСЗН по Павлодарской области»  По СКЭ - ГУ «Департамент по контролю и социальной защите по СКО»	На 1 июля, на 1 января В 2014 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» было исключено из списков предприятий, предоставляющих данный отчет в связи с малым количеством несчастных случаев и незначительности вреда нанесенного здоровью пострадавших Ежеквартально, до 26 числа, предшествующего отчетному
4.	Мониторинг по пожарной безопасности	По СКЭ - ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства СКО»	Ежеквартально, до 10 числа, следующего за отчетным

Все отчеты по безопасности и охране труда, пожарной безопасности в 2014 году и по итогам отчетного года сданы в уполномоченные органы в установленные сроки, согласно вышеуказанным перечням.

## 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 подразделений по охране окружающей среды.

Вид документа	Название документа	Номер	Дата введения	Срок действия	Дата последней редакции
Конституция	Конституция РК	-	5.09.1995г.	до замены новым	02.02.11г.
Кодекс	Экологический кодекс	212-III	09.01.07г.	до замены новым	29.12.14г.
Кодекс	Водный кодекс	481- II	09.07.03г.	до замены новым	29.12.14г.
Кодекс	Земельный кодекс	442- II	20.06.03г.	до замены новым	29.12.14г.
Кодекс	О налогах и других обязательных платежах в бюджет	100-IV	10.12.08 г.	до замены новым	29.12.14г.
Закон	Об обязательном экологическом страховании	93- III	1.01.2006 г.	до замены новым	03.07.14г.
Закон	О недрах и недропользовании	291-IV	24.06.10 г.	до замены новым	29.12.14г.
Закон	О гражданской защите	188-V	25.04.14г.	до замены новым	10.01.15г.
Закон	О безопасности химической продукции	302-III	21.07.07г.	до замены новым	29.12.14г.
Закон	О железнодорожном транспорте	266-II	08.12.01г.	до замены новым	29.12.14г.
Закон	О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан	377-IV	26.01.11г.	до замены новым	29.12.14г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил пользования системами водоснабжения и водоотведения населенных пунктов	832	05.06.09г.	до замены новым	05.06.09г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил государственного учета источников выбросов	714	31.05.12г.	до замены новым	31.05.12г.

	парниковых газов в атмосферу и потребления озоноразрушающих веществ				
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.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемосточникам, 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	Правила ликвидации и консервации объектов недропользования	634	06.06.11г.	до замены новым	06.06.11г.
Постановление Правительства РК	Правила предоставления права недропользования	1456	01.02.11г.	до замены новым	12.07.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил приема сточных вод в системы водоотведения населенных пунктов	788	28.05.09г.	до замены новым	28.05.09г.
Постановление Правительства	Об утверждении Правил разработки программы управления	403	30.03.12г.	до замены новым	30.03.12г.

РК	отходами				
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил выдачи квот на выбросы парниковых газов	584	07.05.12г.	до замены новым	19.02.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2014 - 2015 годы	1536	01.01.14г.	31.12.2015г.	31.12.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил изменения квот и переоформления сертификата на выбросы парниковых газов	585	17.06.12г.	до замены новым	24.09.13г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил распределения квот на выбросы парниковых газов	586	17.06.12г.	до замены новым	07.05.12г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении правил торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами	151-п	18.09.12г.	до замены новым	28.02.14г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов	840	27.08.12г.	до замены новым	26.06.12г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов	897	28.08.12г.	до замены новым	30.06.12г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил рассмотрения, одобрения и реализации проектов, направленных на сокращение выбросов и поглощение парниковых газов	841	27.08.12г.	до замены новым	26.06.12г.
Постановление Правительства РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-П	13.12.07	до замены новым	25.05.2012 г.

Классификатор	Классификатор отходов	169-п	31.05.07г.	до замены новым	07.08.08 г.
СТ РК	Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению	14001	2006г.	до замены новым	2006 г.
СТ РК	Рекомендации по аудиту систем менеджмента качества и/или охраны окружающей среды	19011	2002г.	до замены новым	2006 г.
МС	Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по применению	14001	2004г.	до замены новым	2004 г.
МС	Руководство по аудиту систем менеджмента	19011	2011г.	до замены новым	2011 г.
РНД	Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления	03.3.0.4.01-96	29.08.1997 г.	до замены новым	1996 г.
РНД	Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства	03.1.0.3.01-96	29.08.1997 г.	до замены новым	1997г.
СНиП	Внутренний водопровод и канализация зданий	4.01-41-2006	01.06.07г.	до замены новым	07.04.14г.
ГОСТ	Металлы черные вторичные. Общие технические условия	2787-75	1975г.	до замены новым	1988г.
СанПиН	Санитарные правила при работе с ртутью, ее соединениями и приборами с ртутным заполнением	1.10.083-94	1994г.	до замены новым	1994г.
Инструкция	Оперативные действия при неблагоприятных метеорологических условиях погоды	ПИ-09-01-14	15.07.14г.	15.07.17г.	15.07.14г.

	(НМУ) в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»				
Инструкция	Инструкция по организации и проведению работ на территории АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подрядными организациями	ПИ-10-02-14	04.04.14г.	04.04.17г.	04.04.14г.
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.
ГОСТ	«Грузы опасные. Классификация и маркировка»	19433-1-2010 19433-2-2010 19433-3-2010	2010	до замены новым	2010г.
СТ РК	Системы управления окружающей средой Общие руководящие указания по принципам, системам и средствам обеспечения функционирования	14004	2010г.	до замены новым	2010г.
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	Об утверждении Правил включения	112-п	16.04.07г.	до замены новым	23.07.09 г.



охраны окружающей среды РК	условий природопользования в разрешения на эмиссии в окружающую среду				
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	29.05.14г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил проведения общественных слушаний	135-п	07.05.07г.	до замены новым	26.03.13г.
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы 2-ТП (воздух) (годовая) «Отчет об охране атмосферного воздуха»	208	29.08.13г.	до замены новым	29.08.13г.
Приказ Агентства РК по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет об охране атмосферного воздуха» (2-ТП (водхоз))	208	29.08.13г.	до замены новым	29.08.13г.
Приказ и.о. Министра сельского хозяйства РК	Об утверждении Правил первичного учета вод	1216	28.10.11г.	до замены новым	28.10.11г.
Приложение 8 к Приказу Председателя Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК	Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет об охране атмосферного воздуха» (код 1421103, индекс 2-ТП (воздух), периодичность годовая)	29	28.10.14	до замены новым	28.10.14г.
Приказ Министра по ЧС РК	Требование промышленной безопасности при эксплуатации хвостовых и	189	29.10.08г.	до замены новым	29.11.11г.

	шламовых хозяйств горнорудных и нерудных организаций				
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.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета по опасным отходам и Инструкции по заполнению формы отчета по опасным отходам	164-п	21.05.12	до замены новым	21.05.12г.
Совместный приказ Министра ООС РК и Министра экономического развития и торговли РК	Об утверждении формы проверочного листа по проверкам природопользователей	232-п 293	31.08.11г. 16.09.11г.	до замены новым	31.10.12г.
Приложение 2 к Приказу Председателя Агентства по статистике	Инструкция по заполнению статистической формы общегосударственного статистического наблюдения «Отчет о затратах на охрану окружающей среды» (код 1411104, индекс 4- ОС, периодичность годовая)	208	29.08.13	до замены новым	29.08.13 г.
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.
Приказ И.о. министра охраны окружающей	Об утверждении лимитов (квот) потребления озоноразрушающих	131-п	04.05.12г.	до замены новым	04.05.12г.

среды РК	веществ				
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.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил инвентаризации выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ	348-п	13.12.07г.	до замены новым	25.05.12г.
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	153-п	11.05.12г.	до замены новым	11.05.12г.

	основе международных договоров Республики Казахстан				
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 осуществляться	156-п	14.05.12г.	до замены новым	14.05.12г.
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	28.02.14г.
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	Правила обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими	40-п	24.02.12г.	до замены новым	24.02.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы заявления на изменение квот на выбросы парниковых газов	326-Ө	12.02.14г.	до замены новым	23.10.13г.
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении формы отчета об инвентаризации парниковых газов	123-п	23.11.13г.	до замены новым	15.05.13г.
Приказ Министра	Об утверждении Правил инвентаризации	348-п	08.06.08г.	до замены новым	25.05.12 г.

охраны окружающей среды РК	выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ				
Приказ Министра охраны окружающей среды РК	Об утверждении Правил стандартизации измерения и учета выбросов парниковых газов	144-п	08.09.12г.	до замены новым	10.05.12г.
Приказ Министра охраны окружающей среды	Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду	110-п	16.04.12	до замены новым	11.12.13 г.

