

ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА»

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «Инженерный центр
энергетики Урала»

_____ А. А. Егоров

. .2016

ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2015

СОДЕРЖАНИЕ

Обращение генерального директора ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».....	3
Политика в области качества и экологического менеджмента.....	4
1. Общая характеристика ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	5
2. Интегрированная система менеджмента и система экологического менеджмента.....	8
2.1 Организационное построение и направления деятельности интегрированных систем менеджмента ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»	9
3. Природоохранные мероприятия для реализации политики в области экологии и охраны окружающей среды	10
Реестры значимых экологических аспектов.....	12
4. Ключевые проекты и реализация политики в области экологии и охраны окружающей среды в 2015 году.....	50
4.1. Дирекция по проектированию объектов генерации.....	50
4.2. Дирекция «Энергосетьпроект»	51
4.3. Предприятие «УралОРГРЭС».....	55
4.4. Дирекция «Челябэнергосетьпроект», Филиал «УралВТИ».....	59
5. Результаты воздействия на окружающую среду ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».....	60
5.1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу.....	61
5.2. Обращение с отходами	62
6. Экологические платежи ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».....	63
7. Экологическая просветительская деятельность.....	63
Заключение.....	64



**Представление
экологического отчета
ОАО «Инженерный центр
энергетики Урала» за 2015 год
Генеральным директором Общества
Егоровым А.А.**

С 2011 года ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» ежегодно публикует Экологические отчеты с основными показателями результативности деятельности Общества в природоохранной деятельности.

Добровольной публикацией ежегодного Экологического отчета мы демонстрируем свою открытость в доведении до сведения общественности экологически значимой информации об уровне воздействия ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» на окружающую среду, предпринятых мерах по уменьшению этого воздействия и о достигнутых при этом результатах.

Охрана природной среды является одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала». Приверженность деятельности в этом направлении зафиксировано в Политике в области качества и экологического менеджмента.

Комплексный подход к решению задач в области рационального природопользования и охраны окружающей среды позволяет ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» добиваться успехов в достижении ежегодных целей, в области экологического менеджмента, минимизировать экологические риски и повышать ответственность нашего бизнеса перед обществом.



ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ КАЧЕСТВА И ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

Главной целью ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в области качества и экологического менеджмента является: производство проектной продукции и оказание инжиниринговых услуг в сфере тепло- и электроэнергетики (далее — продукция), отвечающих требованиям наших потребителей, применимым законодательным и внутренним нормативным требованиям к качеству выпускаемой продукции и охране окружающей среды; предотвращение загрязнения и снижение негативного воздействия продукции и процессов её производства на окружающую среду.

Достижение главной цели ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» осуществляет путём:

- соответствия интегрированной системы менеджмента требованиям ISO 9001 и ISO 14001;
- проведения анализа требований, ожиданий потребителей и оценки их удовлетворенности нашей продукцией;
- совершенствования процессов интегрированной системы менеджмента, влияющих на качество создаваемой продукции и окружающую среду;
- повышения компетентности персонала, выполняющего работу, влияющую на качество продукции и окружающую среду;
- применения современных технологий и оборудования при создании продукции;
- применения оптимальных способов предотвращения загрязнения и снижения негативного воздействия продукции и процессов её производства на окружающую среду;

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» в лице генерального директора берет на себя обязательства:

- по выполнению применимых законодательных требований и внутренних нормативных требований к качеству выпускаемой продукции и охране окружающей среды;
- по созданию необходимых условий труда, способствующих вовлечению персонала в процесс реализации Главной цели ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»;
- по проведению анализа и постоянному улучшению результативности интегрированной системы менеджмента;
- по обеспечению финансовыми, техническими, кадровыми и иными ресурсами, необходимыми для постоянного повышения результативности интегрированной системы менеджмента.

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА»

Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинскэнергопроект» (далее – ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», Общество, Компания) – крупнейший региональный инженерный центр на территории Свердловской области, расположенный в городе Екатеринбурге.

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- комплексное проектирование и инжиниринг сооружения и реконструкции энергетических объектов: ГРЭС, ТЭЦ, ПГУ ТЭЦ, ГТУ ТЭЦ, крупных котельных, высоковольтных линий и подстанций напряжением 0,4–500 кВ;
- комплексные изыскательские работы, предпроектные разработки, поставка, пусконаладка оборудования, энергоаудит и энергетические обследования, экологическая экспертиза и экспертиза промышленной безопасности с использованием современных методов диагностики, разработка технико-экономических предложений по модернизации и реконструкции энергетических объектов, разработка схем финансирования строительства и реконструкции
 - выполнение функций генподрядчика и заказчика – застройщика;
 - разработка и наладка схем теплоснабжения городов и крупных промышленных комплексов;
 - научно-техническая, исследовательская и инновационная деятельность по проблемным вопросам топливопользования и энергетического оборудования. Разработка нового, более совершенного оборудования для топливно-транспортных цехов электростанций;
 - научно-исследовательская деятельность по концептуальным проблемам развития электроэнергетики и энергетических систем, включая вопросы прогнозирования спроса на электрическую и тепловую энергию, потребности во вводе новых генерирующих мощностей и электрических сетей, энергетической безопасности регионов.

Возможность оказывать комплексную услугу в области проектирования и инжиниринга энергетических объектов, начиная с инженерных изысканий и заканчивая авторским надзором за строительством, Общество считает своим основным преимуществом.

- **Дирекция «Энергосетьпроект» (ДЭСП)** - проектирование объектов электросетевой инфраструктуры;

- **Дирекция по проектированию объектов генерации (ДПОГ)** - проектирование объектов генерации;

- **Предприятие «УралОРГРЭС»** - проведение пуско-наладочных работ, экспертизы и научно исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) в сфере теплоэнергетики;

- **Филиал «УралВТИ» (г. Челябинск)** - проведение пуско-наладочных работ, экспертизы и научно исследовательских и опытно-конструкторских работ (НИОКР) в сфере теплоэнергетики;

- **Дирекция «Челябэнергосетьпроект» (ЧЭСП)** - проектирование объектов электросетевой инфраструктуры.

2. ИНТЕГРИРОВАННАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА И СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» функционирует «Система экологического менеджмента» (далее - СЭМ) для демонстрации и достижения высокой экологической результативности деятельности Общества и экологической безопасности/эффективности производимых Обществом продукции/услуг .

СЭМ входит в интегрированную систему менеджмента (далее – ИСМ) Общества, которая была создана приказом генерального директора Общества от 21.01.2011 №5 на базе СЭМ и системы менеджмента качества (СМК).

В 2011-2013 гг. СЭМ была сертифицирована (с ежегодным подтверждением соответствия требованиям) сертификационным органом ООО «УЦСИ «Уралсертификат» на соответствие ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

В мае 2013 года международным органом по сертификации «Bureau Veritas Certification» был проведен сертификационный аудит действующей в ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» интегрированной системы менеджмента (далее - ИСМ), на соответствие международным требованиям ISO 900:2008 и ISO 14001:2004. Это был первый опыт сертификации обеих систем (системы менеджмента качества и системы экологического менеджмента) Общества одновременно..