Президент

Е.А. Амирханов

Вице-президент по производству

О.В. Перфилов

## ПЛАН ПРИРОДООХРАННЫХ И СОЦИАЛЬНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ АО «ЦАЭК» ЗА 2014 ГОД

Корпоративный портфельный план								
№	Мероприятие	Экологический риск / Ответственность / Вы	Законодательные требования / Передовой опыт	Необходимость инвестирования / Ресурсы (Евро, 000)	График - подлежит выполнению до конца	Цель и критерии оценки успешного выполнения	Комментарии	Отчет
0	<p>Провести независимый аудит, включая оценку наилучшими доступными технологиями (BAT Assessment) в 2015 для подтверждения действующего и завершившихся ESAP. А также определить возможности для дальнейшего улучшения борьбы с загрязнением и экологической эффективности.</p> <p>На основе данных аудита необходимо будет разработать <u>новый План действий, с целью повышения существующих станций до 2023</u> в соответствии с национальными стандартами.</p>	Необходима долгосрочная инвестиционная программа и обзор деятельности.	ЕБРР.	50-75 К EUR.		<p>Отчет банку в 2015.</p> <p>Новый план действий в 2016.</p>	<p>Как часть оценки наилучшими доступными технологиями (BAT Assessment) 2015, разработать план по сокращению выброса пыли, Sox и NOx к 2023.</p> <p>План положит начало дорожной карте по достижению постепенного снижения выбросов согласно стандартам ЕС по LCP и IED ниже 50 мг/Nm3.</p> <p>Оценка наилучшими доступными технологиями (BAT Assessment) позволит наблюдать работу нового оборудования и покажет, какие наилучшие доступные технологии должны быть выбраны для будущего улучшения ТЭЦ. Выбранные наилучшие доступные технологии (BAT) всегда</p>	-

							должны соответствовать коммерческим реалиям казахстанского рынка электричества и в то же самое время быть нацелены на снижение выбросов в соответствии со стандартами ЕС. Изучение наилучших доступных технологий позволит обосновать поднятие тарифов до рыночного уровня (в случае необходимости) и ЕБРР поддержит Компанию в этих решениях с регуляторами, в случае необходимости.	
1	<p>Опубликовать корпоративный отчет по ООСЗБЖ ПАВЛОДАРЭНЕРГО и обнародовать его (по Интернету включительно).</p> <p>В 2015 разработать CSR (Корпоративно-социальную ответственность) отчет в соответствии со стандартами GRI (Глобальной инициативы по отчетности).</p>	<p>Гарантировать, что передовой опыт внедряется по всей организации, а также гарантировать «прозрачность» экологических результатов. Предоставление экологических результатов заинтересованным лицам. Опубликовать отчет CSR, включив KPIs (Ключевые показатели эффективности), такие как энергия и интенсивность углерода со станций.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>В течении 90 дней с момента окончания каждого Финансового .</p>	<p>Опубликован отчет.</p> <p>В 2015 отчет CSR в соответствии с GRI.</p>	<p>Корпоративные отчеты подготавливаются каждый год и публикуются на веб-сайтах ЦАЭК и ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО. В отчетах содержится информация, которая требуется в соответствии с Планом экологических и социальных действий 2009 (ESAP 2009); тем не менее, их необходимо дополнить информацией о запланированных новых инвестициях, данных о надежности поставок тепла и электроэнергии за последний год и основными вопросами, касающимися взаимодействия с общественностью в соответствии с Планом взаимодействия с заинтересован-</p>	<p>Корпоративный отчет составлен согласно утвержденным разделам и опубликован на корпоративных сайтах Компании по следующим ссылкам:</p> <p>АО «ЦАЭК»: <a href="http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html">http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html</a></p> <p>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»: <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a></p> <p>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»: <a href="http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a></p>

							ными сторонами.	
2	Обновить перечень мероприятий и политику имеющегося Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (SEP). План взаимодействия с заинтересованными сторонами должен обновляться Компанией ежегодно и подвергаться внешнему аудиту как минимум каждые 5 лет.	План взаимодействия с заинтересованными сторонами необходим как по корпорации, так и по индивидуальным площадкам. Сюда необходимо включить план рассмотрения жалоб (процедуры предоставления жалоб), который позволит персоналу и внешним заинтересованным лицам (общественности и т.д.) озвучить свои интересы, мнения, и т.д. Надлежащее взаимодействие с заинтересованными лицами снижает риск гражданских волнений и беспокойства среди общественности.	ЕБРР	Внешние и внутренние	3 кв. 2013 – затем каждые 12 месяцев.	План SEP на местах должен обновляться ежегодно с предоставлением краткого обзора (резюме) Банку в Ежегодном отчете.	Компании выполнили ряд новых процедур и применили новые методы информирования населения о своих действиях. Тем не менее, отсутствует структурированная база данных, которая содержит такую информацию, как уровень выполнения Плана взаимодействия с заинтересованными сторонами (тип, количество и время: исполненных мероприятий, жалоб, рассмотрений, выполненных экологических мероприятий и по информированию населения). Такой тип данных имеется только в письменном виде, сбор которых ведется отдельными компаниями. Этот вопрос необходимо систематизировать.  Кроме того, План взаимодействия с заинтересованными сторонами не обновлялся ежегодно.	Планы взаимодействия с заинтересованными сторонами (SEP) дочерних организаций АО «ЦАЭК» систематизированы, обновлены и опубликованы на корпоративных сайтах Компании по следующим ссылкам: АО «ЦАЭК»: <a href="http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html">http://caepco.kz/ru/aboutus/documents.html</a> АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»: <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a> АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»: <a href="http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a> АО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»: <a href="http://www.astanaenergobyt.kz/shareholders_and_investors">http://www.astanaenergobyt.kz/shareholders_and_investors</a>
3	Поддерживать и усовершенствовать механизм рассмотрения жалоб как для внутренних (работники, дочерние компании), так и внешних (местное население, подрядные организации) заинтересованных лиц.	Люди могут выражать свое мнение; жалобы обрабатываются эффективным образом, в результате чего это приводит к должному уменьшению	Передовой опыт, Нормы и рекомендации Банка.	Внутренние ресурсы.	2013  Далее на постоянной основе.	Мероприятия по рассмотрению жалоб внедрены на местах и оглашены. Предоставить информацию	Ныне действующий механизм рассмотрения жалоб не в полной мере отвечает требованиям ЕБРР. Информация о предоставляемых населению возможностях при подаче жалобы не совсем точна, Компания не ведет учет	В дочерних организациях Компании, непосредственно работающих с потребителями и общественностью, ведется учет поданных жалоб и заявок следующими способами: -через «Телефон доверия»; -учет обращений физических и юридических лиц в журнале; -ведется аудиозапись с сохранением данных в течение



	<p>Заключение договоров с местным населением на стадиях строительства и эксплуатации.</p>	<p>волнений. Задания и ответственность четко определены.</p>				<p>в ежегодном отчете.</p>	<p>поданных жалоб и заявок.</p>	<p>30 дней, все обращения потребителей рассматриваются, направляются письменные ответы и принимаются меры;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- в качестве мер по усовершенствованию механизмов рассмотрения жалоб организованы рубрики «Штаб по работе с потребителями», «Борьба с коррупцией», «Вопрос - ответ», где к рассмотрению принимаются жалобы внешних заинтересованных лиц, опубликованные в СМИ, на блогах руководства Акимов городов и областей, полученные в результате мониторинга информационного поля Компании во внешней среде;</li> <li>-ежедневно по телефону и в письменном виде принимаются заявки от потребителей на недостаточное теплоснабжение;</li> <li>-выполняются обследования, по итогам которых проводятся наладочные мероприятия, составляются акты, ведется база вышеуказанных актов;</li> <li>-перед началом осуществления проекта по модернизации и реконструкции тепловых сетей проводятся публичные слушания с жителями района города с участием СМИ (местные телеканалы) и публикацией в местной прессе;</li> <li>- на информационных досках подъездов жилых домов размещают сообщения о сроках прекращения подачи тепловой энергии;</li> <li>- на период работ по реконструкции тепловых сетей разрабатывается программа по временному переключению потребителей от других источников подачи тепловой энергии, которые запитаны от реконструируемого участка тепловой сети.</li> </ul> <p>По АО «ЦАЭК» поступило 30 256 обращений потребителей, 325 из них носили характер «жалоб» или упоминали о негативных фактах, в том числе на телефон доверия поступило 870 жалоб. На все обращения предоставлены ответы, все «жалобы» рассмотрены, негативные последствия устранены.</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------	--	--	--	----------------------------	---------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

4	<p><b>Системы менеджмента – ИСО (ISO), Система менеджмента охраны здоровья и безопасности (OHSAS), Система экологического менеджмента и аудита (EMAS)</b></p> <p>Необходимо своевременно осуществлять повторную сертификацию дочерних компаний ЦАЭК.</p> <p>ЦАЭК (холдинговая компания) будет сертифицирована во 2 кв. 2014.</p> <p>Провести тренинг по ООСЗБЖ для сотрудников.</p>	<p>Гарантировать, что передовой опыт внедряется по всей организации. Внешняя сертификация по ISO 14001 и OHSAS 18801 обеспечит третьим сторонам гарантию выполнения и выступит обязательством к дальнейшему усовершенствованию.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>2013 – затем по мере истечения срока действия каждого из сертификатов.</p>	<p>Сертификация по ISO14001 и OHSAS 18001 на уровне дочерних компаний.</p> <p>Для управляющего холдинга – ISO 9001 в 2014 и ISO 14001 к 2015.</p>	<p>Во всех компаниях процесс сертификации завершен. Тем не менее, реальное выполнение мероприятий требует усовершенствований. Важно поддерживать системы менеджмента в дочерних компаниях холдинга. В связи со значительными перемещениями сотрудников (на рабочих местах) необходимо выделить средства на постоянное обучение вопросам Охраны окружающей среды, здоровья и безопасности жизнедеятельности (ООСЗБЖ).</p>	<p>Сертификация по системе менеджмента качества ISO 9001 управляющего холдинга «ЦАЭК» перенесена на 2015 год, в связи с изменением организационной структуры Компании, открытием филиала АО «ЦАЭК» в г. Астана, а так же с целью совмещения с сертификацией по системе экологического менеджмента ISO 14001.</p> <p>Для поддержания системы менеджмента в дочерних компаниях холдинга выделяются средства на постоянное обучение вопросам Охраны окружающей среды, здоровья и безопасности жизнедеятельности (ООСЗБЖ).</p> <p>В АО «ЦАЭК» прошли обучение 6 экологов, в том числе один сотрудник Управления экологии, безопасности и охраны труда ПТД АО «ЦАЭК», АО «ПЭ» 4 сотрудника (общая стоимость обучения 479 тыс. тенге) по темам «Новые аспекты и перспективы развития законодательства в сфере ООС» и «Экологические требования при обращении с отходами производства и потребления», организованных с участием МООС РК; по АО «СКЭ» 1 сотрудник (134 тыс. тенге) по вопросам обращения с отходами производства и потребления. Проведено обучение 16 специалистов на темы: «ИСМ (ИСО 9001, ИСО 14001, OHSAS 18001, ИСО 50001)» и «Проведение внутренних аудитов ИСМ (ТОО «ПТС» в 2014 г. - 10 чел, сумма 300 тыс. тенге, АО «СКЭ» 6 чел., сумма 300 тыс. тенге), по итогам получены сертификаты «Внутренний аудитор интегрированной системы менеджмента ISO».</p> <p>Через учебные центры АО «ПЭ» и ТОО «Технадзор» в 2014 году прошли обучение 2 712 человек, из них по безопасности и охране труда - 310, по промышленной безопасности – 1 677, повышение квалификации – 496 и обучение смежной профессии – 229. Общая сумма затрат составила 29 602 тыс. тенге.</p> <p>Ежегодно на предприятиях осуществляется деятельность по подтверждению соответствия ИСМ (аудиты).</p>
5	<p><b>Подготовить официальную Оценку воздействия на окружающую и социальную среду</b></p>	<p>Гарантировать, что предложенные проекты оказывают минимальное воздействие на окружающую среду.</p>	<p>Передовой опыт и требования</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>Для всех новых инвестиционных мероприятий –</p>	<p>Выполнение отчета по ОВОССС и опубликование Нетехническое</p>	<p>До настоящего времени компании выполняли ОВОС на модернизированных установках в соответствии с казахстанским законодательством. Тем не</p>	<p>На сайте размещены нетехнические резюме инвестиционных проектов АО «ПАВЛЮДАРЭНЕРГО»: <a href="http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.pavlodarenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a> АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»: <a href="http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html">http://www.sevkazenergo.kz/ru/ekologiya/otchetnost.html</a>.</p>

<p><b>(ОВОСС).</b> Для всех будущих планов развития, которые подпадают под действие Приложения 1 Директивы ЕС и национального законодательства Евросоюза по оценке влияния на окружающую среду (т.е. новые высоковольтные линии свыше 110 кВ 10 км, любые новые котельные установки свыше 300 МВт, любой новый золоотвал свыше 25 га)</p> <p>ОВОСС для новых золоотвалов должна включать полный анализ отходов на предмет содержания в них ртути и прочих тяжелых металлов.</p>	<p>Оценка воздействия на окружающую и социальную среду гарантирует, что имеет место полное согласование, и что в каждом проекте применяются европейские стандарты наилучших разработанных технологий в качестве эталона, а также гарантировать проведение соответствующего согласования с заинтересованными лицами, и что проект отвечает законодательным нормам Казахстана.</p>	<p>ЕБРР.</p>		<p>начиная со 2 кв. 2013.</p>	<p>ого резюме компании на веб-сайте.</p> <p>Предоставление Банку копии Нетехнического резюме и опубликованное Нетехническое резюме компании на веб-сайте. Предоставить ссылку в ежегодном отчете.</p>	<p>менее, необходимо также анализировать влияние на состояние почв и водных ресурсов и рассматривать вопросы, связанные с выщелачиванием на свалках.</p>	<p>Для новых инвестиционных мероприятий, реализация которых может непосредственно повлиять на окружающую среду и здоровье граждан, разрабатываются проекты «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), которые проходят экологическую экспертизу в уполномоченном органе с получением разрешений на эмиссии в окружающую среду. Информация о передаче проектов ОВОС на экологическую экспертизу публикуется в средствах массовой информации (СМИ), для ознакомления всеми заинтересованными лицами и общественными организациями. Проекты ОВОС до передачи на экологическую экспертизу выносятся на общественные слушания. В рамках ОВОС проводится оценка влияния на состояние воздушного, водного бассейна, на почвы, недр, растительный и животный мир. Всего в 2014 году АО «ЦАЭК» разработано 10 новых инвест. мероприятия.</p> <p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> В 2014 г. разработано 7 проектов с получением заключений государственной экологической экспертизы на проекты ОВОС:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-Корректировка рабочего проекта «Реконструкция земляных напорных сооружений золонакопителя (золоотвала) ТЭЦ-2» (заключение ГЭЭ №KZ14VCY00003906 от 12.03.2014г.);</li> <li>-«Реконструкция турбоагрегата Т-100-130 ст. №5 с заменой генератора на ТЭЦ-3» (заключение ГЭЭ KZ31VCY00014561 31.07.2014г.);</li> <li>- «ЭТЭЦ строительство секции № 2 золоотвала в ложе озера Туз» (заключение № KZ06VCY00014817 от 13.08.2014г.);</li> <li>-Заключение ГЭЭ на ОВОС к рабочему проекту «Установка градирни № 5 ТЭЦ-3» (заключение №KZ90VCY00016409 24.10.2014г.);</li> <li>- Рекультивация 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение ГЭЭ №KZ65VDC00030038 от 28.11.14г.);</li> <li>-Реконструкция водоподготовки с заменой трубопроводов ø 500 подачи сырой воды в химическом цехе (2 нитки) с установкой нового осветлителя сырой воды для ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (заключение ГЭЭ №KZ86VCY00013377 от 28.11.14г.);</li> </ul>
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------	--	-------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

								<p>- Реконструкция ЗРУ-35кВ с заменой выработавших свой ресурс выключателей и устройств (заключение №KZ00VDD00015413 от 28.11.14г.).</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Разработано 3 проекта с получением заключения государственной экологической экспертизы на ОВОС:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) № KZ10VCY00018043 от 26.12.2014 г. г. на проект «Реконструкция Петропавловской ТЭЦ-2 с заменой турбоагрегата № 1.</li><li>- Заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) № KZ82VDC00029538 от 19.11.2014 г. на проект «Рекультивация золоотвала № 3 ПТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».</li><li>- Заключение государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) № KZ80VDC00005615 от 19.03.2014 г. по проекту предельно допустимых выбросов для карьера суглинков АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».</li></ul> <p>Для исключения дренирования воды за территорию золоотвала, на глубину до 3 метров под всем телом дамбы сделано противифльтрационное водонепроницаемое основание из уплотненной глины. Вода проходит через дамбу, собирается в дренажном коллекторе и насосами перекачивается для обратной передачи на ТЭЦ. Золоотвал оснащен системой контроля за состоянием дамб, установлено 5 наблюдательных скважин. Объект соответствует всем современным экологическим требованиям и нормам, предъявляемым к контролю за подземными и поверхностными водами. В районе нового золоотвала проводится отбор проб подземных вод (12.06.2014) и почвенного покрова (10.09.2014 г.) испытательным центром ТОО «Центргеоланалит». Проект ОВОС нового золоотвала содержит полный анализ отходов на предмет содержания в них ртути и прочих тяжелых металлов, превышения не обнаружено.</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