В результате проведения сертификационного аудита получены международные сертификаты соответствия ИСМ Общества ISO 9001 и ISO 14001.

В 2014-2015 гг. «Bureau Veritas Certification» в ходе ежегодных надзорных аудитов ИСМ ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» подтвердил соответствие интегрированной системы менеджмента требованиям ISO 9001:2008 и ISO 14001:2004.

BUREAU VERITAS
Certification



ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

620075, г. Екатеринбург, ул. Первомайская, 56
РОССИЯ

Бюро Веритас Сертификейшн удостоверяет, что Система Менеджмента вышеупомянутой организации проверена и признана соответствующей требованиям стандарта, указанного ниже

Стандарт

ISO 14001:2004

Область сертификации

НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ РАБОТЫ, КОМПЛЕКСНЫЕ ИНЖЕНЕРНЫЕ ИЗЫСКАНИЯ. ПРОЕКТИРОВАНИЕ, ОРГАНИЗАЦИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, МОНТАЖ, ПУСКО-НАЛАДОЧНЫЕ РАБОТЫ, ИСПЫТАНИЕ, РЕМОНТ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ ОБЪЕКТОВ ДЛЯ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ И ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ. РАЗРАБОТКА И СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ ТЕХНОЛОГИИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ВНОВЬ ВВОДИМОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ

Дата начала сертификационного цикла: **06 июня 2013**

При условии постоянного успешного функционирования Системы Менеджмента организации, окончание действия сертификата: **05 июня 2016**

Рекомендуемая дата ресертификации: **07 марта 2016**

Сертификат №: **RU228483E-U**

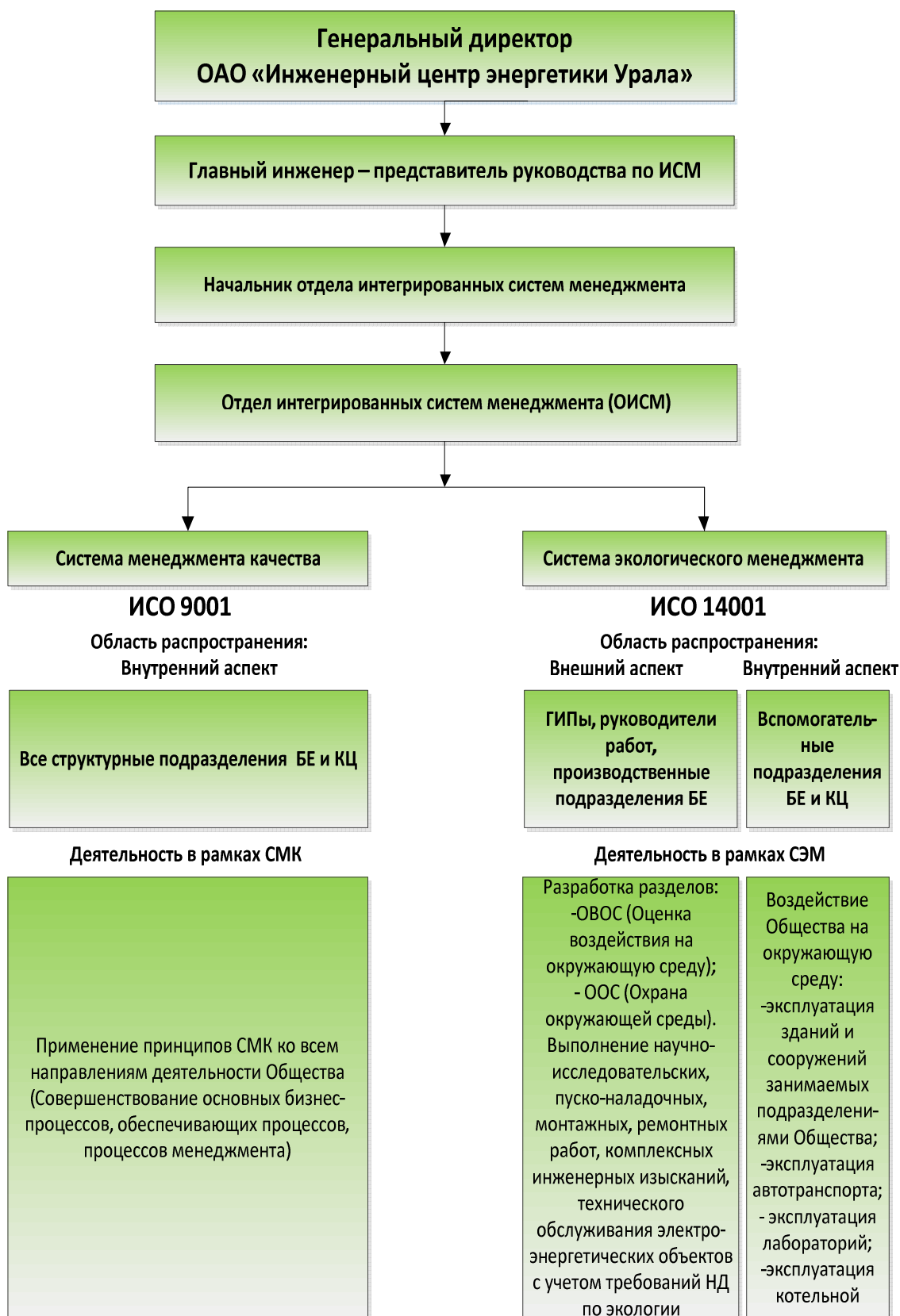
Версия N 1 Дата ревизии: **06 июня 2013**


Директор по сертификации

Адрес органа по сертификации: Brandon House, 180 Borough High Street, London SE1 1LB, United Kingdom
Офис: выдачи. Бюро Веритас Сертификейшн Русь, 105005, Москва, Наб. Академика Туполева, 15, корп. 2



**Организационное построение и направления деятельности
интегрированных систем менеджмента
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»**



3. ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Природоохранные технологии и мероприятия, применявшиеся при оказании комплексных инжиниринговых услуг в 2015 г. для реализации Политики в области качества и экологического менеджмента:

При проектировании объектов электро и теплоэнергетики:

1. Для защиты атмосферного воздуха от вредных веществ и обеспечения санитарных норм (в соответствии с ПДК):

- установка прогрессивного парогазового, газотурбинного и котельного оборудования с улучшенными экологическими характеристиками (NOX не более 50мг/м³);

- использование газотурбинных установок с системой сгорания с сухим подавлением вредных выбросов (DLE), обеспечивающим объем вредных выбросов при работе на газовом топливе на уровне нормативов;

- оснащение энергоустановок системой контрольно-измерительных приборов и автоматики с целью оптимизации процесса горения и уменьшения потерь тепла и топлива и для контроля выделения загрязняющих веществ;

- применение метода селективного некаталитического восстановления окислов азота (СНКВ) на пылеугольных энергоблоках;

- установка высокоэффективных электрофильтров.