6	<p>Внедрить соответствующие сертифицированные системы непрерывного мониторинга (CEMS) на всех точках выбросов установок, работающих на угле. Система должна включать мониторинг и контроль в режиме реального времени и электронный накопитель данных.</p>	<p>Гарантировать, что распространяемые данные надежны и основываются на работе надежных независимых систем.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>		<p>2015.</p>	<p>Предоставить данные по внедрению и средним результатам каждой станции и котла в ежегодном отчете 2014.</p>	<p>Приборы CEMS были смонтированы только на нескольких установках, Программу необходимо полностью внедрить и все записи сделать доступными.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Выполнена установка стационарных приборов автоматического контроля за концентрацией загрязняющих веществ в отходящих дымовых газах (SIEMENS), в непрерывном режиме измеряющих эмиссии SO<sub>x</sub>, NO<sub>x</sub>, CO, пыли с дымовыми газами на всех котлоагрегатах ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, что позволяет персоналу оперативно реагировать на изменение режимов работы оборудования повышает экологическую безопасность выбросов, а именно своевременно принять меры к снижению концентрации ЗВ, обеспечить полноту сгорания топлива, повышение КПД ЗУУ.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> На всех котлах установлены приборы учета оксидов азота, оксидов серы, окиси углерода, золы с целью контроля над выбросами в атмосферу.</p>
7	<p>Гарантировать, что все новые проекты, расширения, станционная и совместно действующие инфраструктуры должны быть спроектированы в соответствии с казахстанскими и стремится к европейскими стандартами, в частности с директивами ЕС IED.</p> <p>Любая неиспользованная ранее для строительства земля и кубической станции должны соответствовать условиям выбросов IED BAT.</p> <p>Любые изменения должны стремиться к</p>	<p>Гарантировать, что будущие проекты оказывают минимальное воздействие на окружающую среду. Оценка на этапе проектирования гарантирует, что любой проект будет соответствовать в своих практических целях европейским наилучшим доступным технологиям, требованиям заинтересованных лиц и Казахстанского законодательства.</p> <p>Казахстанские стандарты для действующих</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР</p> <p>ЕБРР ЕС</p>	<p>Будет варьироваться в соответствии с каждым проектом</p> <p>САРЕХ</p>	<p><b>ТЭЦ:</b> постоянно</p> <p><b>Распределительные компании:</b> с 2011 все новые трубопроводы для передачи тепла должны соответствовать европейским стандартам энергосбережения (использование</p>	<p>Предоставить детали любых новых станций в отделе дизайн ежегодного отчета и статус разрешенного, плюс минимального объема выбросов, который планируется достичь.</p> <p>Предоставить независимый отчет в 2015 по</p>	<p>Все новые котлы на новых станциях, для которых необходимо получить строительную лицензию после 1 января 2015, будут проектироваться с учетом максимального приближения к требованиям Директивы ЕС о крупных топливосжигательных установках для уже существующих станций (по пыли – 50 мг/нм<sup>3</sup>, SO<sub>x</sub> – 800-2400 мг/нм<sup>3</sup> в зависимости от размера котла).</p> <p>Любая неиспользованная ранее для строительства земля или блок генерирующий тепло свыше 100 Мвт должен быть спроектирован с соответствии с IED при строительстве после 2013, и включать достижение уровня выброса</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Завершена установка батарейных эмульгаторов на всех котлоагрегатах (к/а) ТЭЦ-3, ЭТЭЦ, ТЭЦ-2. Установка эмульгаторов позволила достигнуть требуемого по Техническому регламенту уровня выбросов. Фактические среднегодовые данные по концентрациям за 2014 год составили: пыль (зола) – 330 мг/нм<sup>3</sup>, SO<sub>x</sub> – 1003 мг/нм<sup>3</sup>, NO<sub>x</sub> – 494 мг/нм<sup>3</sup>.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Завершена установка батарейных эмульгаторов на всех котлоагрегатах станции. В 2014 средние годовые концентрации загрязняющих веществ составили: - пыль 284 мг/нм<sup>3</sup>; SO<sub>x</sub> – 1781 мг/нм<sup>3</sup>; NO<sub>x</sub> 453 мг/нм<sup>3</sup>.</p> <p><b>ТОО «Павлодарские тепловые сети» и ТОО «Петропавловские тепловые сети»</b> Все работы по строительству и реконструкции тепловых сетей выполняются на основании разработанных проектов. Проекты в обязательном порядке проходят государственную экологическую экспертизу, а также согласовываются с заинтересованными организациями. В рабочих проектах предусматриваются мероприятия в области охраны труда, пожарной безопасности, а также по охране окружающей среды. Для соблюдения</p>

	<p>достижению ВАТ по показателям пыли, Sox и NOx.</p> <p>Достичь среднего уровня выброса пыли для всех станций ниже 300 мг/ Nm3 к 2016 .</p> <p>Долгосрочный План действий к 2023 для достижения уровня выбросов ниже 100мг/ Nm3 должен быть разработан как часть оценки ВАТ в 2023.</p>	<p>станций высоки и есть необходимость снизить уровень выбросов на них до уровня ниже 300 мг/ Nm3 к 2016 .</p> <p>Разработать долгосрочную программу для последующего снижения выбросов пыли.</p>			<p>предизолированные трубы и т.д.)</p>	<p>программе снижения выбросов пыли к 2013 до 100 мг/ Nm3.</p>	<p>пыли 300 мг/ Nm3, NOx 200-250; Sox 150мг/ Nm3).</p>	<p>подрядными организациями требований законодательства по вопросам охраны здоровья, труда, окружающей среды и по пожарной безопасности создано распоряжение при заключении договора включать в качестве условия разработанные требования к подрядчикам в данной области.</p> <p>Все закупаемые ТМЦ соответствуют ГОСТ, а подрядные организации, работающие на объектах строительства или реконструкции, лицензированы. Это обязательные требования при заключении договоров на оказание услуг (выполнение работ).</p> <p>Реконструкция тепломагистралей осуществляется с применением предизолированного трубопровода. Экономический эффект данного проекта заключается в снижении тепловых потерь на реконструируемых участках, приросте продаж тепловой энергии, а также в отсутствии необходимости замены теплоизоляционных конструкций в течение всего срока эксплуатации трубопровода. Также обеспечивается повышение качества теплоснабжения потребителей, обслуживаемых участками сети.</p>
8	<p>По каждой инвестиции в модернизацию или новое строительство площадей для хранения мазута (НФО) необходимо соблюдать соответствие наилучшим доступным технологиям, правилам защиты почв и водных ресурсов от утечек загрязняющих веществ и заражения.</p> <p>Внедрить постоянную систему мониторинга на всех местах хранения мазута, где содержание нефти превышает 50 мг/кг.</p>	<p>В качестве следующего шага необходимо внедрить соответствующую процедуру предотвращения риска заражения почв (которая будет также частью целой совокупности мероприятий по ИСО).</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>		<p>3 кв. 2013 – тендер среди консалтинговых фирм на предоставление услуг по детальной оценке рисков, сопряженных с наличием крупных площадей хранения мазута,</p>	<p>Представление новой политики в соответствии с сертификатами ИСО и согласование плана действий по очистке площадки.</p>	<p>Ограниченный объем работ по очистке почв от загрязнителей был выполнен в 2011 (104 мг почв в Петропавловской РЭК). Во всех компаниях ЦАЭК нужно внедрить соответствующую процедуру предотвращения обязательств, связанных с заражением почв.</p> <p>Для установленных площадок с наибольшим уровнем заражения почв необходимо иметь планы по восстановлению состояния почв.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b></p> <p>Продолжается работа по улучшению физического состояния территорий для хранения мазута на ТЭЦ с целью снижения негативного влияния на окружающую среду и исключения аварийных утечек мазута. Систематически проводятся обследования технического состояния оборудования, зданий и сооружений мазутонасосных станций, по результатам которых принимаются соответствующие меры (ремонт, очистка резервуаров, покраска баков, обновление обваловки и т.п.). Разработана и согласована в уполномоченных органах Программа производственного экологического контроля (ПЭК) на 2012-2014, в рамках которой ведется производственный мониторинг для получения целевых показателей качества окружающей среды (контроль за уровнем загрязнения подземных вод, почв). Мониторинг компонентов окружающей среды осуществляли аккредитованные лаборатории ТОО «Промсервис- Отан» и ТОО «КазПИИ «Казакстанпроект». Превышения по нефтепродуктам не обнаружено.</p>

	Классифицировать площадки в соответствии с риском загрязнения почвы.				2 кв. 2014 – результаты оценки предоставлены компанией 3 кв. 2014 – отбор площадок для выполнения мероприятий по рекультивации в будущем.			Мониторинг воздействия АО «ПРЭК» на окружающую среду осуществляется в рамках ПЭК. Проведены мероприятия по недопущению нанесения ущерба окружающей среды в результате проливов трансформаторных масел.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Согласно Плана работ по обследованию состояния почв мазутохранилищ ПТЭЦ-2 проведена классификация мазутохранилищ, по результатам отбора проб испытательным центром ТОО «Центргеоланалит», в соответствии со степенью риска загрязнения почвы. В районе мазутонасосной произведен отбор проб почвенного покрова (10.09.2014) испытательным центром ТОО «Центргеоланалит» превышения не обнаружено.
9	Разработать в 2014 программу по оценке объема снижения уровня выбросов NOx и SOx и соответствующих Директиве о крупных топливосжигательных установках (насколько это возможно), со значительно более строгими требованиями к выбросам пыли, начиная с 2018 (этап 1).	В соответствии с требованиями ЕБРР, на всех новых вырабатывающих активах необходимо достичь соответствия стандартам для новых станций, как это предписано Директивой ЕС о крупных топливосжигательных установках. Действующие станции должны, как минимум, отвечать казахстанским стандартам; также на местах необходимо внедрить план по исполнению	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы.	<b>ТЭЦ:</b> Разработать план в 2014 г и предоставить на рассмотрение акционерам и ЕБРР. Осуществить 1-ый этап к 2018 г, 2-ой этап – к 2023.	Представление отчета представителем ЕБРР, с последующим опубликованием резюме отчета.	Оценка НДТ (наилучших доступных технологий) была выполнена на Павлодарских и Петропавловской ТЭЦ местным консультантом.  Нужно разработать Программу при содействии с государственными органами как часть общей стратегии в области экологии (в отношении программы развития Казахстана 2050).	<b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Разработан План снижения уровня выбросов NOx, SOx и золы угля в период с 2015 по 2019 г.г. Согласно Инвестиционной программе АО «ПЭ» на 2016-2020г.г. планируется разработка ТЭО (технико-экономическое обоснование) в 2019 году при сотрудничестве с проектным институтом по выбору установки сероочистки, которое определит целесообразность выбора типа сероулова (мокрый, сухой, полусухой). После разработки ТЭО будет принято решение об установке выбранной схемы сероочистки на котлах, с составлением графика снижения газовых выбросов по каждой ТЭЦ.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Разработана программа по оценке объема снижения уровня выбросов NOx и SOx и золы угля в период с 2014 по 2020 годы согласно Инвестиционной программе АО «СКЭ».

		<p>существующих стандартов для станций, как то описано в пояснительных документах к Директиве ЕС о крупных топливо-сжигательных установках. Нынешний уровень выбросов превышает как европейские стандарты во всех случаях, так и не отвечает казахстанским требованиям к новым станциям.</p>						
10	<p><b>По всем ТЭЦ:</b> Прекратить закуп асбестосодержащей продукции, начиная с конца 2014 в Петропавловске. Не возвращаться к тому или иному использованию асбеста на других площадках.</p>	<p>Улучшенный менеджмент по вопросам охраны окружающей среды и безопасности жизнедеятельности. Асбест присутствует на ТЭЦ.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Консультационные расходы / внутренние.</p>	<p>2014 – прекращение закуп асбеста на всех станциях.</p>	<p>Независимый отчет к 4 кв. 2014.</p>	<p>Внедрение и текущее использование асбеста должно быть прекращено к 2014 в Петропавловске. Эта компания использует асбест в настоящее время в ходе модернизации (приблизительно 60 мг в год). Необходимо разработать план вывоза и отвала асбеста ко 2 кв. 2013 в Петропавловске. Зоны использования асбеста с высокой степенью риска должны быть ликвидированы к 2020 . В Павлодаре асбест больше не используется. Тем не менее, на площадке все еще присутствует большое количество</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> С 2010 года закуп асбестосодержащих материалов не производится. Разработанные программы (планы-графики) для каждой ТЭЦ по замене асбесто-перлитовых изделий в оборудовании на базальтовые с вывозом их с территорий выполнены в полном объеме.  <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> План работы с асбестом (извлечение, вывоз и отвал), а так же проведение рекультивации мест отвала выполнены в полном объеме в соответствии с Приказом «Об исполнении Плана Природоохранных и социальных мероприятий». С 01.01.14 прекращен закуп асбестосодержащей продукции, с переходом на экологически чистый изоляционный материал - уплотнительная штукатурка "Вермизол".</p>



							асбестосодержащих материалов, для их уничтожения необходимо разработать меры.	
11	<b>По всем ТЭЦ:</b> Путем анализа определить наличие ПХБ в трансформаторном масле.	Допустимо использование трансформаторного масла, содержащего ПХБ, до истечения его срока годности. Тем не менее, необходимо разработать долгосрочные планы прекращения его использования.	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Консультационные расходы.	2015.	Результаты анализа.	Предоставить обновление в ежегодном отчете.	<p>Во всех предприятиях Компании при закупе масел (маслосодержащего оборудования), в обязательном порядке предъявляется требование о предоставлении поставщиками сертификата об отсутствии полихлорированных бифенилов (ПХБ).</p> <p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b></p> <p>В соответствии с требованиями экологического законодательства РК проведена инвентаризация маслonaполненного оборудования, аккредитованной лабораторией проведены анализы проб маслonaполненного оборудования на предмет наличия ПХД. По результатам испытаний содержание ПХД во всех пробах менее 50 мг/кг.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b></p> <p>Заключен договор с ГКП «Оскемен Водоканал» на проведение анализов проб в независимой аккредитованной лаборатории на наличие ПХД в маслах имеющегося электрооборудования, разработаны методики отбора проб масла на наличие ПХД, проведено обучение персонала для отбора проб, проведена инвентаризация маслосодержащего оборудования. По результатам анализов проб, наличие ПХД в представленных пробах масел имеющегося электрооборудования не обнаружено.</p>
12	<b>По всем ТЭЦ:</b> Пересчитать резерв на будущее закрытие и рекультивацию золоотвалов.	Компания должна располагать прозрачной информацией о своих будущих обязательствах по защите окружающей среды.	Передовой опыт.	Консультационные расходы.	4 кв. 2013, по ЭТЦ – 2014.	Отчет с расчетами, представленный ЕБРР.	Для каждого золоотвала необходимо посчитать расчетные затраты на его закрытие и рекультивацию (включая транспортировку почвы и насаждение растений).	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b></p> <p>Согласно проектно-сметной документации, разработанной АО "Институт КазНИПИЭнергопром" по рабочему проекту «Строительство 2-й секции золоотвала в ложе оз. Туз» (ЭТЭЦ), в рамках реализации проекта будет проведена консервация секции №5 старого золоотвала (80 845 тыс. тенге), и консервация секции №1 действующего золоотвала (425 698 тыс. тенге).</p> <p>Стоимость рекультивации 1-й очереди золоотвала</p>

								<p>ТЭЦ-3 согласно рабочему проекту составляет 560 856 тыс. тенге.</p> <p>Проект на рекультивацию 1-й очереди золоотвала ТЭЦ-2 находится на стадии подведения итогов для разработки рабочего проекта, затраты на рекультивацию будут известны после разработки проекта. Проведение рекультивации планируется осуществить в период 4-квартал 2015г. – 2 квартал 2016г.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Заключен договор № 826 от 12.09.2013 с АО "Институт КазНИПИЭнергопром" на разработку проектно-сметной документации по рекультивации золоотвала №3. Подготовлен отчет с расчетом затрат на закрытие золоотвала № 3 , входящий в состав разработанного проекта «Рекультивация золоотвала № 3 ПТЭЦ-2». Стоимость рекультивации золоотвала №3 согласно проектно-сметной документации составляет 26 285 тыс. тенге. Новый золоотвал соответствует всем современным экологическим требованиям и нормам, ежегодно ведется мониторинг проб подземных вод и почвенного покрова на границах золоотвалов по ПЭК. В 2014 проведен отбор проб воды и почвы на зарекультивированных ранее золоотвалах № 1, 2. Зола, отобранная консалтинговыми компаниями «Экорем», Софинекс» (Бельгия) на золоотвалах может быть использована в строительстве и сельском хозяйстве.</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

13	<p><b>Разработать социальную программу софинансирования обеспечения квартирами или долгосрочного проживания в отелях для работников.</b></p>	<p>Высокая текучесть рабочих кадров в результате низких заработных плат и отсутствия решения жилищной проблемы.</p>	<p>Передовой опыт.</p>	<p>1 миллион евро в год на период 2015 – 2020.</p>	<p>3 кв. 2014.</p>	<p>Отчет.</p>	<p>Существует необходимость реального улучшения состояния конкурентоспособности рынка труда. Рекомендуется: строительство нескольких многоквартирных жилых домов, что поможет обеспечить стабильность и удержать большое количество людей на местах, чей профессиональный опыт включает, как минимум, 5-8 лет работы в компании.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Разработано Положение о предоставлении беспроцентной ссуды на приобретение жилья работниками предприятий АО «ПЭ» в доме, в строительстве которого Компания принимала долевое участие. 20 высококвалифицированным специалистам, проработавшим на предприятии более 5 лет, были предоставлены беспроцентные ссуды для приобретения квартир в размере 25% общей стоимости квартиры, с обязательным сроком отработки в Компании в течение 5 лет с момента получения ссуды. АО «ПРЭК» имеет на балансе предприятия 3 служебные квартиры для работников РЭС.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Имеет на балансе 1 общежитие и 18 квартир для работников предприятия в г. Петропавловск. Проведено анкетирование сотрудников, получена информация о потребности в улучшении жилищных условий, определены наиболее приемлемые меры для улучшения жилищных условий, сформирован Проект программы по обеспечению квартирами/долгосрочное проживание в общежитии персонала предприятия. В настоящее время проект находится на согласовании у руководства Компании.</p>
14	<p>Оценить влияние на окружающую среду со стороны установок, работающих на угле – выполнить дополнительный независимый анализ качества угля тяжелых металлов.</p>	<p>В новых Европейских Директивах о выбросах Ni, Hg, As и других тяжелых металлов обозначен способ решения данного вопроса.</p>	<p>Передовой опыт.</p>		<p>2014 компания должна осуществить независимый анализ на наличие ртути и других металлов.</p>	<p>Предоставить информацию в ежегодном отчете.</p>	<p>Необходимо выполнить всесторонний анализ на содержание ртути, мышьяка, фторида и тяжелых металлов в угле.</p> <p>В этой связи должны быть выполнены анализы экологического воздействия.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> В связи с тем, что в работе ТЭЦ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» используется уголь из одного угольного бассейна – Экибастузского, результаты проведенных анализов АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» могут быть использованы в работе и приняты к сведению АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> В соответствии с ПЭК на золоотвалах проведен (03.10.2014 г.) анализ угля на содержание ртути, мышьяка, фторида и тяжелых металлов в золе угля, а также отбор проб и анализ подземных вод (12.06.2014 г.) и почвенного покрова (30.09.2014г.) испытательным центром ТОО «Центргеоланалит». Все показатели в норме.</p>