- сооружение системы пылеподавления

- установка системы сухого золошлакоудаления

2. Для нанесения наименьшего экологического ущерба, экономного и рационального использования водных ресурсов:

- для технического водоснабжения применяется обратная система водоснабжения с водохранилищем или с башенными градирнями. Башенные градирни оборудованы водоулавливающими устройствами новых конструкций, которые призваны исключить потери воды в результате выноса мелких капель.

- для сокращения объема сточных вод водоподготовительных установок (ВПУ) в проектах предлагается использовать противоточную и мембранную технологии. Противоточная технология ионирования при подготовке подпиточной воды пароводяного цикла ТЭС и тепловых сетей позволяет сократить сброс солей в водные объекты, в зависимости от схемы ВПУ и качества исходной воды, в 1,7 – 2,5 раза по сравнению с прямоточной технологией.

- для очистки сточных вод применяется системы «ТОПАС», в которой происходит биологический процесс очистки при участии колоний аэробных бактерий. Системы ТОПАС обеспечивают высокую степень

очистки сточных вод (показатель 98% – максимальный уровень для систем очистки бытовых сточных вод)

- для очистки атмосферной воды от нефтепродуктов, накопленной в маслосборнике, предусматривается передвижная блочная сепараторная установка «Коалесцент-8П». Очищенная в установке вода сбрасывается на рельеф, а масло в переносной таре увозится на регенерацию;

- для предотвращения загрязнения грунтов, грунтовых и подземных вод нефтепродуктами спроектированы локальные системы улавливания поверхностных стоков и масел на случай аварии;

3. Для уменьшения загрязнения почвенного слоя:

- применение инсертаторов для уничтожения строительного мусора и бытовых отходов, образующихся в процессе строительства линии электропередач и подстанций;

- увеличение срока эксплуатации и емкости золоотвала, путем наращивания дамб, реконструкции багерных насосных станций, магистральных золошлакопроводов и водозаборных устройств;

- в качестве мероприятия по предотвращению загрязнения почв нефтепродуктами запроектированы локальные системы улавливания поверхностных стоков и масла на случай аварии (маслопремник, маслоотводы, подземный маслосборник)

4. Для снижения шума от энергетического оборудования:

- установка глушителей в газовом тракте после дымососов и на воздухозаборе дутьевых вентиляторов;

- звукоизоляция трубопроводов;

- установка паровых глушителей;

- применение звукопоглощающих облицовок для стен ГРП и др. зданий;

- стеновые панели, использование которых обеспечит на промплощадке допустимый уровень шума не выше 80дБА.

Специалисты Общества выполняют работы по оценке воздействия тепловых электростанций на окружающую среду, расчеты ПДВ для ТЭС и ТЭЦ, исследование и испытания топочно-горелочных устройств, конструкторские разработки по системам сжигания топлива.

РЕЕСТРЫ ЗНАЧИМЫХ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПРОДУКЦИИ, ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И УСЛУГ ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА»

Оказывая комплексные инжиниринговые услуги, Общество прямо и косвенно влияет на окружающую среду. Для контроля и снижения воздействия продукции и деятельности Общества на окружающую среду проведена идентификация экологических аспектов.

Определение значимых экологических аспектов проводится в соответствии со стандартом Общества СТО ИСМ 1–4.3.1–28–2014 «Экологические аспекты. Идентификация и определение значимых экологических аспектов»

В соответствии с распоряжением ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» от 20.05.2014 г. № 21р введены в действие Реестры экологических аспектов продукции и деятельности ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

Экологические аспекты, связанные с деятельностью Общества, в 2015 году были классифицированы как незначительные. Классификация экологических аспектов осуществлялась по методике, установленной в СТО ИСМ 1-4.3.1-28-2014 «Идентификация и определение значимых экологических аспектов ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»».

Методика включает в себя следующие критерии определения значимых экологических аспектов:

а) соответствие требованиям природоохранного законодательства (З) (в т. ч. лицензий, разрешений и особых условий к ним, лимитов, нормативов допустимых выбросов, сбросов и нормативов образования отходов) оцениваются по трехбалльной шкале:

0 баллов – экологический аспект регулируется законодательством и организация соблюдает эти требования;

3 балла – экологический аспект регулируется законодательством, но организация не соблюдает эти требования.

б) соблюдение требований контрольно–надзорных органов, жалобы со стороны местного населения, общественности (претензии со стороны органов, осуществляющих государственное управление, и местных исполнительных и распорядительных органов, жалобы со стороны местного населения, общественности, персонала организации, негативные отклики и публикации в средствах массовой информации) оцениваются по трехбалльной шкале:

0 баллов – отсутствие штрафов со стороны контрольно–надзорных органов/ отсутствие жалоб со стороны местного населения, общественности;

3 балла – штрафные санкции со стороны контрольно–надзорных органов (более 1 раза в год)/ жалобы со стороны местного населения, общественности (более 1 раза в год).

в) оценка соответствия установленным годовым нормативам по выбросам/сбросам/отходам оцениваются по трехбалльной шкале:

0 баллов – нормативы допустимых выбросов/сбросов загрязняющих веществ в пределах разрешенных нормативов, лимитов, образование отходов производства и потребления не превышает нормативов образования и лимитов на размещение отходов;

3 балла – превышение установленных годовых нормативов допустимых выбросов/сбросов загрязняющих веществ/ отходы производства и потребления превышают установленные нормативы образования и лимитов на размещение отходов.

Расчет значимости экологических аспектов (далее –**ЗЭА**) в рамках деятельности Общества, связанной с использованием инфраструктуры производится по формуле:

$$\text{ЗЭА} = \text{T} + \text{C} + \text{У}$$

Где :

T – соответствие требованиям природоохранительного законодательства;

C – соблюдение требований контрольно–надзорных органов, жалобы со стороны местного населения, общественности;

У – оценка соответствия установленным годовым нормативам по выбросам/сбросам/отходам.

При значении ЗЭА >3 баллов, экологический аспект считается значимым, при значении ЗЭА <3 баллов, экологический аспект считается не значимым.

Реестры экологических аспектов продукции/услуг Общества представлены ниже.