15	<p><b>Все ТЭЦ:</b> Разработать стандарты в соответствии с передовым опытом по управлению ливневыми стоками и сточными водами на площадках.</p>	<p>Улучшение качества управления ливневыми стоками и сточными водами, установление международных стандартов и целей по их достижению. Обеспечение последовательного подхода по внедрению передового опыта на площадке.</p>	<p>Передовой опыт.</p>	<p>Внутренние издержки</p>	<p>2014.</p>	<p>Опубликован ие политик  Обновить данные в ежегодном отчете.</p>		<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Для улучшения качества управления ливневыми стоками и сточными водами на площадках предприятия был разработан рабочий проект «Реконструкция канализационных хозяйственных стоков от канализационного коллектора АО «ПКРЗ» («Павлодарский картонно-рубероидный завод») до насосной станции ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». А так же на период с 2015-2019гг., разработаны Программы производственного экологического контроля (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ) направленные на получение целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду. В программу включен лабораторный контроль за качеством сбросных вод после производственных процессов. Контроль осуществляет специализированная аккредитованная организация по договору, в соответствии с методиками, внесенными в реестр МВИ Республики Казахстан. На предприятиях АО «ПЭ» ранее разработаны и действуют производственная инструкция по предотвращению засорения и удалению засоров хозяйственной канализации, инструкция по управлению ливневыми стоками и сточными водами, инструкция по эксплуатации насосной станции очистных сооружений цеха №12 ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3, инструкция по эксплуатации насосной станции промливневых стоков цеха №12 ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Для улучшения качества управления ливневыми стоками и сточными водами на предприятии разработан План мероприятий по снижению сбросов в канал ГЗУ (гидрозолоудаление) от 09.12.2014 г. и Программа производственного экологического контроля направленная на получение целевых показателей качества окружающей среды и инструментов регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду. В программу включен лабораторный контроль за качеством сбросных вод после производственных процессов.</p>
----	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------	----------------------------	--------------	--------------------------------------------------------------------------------------------	--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

16	<p>Повышение качества менеджмента в сфере охраны труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), включая, как минимум: обеспечение порядка использования требуемых СИЗ, соответствующее обучение новых и переведенных работников, надлежащее обозначение сигнальными знаками опасных зон и местности, применение технологий по снижению шума, особенно в отношении печей, обеспечение медицинскими аптечками, усиление требований к выполнению подрядчиками своих обязанностей в области охраны труда и промышленной безопасности, и посещение семей тех работников, кто пострадал в серьезных несчастных случаях за последние 3 года.</p>	<p>Повышение качества менеджмента в вопросах обеспечения здоровья и безопасности жизнедеятельности. Снижение количества несчастных случаев. Снижение процента профессиональных заболеваний.</p>	<p>Соблюдение законов и правовых норм и снижение риск возникновения несчастных случаев</p>	<p>Внутренние издержки</p>	<p>2013.</p>	<p>Улучшение качества управления. Перечень внедренных решений по защите жизни и здоровья работников. Внутренние обзорные учетные записи.</p>	<p>В протоколы проверок включены недостатки касательно условий труда. В 2012 произошло несколько серьезных несчастных случаев.</p>	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> АО «ПЭ» было исключено ГУ «Департамент по контролю и социальной защите Министерства труда и социальной защиты населения Республики Казахстан по Павлодарской области» из списков предприятий, предоставляющих отчет 2 раза в год по Мониторингу, безопасности и охране труда в связи с малым количеством несчастных случаев (3 НС, отнесенные к «легким») и незначительности вреда нанесенного здоровью пострадавших. <b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Для повышения качества менеджмента в сфере охраны труда и промышленной безопасности (ОТ и ПБ), АО «СКЭ» разработало 7 внутренних регламентирующих документа (РГ) включая: проведение обучения оказанию доврачебной помощи пострадавшим в связи с несчастными случаями; проведение квалификационных проверок знаний в области ОТ и ТБ, техники эксплуатации электрических станций и сетей, оказания доврачебной помощи пострадавшим, пожарной безопасности, специальных правил, проведение расследования и учёта несчастных случаев, действия добровольных пожарных формирований в случае возникновения возгорания на территории АО «СКЭ», основные требования БиОТ, ПБ, пожарной безопасности, санитарных норм и экологического законодательства на территории АО «СКЭ», проведение периодического медицинского осмотра персонала АО «СКЭ», порядок медицинского освидетельствования работников АО «СКЭ».</p> <p>Предприятия Компании обеспечивают работников спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, молоком в рамках действующего законодательства РК. На объекты предприятия, где проводится ремонт тепловых сетей, привлекается независимый эксперт по техническому надзору в части инженерных сетей, технологического оборудования, а также несущих и ограждающих конструкций. Ежегодно приобретаются знаки безопасности (запрещающие, предупреждающие, предписывающие, указательные) для производственных мест, где необходимо обеспечение безопасности. Лицам, не имеющим требуемого</p>
----	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------	--------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

								<p>профессионального образования и/или стажа работы, проводится подготовка по действующей в отрасли форме обучения. Для своевременного и эффективного оказания доврачебной помощи, все производственные помещения обеспечиваются аптечками, сотрудники ежегодно обучаются методам оказания доврачебной помощи. Соблюдается декларация о промышленной безопасности. Проводятся противоаварийные и противопожарные тренировки. Весь персонал проходит инструктаж, обучение, переподготовку, аттестацию по вопросам промышленной безопасности и охране труда. Ежедневно производятся актуализация законодательной базы по ОТТБ и БЖ, с оповещением ответственных лиц. Совершаются обходы структурных подразделений инспекторами и инженерно-техническими работниками, все результаты фиксируются в Оперативном журнале, Журнале дефектов, Журнале обходов рабочих мест. Ведутся журналы регистрации несчастных случаев, регистрации вводного инструктажа. Согласовано внесение в условия договора подряда штрафных санкций за нарушение подрядчиками при выполнении подрядных работ дочерних предприятий в области санитарно-эпидемиологических требований, охраны окружающей среды, пожарной безопасности и ТБ.</p>
17	Исполнение требований предписаний после проведенной проверки.	Многочисленные вопросы, относящиеся к выполнению экологических требований.	Правовые нормы по охране окружающей среды.	Внутренние издержки.	В соответствии с требованиями протоколов проверки.	Предоставить информацию о выполнении требований в контрольный орган. Отчет для Банка о статусе исполнения требований, включенный в ежегодный отчет.	Каждый год компании подвергаются проверке со стороны местных контрольных органов по вопросам промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды. Каждый раз обнаруживаются те или иные недостатки, например, касательно управления сточными водами, воздушных выбросов, ненадлежащего управления отходами, замусоривания и т.д.	<p><b>АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»</b> Государственными органами проведено 4 проверки, в том числе: 2 переходящие с 2013 года (ТЭЦ). В распределительной компании была проведена 1 проверка. Всего по группе получено 2 акта и 2 предписания, все нарушения устранены в полном объеме и в установленный срок.</p> <p><b>АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»</b> Государственными органами проведено 6 проверок, в том числе 4 проверки в тепловых сетях по которым получены 5 Актов и 5 предписаний. Все нарушения устранены в полном объеме и в установленный срок.</p>

18	<p>В рамках системы менеджмента по ООСЗБЖ, создать команду по ООСЗБЖ и назначить менеджера по вопросам ООСЗБЖ в составе корпоративной структуры ЦАЭК.</p> <p>Эта группа должна состоять из главных руководителей по вопросам ООСЗБЖ с каждой отдельной станции и должна быть включена в официальную структуру Компании. Группа должна заниматься решением значимых вопросов в области экологии, разработать подход к деятельности Компании с учётом воздействия на окружающую среду и</p>	Усиление экологического менеджмента компании.	Передовой опыт.	Внутренние ресурсы.	2013.	Отчет в Банк в составе ежегодного отчета.	Отсутствует экологический департамент в разрезе всей Компании (корпоративный департамент экологии). На каждой из станций ответственность за каждый аспект в сфере экологии делится между отдельными лицами.	В АО «ЦАЭК» имеется Производственно-технический Департамент, в структуре которого есть Управление экологии, безопасности и охраны труда (УЭБиОТ) в штат, которого приняты Начальник управления и Главный эколог, курирующие дочерние предприятия Компании. В подчинении, которых находится 17 специалистов по охране окружающей среды предприятий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». Создана группа по ООСЗБЖ состоящая из начальников управлений охраны окружающей среды, занимающаяся решением значимых вопросов в области экологии и представлением отчетов в ЕБРР.