**РЕЕСТР ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПРОДУКЦИИ
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
Дирекции по проектированию объектов генерации**

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки		Результат оценки	Управление операциями
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски		
1	2	3	4	5	6	7
1. Технический отдел						
<p>1. Технический контроль и сопровождение разработки предпроектной, проектной и рабочей документации объектов энергетики в части компетенций специалистов ТО:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Тепломеханическая часть – Архитектурно-строительная часть – Электротехническая часть – Генплан и транспорт – АСУ ТП (в т.ч. КИПиА) – Гидротехническая часть – Пожарная безопасность, связь и сигнализация – ИТМ ГО и ЧС – Сметная часть 	<p>1.А. В нормальном аварийном и ремонтном режимах последующей эксплуатации проектируемых объектов воздействие на окружающую среду и здоровье человека оказывают:</p> <p>1.А.1. Выбросы вредных веществ в атмосферу, в т.ч. в рабочую зону</p>	<p>1.В. Воздействие на окружающую среду выявляется на качественном и количественном уровне в виде:</p> <p>1.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха и почв от выбросов (газообразных, паровых, жидкостных, парожидкостных смесей, твердых частиц)</p>	<p>Требования экологического законодательства Российской Федерации, нормативно-технических, санитарно-эпидемиологических документов и документов по охране труда и производственной безопасности</p> <p>Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной документации</p>	<p>Несоблюдение требований нормативных документов</p> <p>Ошибки при принятии технических решений</p> <p>Ошибки при проведении технических расчетов</p> <p>Ошибки при выборе оптимальных характеристик современного оборудования</p>	Значимый	<p>Выполнять в соответствии с требованиями: П ИСМ 1-23-02-2014 «Положение о перечне основных нормативных документов, применяемых при проектировании энергоисточников и тепловых сетей</p>
	<p>1.А.2. Водопотребление</p>	<p>1.В.3. Истощение поверхностных и подземных водных объектов от нерационального водопотребления</p>	<p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ</p>	<p>Несоблюдение требований нормативных документов</p>	Значимый	
	<p>1.А.3. Сбросы сточных вод, рабочих и технологических жидкостей на рельеф, в отстойники, подземные горизонты</p>	<p>1.В.4. Загрязнение водных</p>	<p>Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)</p>	<p>Ошибки при принятии технических решений</p> <p>Ошибки при проведении технических расчетов</p>	Значимый	
	<p>1.А.4. Образование отходов</p>	<p>1.В.5. Загрязнение окружающей среды от твердых отходов, отправляемых на захоронение, на свалку, на переработку</p>	<p>Установленный лимит на размещение отходов</p>	<p>Ошибки при выборе оптимальных характеристик современного оборудования</p>	Значимый	

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
	1.А.5. Аварийные разливы (турбинного и трансформаторного масла, топлива и др.)	1.В.6. Загрязнение водных объектов и почв от рабочих и технологических жидкостей	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ	
	1.А.7. Превышение уровня шума, вибрации	1.В.8. Загрязнение окружающей среды от шума, вибраций	СН 2.2.4/2.1.8.562-96	
	1.А.8. Электромагнитное излучение	1.В.9. Загрязнение окружающей среды от электромагнитных излучений	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ	
	1.А.9. Хранение сырья, материалов и реагентов, в том числе опасных	1.В.10 Загрязнение атмосферного воздуха и почв от выбросов, утечек		
	11.А.11. Потребление энергоресурсов и энергосбережение	1.В.11. Истощение природных ресурсов от нерационального потребления энергоресурсов		

2. Тепломеханическая часть

2.1. Разработка подраздела 5.7 «Технологические	2.1.А.1. Превышение ПДК	2.1.В.2. Образование взрывопожароопасной концентрации паров (газов)	Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент	
---	-------------------------	---	--	--

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
составе ПД Разработка раздела «Система газоснабжения» в составе РД по проектируемому объекту	2.1.А.4. Превышение ПДК вредных и загрязняющих веществ в промышленных стоках ТЭС	2.1.В.5. Сброс вредных и загрязняющих веществ в водные объекты	Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)	технических решений Ошибки в расчетах Ошибки при подборе оборудования
	2.1.А.5. Превышение уровня шума в рабочей зоне	2.В.6. Шумовое воздействие	СН 2.2.4/2.1.8.562-96	
3. Архитектурно-строительная часть				
3.1. Разработка подраздела 3 «Архитектурные решения» в составе ПД Разработка раздела «Архитектурные решения» в составе РД по проектируемому объекту	3.1.А.1. Недостаточный уровень естественного освещения	3.1.В.1 Нерациональное использование энергетических ресурсов	Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной документации	Несоблюдение требований нормативных документов Ошибки при принятии технических решений
	3.1.А.2. Несоблюдение требуемого температурно-влажностного режима помещений	3.1.В.2. Негативное воздействие на человека 3.1.В.3 Нерациональное использование энергетических природных ресурсов		
3.2. Разработка подраздела 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения» в составе ПД Разработка разделов «Конструкции металлические», «Конструкции железобетонные» в составе РД по проектируемому	3.2.А. Применение радиоактивного гравия при производстве бетонных смесей	3.2.В. Радиоактивное загрязнение окружающей среды		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
	4.А.5. Превышение уровня шума и вибрации	4.В.6. Шумовое загрязнение рабочей зоны и окружающей среды	от 10.01.2002 №7-ФЗ	Ошибки при выборе оборудования
	4.А.6. Электромагнитное загрязнение	4.В.7. Нарушение электромагнитной обстановки рабочей зоны и окружающей среды		
	4.А. 7. Опасные твердые и жидкие отходы	4.В.8. Загрязнение почвы, воды и окружающей среды		
5. Генплан и транспорт				
5. Разработка раздела 2 «Схема планировочной организации земельного участка» в составе ПД Разработка раздела «Генплан и транспорт» «Автомобильные дороги» и «Пути железнодорожные» в составе РД по проектируемому объекту	5.А. 1. Использование земельных ресурсов	5.В.1. Нарушение рельефа	Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной документации	Ошибки при принятии технических решений при выполнении организации рельефа
	5.А.2. Сбросы в сточные воды	5.В.2. Загрязнение водоемов 5.В.3. Загрязнение подземных и/или наземных источников водоснабжения		Ошибки при принятии технических решений: а).при выполнении организации рельефа; б).при размещении объектов строительства на генплане
	5.А.3. Ликвидация ценных пород деревьев 5.А.4. Ликвидация земель пригодных для сельского хозяйства	5.В.4. Потребление лесных ресурсов 5.В.5. Изъятие земельных ресурсов	СН 2.2.4/2.1.8.562-96	Ошибки при принятии технических решений при выборе площадки строительства и размещении объектов
	5.А.5. Превышение уровня шума	5.В.6. Шумовое загрязнение на территории проектируемого объекта	Закон Российской Федерации	

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
	5.А.8. Занижение взрывоопасных и пожароопасных расстояний между объектами	5.В.10. Образование угрозы взрыво- и пожароопасности		
	5.А.10. Размещение в опасных зонах объектов строительства	5.В.12. Нарушение опасных зон отвалов пород, районов развития опасных геологических и инженерно-геологических процессов, оползней, селевых потоков и с нежных лавин, участков загрязнения органическими и радиоактивными отбросами, зон возможного катастрофического затопления в результате разрушения дамб или плотин		

6. Автоматизированные системы управления

6.1. Разработка раздела ПД «Автоматизация технологических решений»				
--	--	--	--	--

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
6.2. Разработка подраздела ПД «Автоматизация инженерных систем» в части вентиляции производственных и административно-бытовых помещений ТЭС Разработка соответствующей документации в составе РД	6.2.А.1. Превышение ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны 6.2.А.2. Превышение НКПР взрыво- и пожароопасных веществ в воздухе рабочей зоны	6.2.В.1. Загрязнение воздуха рабочей зоны, опасное для человека 6.2.В.2. Образование взрыво- и пожароопасной концентрации паров (газов, аэрозолей) в обслуживаемом помещении	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей природной среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной документации	Ошибки при подборе оборудования

7. Сантехническая часть

7.1. Разработка подраздела 5.4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети» в составе ПД Разработка раздела «Отопление и вентиляция» в составе РД по проектируемым объектам	7.1.А 1.Превышение ПДК вредных веществ (элегаза, аммиака, СО₂, паров серной кислоты) и НКПРП взрывопожароопасных веществ (метана, водорода, паров дизельного топлива) в воздухе рабочей зоны 7.1.А.2. Превышение ПДК	7.1.В.1. Загрязнение воздуха рабочей зоны 7.1.В.2. Образование взрывопожароопасной концентрации паров (газов, аэрозолей) в обслуживаемом помещении	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной документации	Несоблюдение требований нормативных документов Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Ошибки при подборе оборудования
--	--	---	---	---

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
«Система водоотведение» в составе ПД Разработка раздела «Водоснабжение и канализация» в составе РД по проектируемому объекту	7.2.А.2. Образование отходов (шлам грубой очистки со следами нефтепродуктов, иловый осадок, боны с нефтепродуктами, хоз.-фекальный сток)	7.2.В.2. Физическое, химическое, токсическое загрязнение почвы		
	7.2.А.3. Нарушение хранения нефтесодержащих стоков в резервуарах-накопителях			
8. Гидротехническая часть				
8.1. Разработка подраздела 5.2 «Система водоснабжения» в составе ПД	8.1.А. Превышение объема забора сырой воды из поверхностных водных источников	8.1.В.1. Нарушение баланса водопотребления, нарушение экологического равновесия водных систем 8.1.В.2. Гибель молоди рыбы, уменьшение рыбных запасов в поверхностных водных источниках	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ	Несоблюдение требований нормативных документов Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах, при подборе оборудования Нарушение технологии эксплуатации
	8.2.А.1. Превышение температуры воды в поверхностных водных			Несоблюдение требований нормативных документов

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
8.3. Разработка подраздела 5.7 «Технологические решения по системам ГЗУ, накопителям жидких промышленных отходов» Разработка соответствующей рабочей документации	8.3.A.1. Устойчивость ограждающих дамб золоотвалов ниже Нормативной	8.3.B.1. Загрязнение окружающей территории (почвы) 8.3.B.2. Нанесение ущерба животному и растительному миру 8.3.B.3. Загрязнение атмосферного воздуха 8.3.B.4. Загрязнение поверхностных водных источников		Несоблюдение требований нормативных документов Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Ошибки при подборе оборудования Нарушение технологии эксплуатации
	8.3.A.2. Превышение ПДК загрязняющих веществ в подземных и в поверхностных водах			
	8.3.A.4. Превышение ПДК загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и в почве			

9. Система пожаротушения и связи

9.1. Разработка раздела 5.5 «Сети связи» в составе ПД; «Системы связи», «Промышленное телевидение» в составе РД 9.3. Разработка подраздела «Описание мероприятий и обоснование проектных решений, направленных на	9.1.A.1. Энергопотребление и энергосбережение	9.1.B.1. Токсическое загрязнение воздуха вследствие применения аккумуляторных батарей 9.1.B.2. Выделение в окружающую среду паров щелочей и кислот, а при смене электролитов слив их в водоемы 9.1.B.3. Нерациональное использование природных ресурсов (электроэнергии)	Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной	Несоблюдение требований нормативных документов. Ошибки при принятии технических решений. Ошибки при выборе оборудования Необходимость Утилизации аккумуляторных батарей Необходимость утилизации электролитов
---	--	--	---	---

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
<p>«Охранная сигнализация», «Система контроля и управления доступом», «Охранное телевидение» в составе РД</p> <p>9.2. Разработка раздела 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности» в составе ПД</p> <p>Разработка разделов «Пожаротушение», «Автоматика пожаротушения», «Пожарная сигнализация» в составе РД</p>	<p>9.1.А.3. Производственные шумы:</p>	<p>9.1.В.6. Повышенное шумовое воздействие в рабочей зоне</p>	<p>СН 2.2.4/2.1.8.562-96</p>	<p>Ошибки при принятии технических решений</p> <p>Ошибки при выборе оборудования</p> <p>Необходимость выноса средств связи в отдельные помещения без постоянного присутствия персонала</p>
	<p>9.2.А.2. Превышение ПДК веществ в воздухе рабочей зоны</p>	<p>9.2.В.3. Загрязнение воздуха рабочей зоны вследствие применения систем газового и аэрозольного пожаротушения</p>		<p>Несоблюдение требований нормативных документов</p> <p>Ошибки при принятии технических решений</p> <p>Ошибки при выборе оборудования</p>

10. Техничко-экономические исследования

<p>10. Проектная продукция</p> <p>Разработка раздела 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»</p> <p>Предпроектные проработки ОВОС «Оценка воздействия на окружающую среду»</p> <p>Экологическая оценка</p>	<p>10.А.1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух</p>	<p>10.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха</p>	<p>Нормативно-правовые акты РФ, действующие на момент разработки проектной документации</p> <p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды"</p>	<p>Несоблюдение требований нормативных документов</p>
	<p>10.А.2. Сбросы загрязняющих веществ</p>	<p>10.В.2. Загрязнение подземных и поверхностных вод</p>		<p>Прогноз возникновения отрицательных изменений на окружающую среду вследствие антропогенного, техногенного воздействия</p>
	<p>10.А.3. Эрозия (ветровая и водная); вторичное засоление и заболачивание; опустынивание;</p>	<p>10.В.3. Воздействие на недра</p>		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
	10.A.4. Образование отходов при монтаже и демонтаже, а также эксплуатации объекта (строительный мусор, огарки сварочных электродов, лом черных и цветных металлов, ветошь промасленная, мусор бытовых помещений, отработанные ртутные люминесцентные лампы, отходы изолированных проводов и кабелей и др.)	10.B.4. Образование складирования отходов производства и потребления	среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ	
	10.A.5. Механическое, биологическое воздействие	10.B.5. Воздействие на растительный и животный мир, особо охраняемые природные территории		
	10.A.6. Возможные аварийные ситуации	10.B.6. Отрицательное влияние на социально-экономические условия жизнедеятельности населения, растительный мир, атмосферный воздух, подземные и поверхностные воды, недра		

11. Общесистемные разработки по автоматизированным системам упр

**РЕЕСТР ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПРОДУКЦИИ
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
Дирекции «Энергосетьпроект»**