	представлять отчет в ЕБРР по всем вопросам касательно ООСЗБЖ.							
19	<p>Разработка Процедур по ООСЗБЖ для строительных работ (строительных компаний, включая субподрядные организации), в которых обозначаются: меры безопасности, предотвращение несчастных случаев и аварийных ситуаций и действия в случае их возникновения, оценка, обратная связь и предоставление отчетности, обучение персонала.</p> <p>Надзор за ведением строительных работ специалистом-экологом и специалистом в области промышленной безопасности</p>	<p>Определение четких, ясных обязанностей подрядчиков. Гарантировать, что весь персонал ознакомлен с экологическими требованиями, обозначенным четким порядком действий, вопросами в области охраны поверхностных и грунтовых вод, обработки твердых отходов и т.д.</p> <p>Предотвращение травм в процессе строительства, привлечения детского труда и т.д.</p>	<p>Передовой опыт.</p> <p>Нормы и правила в области защиты окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности.</p>	<p>Время, затраченное на управление или вознаграждение за работу сторонних экспертов</p>	<p>Перед началом строительства, затем – постоянно.</p>	<p>Процедуры подготовлены. Обучение проведено, и отчеты предоставлены менеджеру проекта.</p>	<p>Компания уже внедрила ряд стандартов по промышленной безопасности. Тем не менее, они в основном касаются ежедневной работы, а не инвестиционных мероприятий.</p>	<p>Разработаны «Инструкции по организации и проведению работ на территории дочерних предприятий подрядными организациями», и «Регламенты об основных требованиях безопасности и охраны труда, промышленной безопасности, пожарной безопасности, санитарных норм и экологического законодательства на территории дочерних предприятий» которые определяют порядок выполнения работ по инвестиционным мероприятиям. В договоры с подрядными организациями, осуществляющими ремонтные работы на территории предприятий Компании включены основные требования в области качества, энергоменеджмента, профессиональной безопасности и здоровья, охраны окружающей среды, менеджмента калибровочных и испытательных работ.</p> <p>При внедрении OHSAS 18001 для подрядных организаций разработаны перечни опасностей и определены уровни риска. Контроль над подрядными организациями ведется согласно плану-графику, в случае невыполнения требований к договору, составляется Акт обследования объекта с нарушениями. Надзор за ведением строительных работ ведется специалистом-экологом и специалистом в области промышленной безопасности.</p>



20	<p>Гарантировать, что местоположение и технические характеристики новых мест захоронения отходов будут отвечать требованиям наилучших доступных технологий и принимать во внимание состояние местной окружающей среды и грунтовых вод. Сооружение новых свалок должно предваряться экологическим и гидрогеологическим анализом и выполняются в соответствии с процедурой ОВОС.</p>	<p>Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму экологическое воздействие.</p>	<p>Передовой опыт, европейские требования.</p>	<p>Внутренние ресурсы.</p>	<p>2013 – будущие При возникновении необходимости в новых местах захоронения отходов.</p>	<p>Отчет в ЕБРР.</p>		<p>Перед осуществлением мероприятий в рамках займа ЕБРР, (готовая проектно-сметная документация) в том числе, все разделы проектов по Оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с требованиями действующего законодательства Республики Казахстан проходят государственную экологическую экспертизу, после получения положительного заключения, которой начинается реализация рабочего проекта. Одним из требований Технического задания для разработки проектов предприятия Компании указывают на необходимость поиска технических решений по сокращению выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду при реализации проекта. Отходы, образующиеся на предприятиях в ходе реализации проектов, передаются на договорной основе для размещения на полигонах, либо на утилизацию специализированным организациям.</p>
<b>Петропавловская ТЭЦ</b>								
21	<p>Снизить риск загрязнения озера Белое нефтесодержащей водой.</p>	<p>Разработать процедуру отбора проб и установить защитные устройства (маслоуловители) для снижения риска аварийной утечки масла в озеро Белое. В качестве другого возможного</p>	<p>Передовой опыт.</p>	<p>Собственные ресурсы</p>	<p>2014.</p>	<p>Копии разрешений и данные о качестве сточных вод, предоставляемые ЕБРР.</p>	<p>У Компании имеются проблемы со снижением уровня загрязнения при сбросе сточных вод в озеро Белое и реку Ишим. Допустимые пределы загрязняющих веществ в сточных водах превышены, а некоторые вещества не включены в разрешение на сброс.</p>	<p>В течение 2014 года не осуществлялась процедура сброса сточных вод из оз. Б. Белое в р. Ишим. Факт загрязнения р. Ишим маслозагрязненной водой со стороны АО «СКЭ» отсутствует.</p>

		решения – разделить озеро Белое на охлаждающий бассейн (примерно 10% от общей площади озера) и остальное озеро.						
22	Разработать план снижения выбросов парниковых газов на 1 мВт на период 2014-2020 Выполнить оценку дальнейших мероприятий по повышению эффективности использования энергии.	Эффективное использование энергии и сниженное потребление топлива на 1 мВт-ч приведет к снижению выбросов CO <sub>2</sub> .	Передовой опыт и требования ЕБРР.	Внутренние ресурсы .	1 кв. 2014.	Опубликован ие плана снижения выбросов парниковых газов.	Нынешняя инвестиционная программа нацелена на повышение вырабатываемой мощности ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 и, тем самым, снижение удельных выбросов CO <sub>2</sub> . Она станет частью целой программы в рамках нового казахстанского законодательства касательно пределов выбросов CO <sub>2</sub> и торговли выбросами.	Разработан и утвержден План снижения выбросов парниковых газов на 1 мВт в период с 2014 г. до 2020 г.
23	Выполнить обзор возможности использования европейских справочников по наилучшим доступным технологиям в отношении рекомендаций по совершенствованию открытой системы охлаждения в Петропавловске.	Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму воздействие на окружающую среду.	Передовой опыт, европейские требования.	Внутренние ресурсы .	2014.	Отчет в ЕБРР.	Эта открытая система охлаждения не в полной мере соответствует требованиям справочников по наилучшим доступным технологиям (декабрь, 2001) к промышленным процессам охлаждения. Необходимо обсудить программу по совершенствованию системы внутри компании и с уполномоченными органами.	Согласно установленным проектным данным, а так же технологического процесса охлаждения конденсаторов турбоагрегатов предприятия отсутствует возможность применения каких-либо иных технологий по подводу воды к территории станции
<b>ТЭЦ ПАВЛОДАРЭНЕРГО</b>								
24	Разработать план снижения выбросов парниковых газов на 1 мВт на 2014-2020 г	Эффективное использование энергии и сниженное	Передовой опыт и требова	Внутренние ресурсы	2014.	Опубликован ие плана снижения выбросов	Нынешняя инвестиционная программа нацелена на повышение вырабатываемой мощности ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 и,	На каждой ТЭЦ предприятия разработан План мероприятий по снижению выбросов парниковых газов на период действия Национального плана выбросов парниковых газов на 2014-2015г.г., а также План

	Выполнить оценку дальнейших мероприятий по повышению эффективности использования энергии.	потребление топлива на 1 МВт-ч приведет к снижению выбросов CO <sub>2</sub> .	ния ЕБРР.	.		парниковых газов. Предоставить данные в ЕБРР по выбросу углерода с каждой станции в ежегодном отчете. В 2015 включить данные по CSR.	тем самым, снижение удельных выбросов CO <sub>2</sub> . Она станет частью целой программы в рамках нового казахстанского законодательства касательно пределов выбросов CO <sub>2</sub> и торговли выбросами.	снижения выбросов парниковых газов на 1 МВт в период с 2014-2020 г.г.
25	Проектирование новых градирен и систем в соответствии с европейскими справочниками по наилучшим доступным технологиям в области охлаждения, датированными декабрем 2001.	Гарантировать, что осуществление будущих проектов сведет к минимуму воздействие на окружающую среду.	Передовой опыт, европейские требования.	1300 миллионов тенге. Включены в инвестиционную программу.	2013.	Отчет в ЕБРР.	Выработка электроэнергии в летний период ограничена до 300 МВт в связи с недостаточной мощностью системы охлаждения. Компания планирует построить дополнительную градирню в 2013-2014.	АО «Институт «КазНИПИЭнергопром» (г. Алматы) по заказу АО «ПЭ» разработало проект «Установка градирни №5 ТЭЦ-3 АО «ПЭ». В проекте предусмотрена современная технология охлаждения – использование полимерных оросителей, которые соответствуют наилучшим доступным технологиям (НДТ) согласно Перечня НДТ, утвержденного Постановлением Правительства РК № 245 от 12.03.2008г. При выборе коррозионноустойчивых материалов для градирен учтены существующая европейская практика в соответствии с Директивой ЕС «Комплексное предотвращение и контроль загрязнения (IPPC), справочный документ о НДТ для крупных топливоиспользующих установок», 2010. Опыт использования полимерных оросителей показал, что их применение позволит: - улучшить охлаждающий эффект на 2,0-2,5°C, или уменьшить высоту оросителя на 1,0-1,5 м при сохранении уровня охлаждения; - облегчить несущие конструкции опорного каркаса под ороситель с учетом веса полимерных оросителей.