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
1. Отдел электросетевых объектов (ОЭСО)				
1.1. Разработка разделов генплана и транспорта	1.1.A.1. Вырубка лесных угодий, просек	1.1.B.1. Истощение лесных ресурсов	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Аварийные ситуации, возникающие при эксплуатации
		1.1.B.2. Нарушение ландшафта территории		
		1.1.B.3. Шумовое воздействие		
		1.1.B.4. Причинение вреда здоровью		
		1.1.B.5. Нарушение плодородного слоя почвы		
	1.1.A.2. Разработка карьеров для отсыпки площадки ПС	1.1.B.6. Нарушение ландшафта территории	СН 2.2.4/2.1.8.562-96	
		1.1.B.7. Механическое нарушение почвенно-растительного покрова		
		1.1.B.8. Шумовое загрязнение		
1.2.A.1. Применение различных строительных	1.2.B.1. Загрязнение окружающей среды отходами строительных	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
1.3. Разработка электротехнических разделов	1.3.A.1. Электромагнитная обстановка	1.3.B.1. Электромагнитное загрязнение	СН 2.2.4/2.1.8.562-96 Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Ошибки при подборе оборудования Нарушение технологии эксплуатации
	1.3.A.2. Компоновка ПС с минимальной площадью	1.3.B.2. Вырубка просек и площадок.		
	1.3.A.3. Применение современного компактного оборудования	1.3.B.3. Вырубка просек и площадок		
		1.3.B.4. Шумовое загрязнение		
	1.3.A.4. Собственное энергопотребление	1.3.B.5. Потребление энергоресурсов		
	1.3.A.5. Надёжность и резервирование высоковольтного электрооборудования	1.3.B.6. Ущерб и нарушение нормальной жизнедеятельности от аварийной обстановки и ограничение электроснабжения потребителей		
	1.4.A.1. Энергопотребление на обогрев зданий и сооружений	1.4.B.1. Потребление тепловой энергии		Ошибки при принятии технических решений
	1.4.A.2. Современные приборы и устройства кондиционирования и	1.4.B.2. Шумовое загрязнение. 1.4.B.3. Загрязнение атмосферного воздуха		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
1.5. Разработка Разделов «Схема планировочной организации земельного участка» и «Проект полосы отвода»	1.5.А.1 . Земляные работы с использованием тракторной и экскаваторной техники	1.5.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха	СН 2.2.4/2.1.8.562-96 Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Аварийные ситуации, возникающие при эксплуатации механизмов и машин
	1.5.А.2. Пролив топлива при заправке	1.5.В.2. Загрязнение почвы		
	1.5.А.3. Работа техники	1.5.В.3. Загрязнение водоемов		
	1.5.А.4. Земляные работы	1.5.В.4. Шумовое загрязнение		
	1.5.А.5. Вырубка просек	1.5.В.5. Нарушение ландшафта территории 2.1.В.6. Изъятие лесных ресурсов		
1.6. Разработка разделов «Конструктивные и объемно-планировочные решения» и «Технологические решения»	1.6.А.1. Проектирование системы кондиционирования	1.6.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха фреонами 1.6.В.2. Разрушение озонового слоя	Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) СН 2.2.4/2.1.8.562-96	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Ошибки при подборе оборудования
	1.6.А.2. Эксплуатация элегазового оборудования	1.6.В.3 . Утечка в атмосферу элегаза при разгерметизации оборудования		
	1.6.А.3 . Пролив масла при авариях	1.6.В.4. Загрязнение почвы		
	1.6.А.4. Дефекты маслоприемника	1.6.В.5. Загрязнение водных объектов		
	1.6.А.5. Работа трансформаторов	1.6.В.6. Шумовое		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
	1.7.А.3. Провода под напряжением	1.7.В.2. Электромагнитное загрязнение	№ 7-ФЗ СН 2.2.4/2.1.8.562-96	оборудования Нарушение технологии эксплуатации
1.8. Разработка подраздела «Сети связи»	1.8.А.1. Эксплуатация радио и радиорелейного оборудования Превышение ПДУ Воздействия электромагнитных полей предающих радиотехнических объектов (ПРТО)	1.8.В.1. Воздействие электромагнитных полей на человека	СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов»	Ошибки при размещении и эксплуатации (ПРТО) Ошибки в расчетах Ошибки при подборе оборудования
2. Отдел организации и управления производством (ООУП)				
2. Разработка раздела МПБ в составе ПД	2.А.1. Выбор огнетушащих средств и систем пожаротушения	2.В.1. Пожары	«Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 22.07.2008 № 123-ФЗ	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах
		2.В.2. Розливы трансформаторного масла		
		2.В.3. Образование отходов при ликвидации технологического нарушения		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
<p>3. Экологические аспекты, связанные с физическим воздействием</p> <p>Разработка подраздела 5.5 «Сети связи» в составе ПД</p> <p>Разработка разделов «Сети связи и каналы передачи информации», «РРЛ связи», «Радиосвязь», «Линейно-эксплуатационная связь» в составе РД по проектируемому объекту</p>	<p>3.А. Эксплуатация радио и радиорелейного оборудования</p> <p>Превышение ПДУ воздействия электромагнитных полей передающих радиотехнических объектов (ПРТО)</p>	<p>3.В. Воздействие электромагнитных полей на человека</p> <p>Причинение вреда здоровью</p>	<p>СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов»</p>	<p>Ошибки при размещении и эксплуатации ПРТО</p> <p>Ошибки в расчетах</p> <p>Ошибки при подборе оборудования</p>

**РЕЕСТР
ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПРОДУКЦИИ
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
Предприятия «УралОРГРЭС»**

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
1. Производственная служба водно-химических режимов (ПСВХР)				
<p>1.1 - Пуск, наладка и освоение технологического оборудования водоподготовительных установок, водно-химических режимов, оборудования по очистке производственных сточных вод, на энергопредприятиях</p> <p>- Выполнение проектов по мониторингу водно-химического режима электростанций</p> <p>- Экспертная оценка технических решений химической части проектируемых объектов, результатов обследований и оценки уровня принимаемых решений</p>	<p>1.1.А.1. Превышение ПДК вредных веществ в рабочей зоне помещения и в атмосфере</p>	<p>1.1.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха</p> <p>1.2.В.1. Загрязнение воздуха в обслуживаемом помещении</p> <p>1.2.В.2. Химическое и токсическое воздействие на человека</p>	<p>Закон РФ "Об охране атмосферного воздуха" от 04.05.1999 № 96-ФЗ</p> <p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ</p>	<p>Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ</p> <p>Ошибки при проведении технических расчетов</p> <p>Использование метрологически непригодных, неуполномоченных средств измерения при испытаниях</p>
	<p>1.1.А.3. Образование отходов от химводоподготовки</p>	<p>1.2.В.3. Загрязнение почвы</p>		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
современному состоянию технологического оборудования	1.1.А.4. Сбросы производственных сточных вод	1.1.В.4. Загрязнение водных объектов		

2. Производственная служба зданий и сооружений (ПСЗиС)

2. Выявление технического состояния	2.А.1. Аварийные ситуации, связанные	2.В.1. Механическое воздействие на человека (травмы, гибель людей и т.д.)	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» СО 153-34.21.363-2003 СО 153-34.20.501-2003 Федеральный закон от	Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ Ошибки при проведении технических расчетов Использование
-------------------------------------	---	---	--	--

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
3. Цех котельного оборудования (ЦКО)				
3.1. Тепловые испытания паровых и водогрейных котлов при сжигании газообразного и твердого топлива котлоагрегатах	3.1.А.1. Сжигание газа в котлоагрегатах	3.1.В.1. Загрязнение воздуха продуктами горения топлива (диоксидом азота, оксидом углерода, оксидом серы, мазутной золой, бенз(а)пиреном, бенз(а)лиреном, сажей)	Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух (Документ утвержден: НИИ Атмосфера) ГОСТ Р50831-95 Установки котельные. Тепломеханическое оборудование. Общие технические требования Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации СО 153-34.20.501-2003	Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ Ошибки при проведении технических расчетов Использование метрологически непригодных, не поверенных средств измерения при испытаниях
	3.1.А.2. Сжигание твердого топлива в котлоагрегатах	3.1.В.2. Токсическое воздействие на человека (через атмосферный воздух) и других биологических объектов (флора, фауна) 3.1.В.3. Загрязнение почвы, воды		
	3.1.А.3. Аварийная ситуация: взрыв котлоагрегата с последующим пожаром	3.1.В.5. Образование дополнительного объема отходов		
3.2. Разработка проекта		3.2..В.1. Загрязнение Окружающей среды 3.2.В.2. Загрязнение	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 г.	Несоблюдение требований нормативных документов

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
3.3. Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу	3.3.А. Превышение ПДК вредных веществ в атмосферном воздухе	3.3.В. Загрязнение атмосферного воздуха	Закон РФ "Об охране атмосферного воздуха" 04.05.1999г № 96-ФЗ Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий СП 2.2.1.1312-03	Несоблюдение требований нормативных документов Ошибки при проведении технических расчетов

4. Цех надежности теплоэнергетического оборудования (ЦНТО)

4. Техническое диагностирование и экспертиза промышленной	4.А.1. Аварийная ситуация: взрыв котла, и, как следствие: - превышение ПДК вредных веществ в атмосферном воздухе; - превышение ПДК вредных веществ в рабочей зоне помещений:	4.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха и воздуха рабочей зоны помещений продуктами горения топлива, сверхнормативными выбросами пара, газов, аэрозолей 4.В.2. Тепловое и токсическое воздействие на человека	Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» Закон РФ "Об охране атмосферного воздуха" от 04.05.1999 № 96-ФЗ Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 №7-ФЗ	Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ Ошибки при проведении технических
---	---	--	--	--

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
	<p>4.А.3. Разгерметизация или взрыв мазутного резервуара, разгерметизация мазутопровода</p>	<p>4.В.7. Загрязнение атмосферного воздуха продуктами горения топлива</p> <p>4.В.8. Токсическое воздействие на человека</p>	<p>Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»</p> <p>Закон РФ "Об охране атмосферного воздуха" от 04.05.1999 № 96-ФЗ</p>	<p>Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ</p> <p>Ошибки при проведении технических расчетов</p> <p>Использование метрологически непригодных, неверных средств измерения при испытаниях</p> <p>Недостаточное качество выполнения работ</p>
	<p>4.А.4. Аварийные разливы турбинного и трансформаторного масла</p>	<p>4.В.9. Загрязнение почвы, грунтовых вод, водных объектов отходами нефтепродуктов</p> <p>4.В.10. Загрязнение атмосферного воздуха парами вещества или продуктами горения</p>	<p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ</p> <p>СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»</p>	
	<p>4.А.5. Разгерметизация или взрыв резервуара с химически опасными веществами, разгерметизация технологического трубопровода</p>	<p>4.В.11. Токсическое воздействие на человека</p> <p>4.В.12. Загрязнение почвы, грунтовых вод, водных объектов опасными химическими веществами</p>	<p>СНиП 2.11.03-93 «Склады нефти и нефтепродуктов. Противопожарные нормы»</p>	
5. Цех топливно-транспортного хозяйства, золоулавливания и золоудаления (ЦТЗУ)				
5.1. Проектирование, ПНР, испытания систем золоулавливания ТЭЦ	5.А.1. Промышленные выбросы в атмосферный воздух	<p>5.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха промышленными выбросами</p> <p>5.В.5. Токсическое воздействие на человека</p>	<p>СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»</p>	<p>Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ</p> <p>Ошибки при проведении</p>
		5.В.2. Загрязнение почвы.		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
5.4. Проектирование, ПНР, испытания систем мазутных хозяйств ТЭЦ	5.А.4. Образование отходов от нефтепродуктов	воздействие на человека		Недостаточное качество выполнения работ
6. Цех турбинного оборудования (ЦТО)				
6. Оптимизация и наладка работы систем циркуляционного водоснабжения тепловых электростанций	6.А.1. Сброс теплых вод после охлаждения конденсаторов турбин	6.В.1. Тепловое загрязнение водных источников	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ СНиП 23-01-99. Строительная климатология. ГосКом РФ.2003	Негативное воздействие на поверхностные воды
	6.А.2. Превышение ПДК вредных и загрязняющих веществ в промышленных стоках тепловых электростанций	6.В.2. Нарушение биохимического режима водных объектов 6.В.2. Загрязнение сточных вод солесодержащими водами (соли Ca ²⁺ и Mg ²⁺)		Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ Недостаточное качество выполнения работ
	6.А.3. Обеспечение безопасности рыбы на водозаборе	6.В.3. Механическое травмирование рыбы	СО 34.02.405-99 (РД 153-34.0-02.405-99). Типовая инструкция по эксплуатации гидротехнических сооружений тепловых электростанций	Несоблюдение требований нормативных документов при проведении работ Недостаточное качество выполнения работ

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
<p>оборудования</p> <p>- Проектирование, ПНР, испытания систем релейной защиты и автоматики генераторов и трансформаторов</p> <p>- Проектирование, ПНР, испытания высоковольтных выключателей, генераторов и трансформаторов</p> <p>7.2 Разработка регламентов и эксплуатационной документации для энергообъектов</p>	<p>7.1.A.2. Превышение ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны и в атмосферном воздухе</p>	<p>помещения</p> <p>7.1.B.3. Токсическое воздействие на человека</p> <p>7.1.B.4. Электромагнитное воздействие</p> <p>7.1.B.5. Загрязнение почвы</p>	<p>иных объектов»</p> <p>Противопожарные нормы»</p> <p>Лимит ПДК рабочей зоны помещений</p>	<p>непригодных, неуправляемых средств измерения при испытаниях</p>
	<p>7.1.A.4. Воздействие электрических и магнитных полей</p>			
	<p>7.1.A.5. Утечка трансформаторного масла</p>			

8. Производственная служба метрологии (ПСМ)