Павлодарская электрораспределительная компания, Петропавловская электрораспределительная компания, Павлодарская и Экибастузская теплораспределительные компании, Петропавловская теплораспределительная компания								
26	<p><b>Для теплораспред.компаний:</b> Подготовить новую программу по повышению эффективности использования энергии (энергосбережения) на 2014-2020.</p>	<p>Эффективное использование энергии и сниженный расход топлива на 1 кв.м. обеспечит осуществление данной программы. Сюда нужно включить программу по монтажу предизолированного трубопровода, установке подходящих теплосчетчиков и программу для получения термических изображений активов для выявления потерь тепловой энергии.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>	<p>Внутренние ресурсы</p>	<p>4кв. 2013 – первоначальные действия, подготовка программы, подача заявки на принятие программы и новых ставок тарифов местными властями.</p>	<p>Опубликован ие программы энергосбережения.</p>	<p>Компании подготовили программу «Развития, реконструкции и восстановления» с целью снижения сверхнормативных потерь на период 2010-2016 г. В нее включен график замены тепловой изоляции из минеральной ваты на ППУ.</p>	<p><b>ТОО «Павлодарские тепловые сети»</b> Мероприятия ТОО «ПТС» внесены в Комплексный план энергосбережения Павлодарской области на 2012-2015 годы. По инвестиционным программам, в рамках амортизационных отчислений, выполнена реконструкция магистральных и квартальных тепловых сетей с применением предизолированного трубопровода – 1,4 км. В рамках ИП «Развитие, реконструкция и техническое перевооружение» (займ ЕБРР) восстановлено теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с применением ППУ - скорлупы 2,7 км. По итогам 2014 года фактические потери по Павлодару и Экибастузу в среднем составили 32,0 %.</p> <p><b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> Утвержден Комплексный план энергосбережения на 2013-2015гг., в который включены следующие мероприятия в рамках инвестиционной программы: установка автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии, реконструкция магистральных и разводящих тепловых сетей с применением предизолированного трубопровода, восстановление изоляции трубопровода, автоматизация центральных тепловых подстанций (модернизация и автоматизация технологических процессов центральных тепловых пунктов, модернизация тепловых пунктов и насосных станций), восстановление дренажных систем. В рамках инвестиционной программы в 2014 проведены: реконструкция тепломагистралей с применением предизолированного трубопровода – 1,8 км; восстановление теплоизоляционных конструкций магистральных трубопроводов с ППУ – скорлупы - 1,5 км изоляции; завершение работ по модернизации насосных станций. По итогам 2014 фактические потери составили 30,68%.</p>

27	<p>Организация обучения по вопросам экологии для всех работников с опытом работы в компании менее 3 лет.</p>	<p>В связи с частой ротацией кадров необходимо обеспечить дополнительное обучение для всех работников в рамках их служебных обязанностей касательно охраны окружающей среды, энергосбережения и работы с потребителями во время перебоев в энергоснабжении.</p>	<p>Передовой опыт и требования ЕБРР.</p>		<p>2013/2014 - См. комментарий.</p>	<p>Договор на осуществление такого обучения или собственными силами, отчеты участников обучения и оценочная документация.</p>	<p>На всех станциях были проведены мероприятия по усовершенствованию системы экологического менеджмента, такие как: наем специалиста в области охраны окружающей среды, обучение для экологов и разработка процедур в области охраны окружающей среды в рамках сертификации по ИСО. Тем не менее, кажется, что для вновь принятых работников не проводилось никакого обучения по вопросам охраны окружающей среды.</p>	<p><b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> В 2014 в штат отдела отдел интегрированной системы менеджмента (ОИСМ) был принят специалист на должность инженера по охране окружающей среды и обучен на внутреннего аудитора в области экологического менеджмента.</p> <p><b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»</b> В 2014 году в целях повышения экологической грамотности сотрудников предприятия проведены следующие мероприятия: разработана и утверждена Программа обучения по соблюдению требований природоохранного законодательства; в первичный и периодический инструктажи включены вопросы по охране окружающей среды и экологической безопасности на предприятии; осуществляется подписка на газету «Экологический курьер». Инженер по охране окружающей среды ежегодно разрабатывает Реестр экологических аспектов, Перечень показателей в области экологии, Программу экологического менеджмента, с которыми под роспись ознакомлены заинтересованные сотрудники предприятия.</p> <p><b>ТОО «Павлодарские тепловые сети»</b> Для повышения экологической грамотности персонала отделом ИСМ на постоянной основе ведется разъяснительная беседа в части экологических аспектов предприятия. Вопросы по охране окружающей среды включены в первичный и периодический инструктажи. Произведена подписка на печатное издание – газета «Экологический курьер».</p> <p><b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> Предприятием осуществляется подписка на газету «Эколог», «Экологический курьер Int», проводится обучение сотрудников по ИСМ и экологическим вопросам. Вопросы по охране окружающей среды включены в первичный и периодический инструктажи.</p>
28	<p>Для электрораспределит-</p>	<p>В связи с суровыми климатическими</p>	<p>Передовой</p>	<p>40 на компан</p>	<p>4 кв. 2013 – новый</p>	<p>Обсуждение результатов с</p>	<p>В Петропавловске был подготовлен ограниченный</p>	<p><b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Подготовлен План по обеспечению потребителей I</p>

	<p><b>тельных компаний:</b> разработать и согласовать с органами власти план мероприятий, необходимых для надлежащего обеспечения электроснабжения для потребителей I категории.</p>	<p>условиями, Компании должны обеспечить безопасное энергоснабжение. Некоторые области имеют только один источник снабжения, и в некоторых случаях – посредством весьма ветхих линий электропередач (старше 20 и 30 лет). Любая серьезная авария на этих линиях может стать причиной существенного социального ущерба, если это случается во время зимнего периода.</p>	<p>опыт.</p>	<p>ию.</p>	<p>отчет должен быть представлен в качестве приложения к отчету руководства за 2013 год по всей компании.</p>	<p>органами власти в области тарифообразования и местными властями.</p>	<p>перечень. Информация о подготовке в Павлодаре и Петропавловске отсутствует. Затраты на снабжение из второго источника должны покрываться местными властями или владельцем предприятия, имеющего право на двойное энергоснабжение (больницы и т.д.). В связи с недостатком средств в этих городах этот вопрос не решен.</p>	<p>категории электроснабжением в соответствии с категориями. Составлен перечень потребителей, которые не соответствуют данным требованиям, в настоящее время вопрос по их обеспечению электроснабжением решается с местными органами власти.</p> <p><b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства СКО разработан и утвержден график поэтапного выполнения действий для получения потребителями ТУ по I категории электроснабжения и составления актов аварийной брони. По состоянию на 17.02.2014 г. получили технические условия по I категории надежности электроснабжения 12 потребителей, выполнены ТУ 2-мя потребителями, акты технологической брони составлены не всеми потребителями, но АО «СКРЭК» обратилось в Акиматы города, области и надзорные органы по скорейшему разрешению данного вопроса.</p>
29	<p>Запрос подтверждающих документов (сертификаты, лицензии) у подрядных организаций, занимающихся утилизацией старых трансформаторов и оборудования.</p>	<p>Улучшенная система управления по вопросам экологии, здравоохранения, защиты и охраны труда. Старые электрические устройства требуют специальных процедур по их утилизации.</p>	<p>Передовой опыт.</p>	<p>30.</p>	<p>3 кв. 2013 – См. Комментарий.</p>		<p>В соответствии с отчетом по ООСЗБЖ за 2012 год старые трансформаторы ремонтируются за счет внутренних ресурсов компании. Ртуть-содержащие лампы ликвидируются «специальными компаниями», тем не менее, неизвестно, прошли ли такие компании сертификацию, дающую право на оказание таких услуг.</p>	<p><b>АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»</b> Подлежащие ремонту трансформаторы и электрооборудование согласно Актов технического осмотра и списания направляются на склад с оформлением приходного ордера как запасные материалы для действующего электрооборудования. В этой связи, передача на утилизацию вышедших из строя трансформаторов и другого электрооборудования сторонним предприятиям не производится.</p> <p><b>АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»</b></p>

						<p>Информации об утилизации другого оборудования предоставлено не было.</p>	<p>Трансформаторы и электрооборудование предприятия, подлежащие ремонту направляются на склад, согласно Актов технического осмотра и списания, сопровождаются оформлением приходного ордера как запасные материалы для действующего электрооборудования. Таким образом, передача на утилизацию вышедшего из строя электрооборудования и трансформаторов сторонним предприятиям не производится.</p> <p>Отработанные ртутьсодержащие лампы, направляются по договору на демеркуризацию в специализированную организации в Павлодар - ТОО фирма «Резон» (Гос. лицензия №0000524 от 16.05.2005) и в Петропавловск ТОО «Polestar» (г. Степногорск) (№1930-01/13-2447 от 05.08.2013).</p> <p><b>ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»</b> Предприятие не передает на утилизацию вышедшее из строя электрооборудование, его ремонтируют, если оно подлежит ремонту. В случае если электрооборудование невозможно отремонтировать, его списывают, после чего передают в АО «СК РЭК» (для ремонта либо дальнейшего использования деталей).</p>
--	--	--	--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Президент

Е.А. Амирханов

Вице-президент по производству

О.В. Перфилов