8. Метрологическое	<p>8.A.1. Все экологические аспекты продукции</p>	<p>8.B.1. Все виды воздействия на окружающую среду от экологических аспектов Предприятия (см. п.п. 1.1.B., 2.B.1-2.B.8., 3.1.B., 4.B.1.-4.B.4., 4.B.7.- 4.B.9., 5.B., 6.B.,7.1.B.)</p>	<p>Федеральный закон от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»;</p>	<p>Использование метрологических</p>
--------------------	--	--	--	--------------------------------------

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Законодательные, нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
9. Цех автоматизированных систем управления технологическими процессами (ЦАСУТП)				
<p>9. - Выполнение работ по пуску, наладке, испытаниям и освоению технических средств в области контроля и автоматизации технологических процессов, технологических защит, функционально-группового управления (далее - систем управления), а также отдельных систем управления на ТЭС и АЭС - Проектирование автоматизированных систем управления технологического оборудования ТЭС и АЭС. Анализ проектов в части АСУ ТП</p>	<p>9.А. Все экологические аспекты по пуску, наладке, испытаниям и освоению технических средств в области контроля и автоматизации технологических процессов, технологических защит, функционально-группового управления (далее - систем управления), а также отдельных систем управления на ТЭС и АЭС и продукции Предприятия (см. п.п. 1.1.А., 2.А.1., 2.А.2., 3.1.А, 4.А.1., 4.А.3, 4.А.4., 5.А., 6.А.,7.А.)</p>	<p>9.В. Все виды воздействия на окружающую среду от экологических аспектов Предприятия (см. п.п. 1.1.В., 2.В.1-2.В.8., 3.1.В ,4.В.1.-4.В.4., 4.В.7.- 4.В.9., 5.В., 6.В., 7.В.)</p>	<p>Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух (Документ утвержден: НИИ Атмосфера)</p> <p>Лимит ПДК рабочей зоны. Помещений</p> <p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ</p>	<p>Ошибки при принятии технических решений</p> <p>Ошибки в расчетах параметров настройки</p> <p>Ошибки при выборе технических средств контроля и управления</p> <p>Использование метрологически непригодных, неуправляемых средств контроля и управления</p>
10. Производственная служба комплексных работ ПСКР				
<p>10. Организация и управление работами по комплексным</p>	<p>10.А. Все экологические аспекты производства работ по комплексным договорам, в том числе</p>	<p>10.В. Все виды воздействия на</p>	<p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ</p>	<p>Несоблюдение</p>

**РЕЕСТР ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПРОДУКЦИИ
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
Дирекции «Челябэнергосетьпроект»**

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
1. Отдел подстанций (ОПС)				
1.1. Разработка раздела 2 «Схема планировочной организации земельного участка» в составе ПД	1.1.А.1. Эксплуатация машин, механизмов и оборудования	1.1.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха 1.1.В.2. Загрязнение водоёмов 1.1.В.3. Нарушение плодородного слоя почвы 1.1.В.4. Нарушение ландшафта территории 1.В.5 Шумовое загрязнение	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ)	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Аварийные ситуации, возникающие при эксплуатации механизмов и машин Ошибки при подборе оборудования, механизмов и машин
	1.1.А.2. Вырубка лесных угодий	1.1.В.6. Нарушение ландшафта территорий 5.1.В.7. Изъятие лесных ресурсов		
	1.1.А.3. Расход электроэнергии для собственных нужд	5.1.В.8. Потребление энергоресурсов		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
	1.2.А.3. Превышение уровней шума транспорта, механизмов	1.2.В.6. Шумовое загрязнение.		механизмов и машин
		1.2.В.7. Акустическое воздействие		
	1.2.А.4. Образование отходов строительного производства	1.2.В.8. Загрязнение окружающей среды отходами строительного производства		
1.3. Разработка раздела 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений» в составе ПД	1.3.А.1. Превышение ПДК вредных веществ в воздухе рабочей зоны при сварочных и лакокрасочных работах	1.3.В.1. Загрязнение воздуха рабочей зоны	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) СН 2.2.4/2.1.8.562-96	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Аварийные ситуации возникающие при эксплуатации механизмов, машин и оборудования Ошибки при подборе оборудования Отсутствие своевременного вывоза и утилизации отходов
	1.3.А.2. Расход электроэнергии для собственных нужд	1.3.В.2. Потребление энергоресурсов		
	1.3.А.3. Превышение уровней шума электротехнического оборудования	1.3.В.3. Шумовое загрязнение		
1.3.В.4. Акустическое воздействие				
	1.4.А.1. Эксплуатации машин, механизмов и	1.4.В.1. Загрязнение атмосферного воздуха 1.4.В.2. Загрязнение водоёмов 1.4.В.3. Загрязнение почв 1.4.В.4. Нарушение	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ Проект нормативов предельно-допустимых выбросов	Ошибки при принятии технических решений

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
	1.4.A.4. Сброс в водные объекты отходов строительного производства	1.4.B.5. Загрязнение водоёмов отходами строительного производства		
	1.4.A.5. Образование при демонтаже или сносе опасных отходов	1.4.B.6. Нарушение ландшафта территории		
		1.4.B.7. Физическое, химическое, токсическое загрязнение почвы		

2. Отдел линий электропередачи (ОЛЭП)

2.1. Разработка раздела 5 «Проект организации строительства» в составе ПД	2.1.A.1. Эксплуатации машин, механизмов и оборудования	2.1.B.1. Загрязнение атмосферного воздуха 2.1.B.2. Загрязнение водоёмов 2.1.B.3. Загрязнение почв 2.1.B.4. Нарушение плодородного слоя почвы 2.1.B.5. Нарушение ландшафта территории	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах. Аварийные ситуации возникающие при эксплуатации механизмов и машин Ошибки при подборе
	2.1.A.2. Превышение уровней шума при эксплуатации машин, механизмов и оборудования	2.1.B.6. Шумовое загрязнение		
	2.1.A.3. Вырубка просеки	2.1.B.7. Нарушение плодородного слоя почвы 2.1.B.8. Потребление		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
		2.1.В.11. Физическое, химическое, токсическое загрязнение почвы		
2.2. Разработка раздела 6 «Проект организации работ по сносу (демонтажу) линейного объекта» в составе ПД	2.2.А.1. Образование вредных газообразных веществ и сварочной пыли в воздухе рабочей зоны	2.3.В.1. Загрязнение воздуха рабочей зоны в результате резки и сварочных работ	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) СН 2.2.4/2.1.8.562-96 Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)	Ошибки при принятии технических решений Ошибки в расчетах Аварийные ситуации возникающие при эксплуатации механизмов и машин Ошибки при подборе оборудования
	2.2.А.2. Превышение уровней шума транспорта	2.2.В.2. Шумовое загрязнение		
	2.2.А.3. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	2.2.В.3. Загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации машин, механизмов и оборудования		
	2.2.А.4 Сброс отходов строительного производства в водные объекты в результате сноса (демонтажа) линейного объекта	2.2.В.4. Загрязнение водоёмов отходами строительного производства		
	2.2.А.5 Обращение с опасными отходами	2.2.В.5. Нарушение ландшафта территории		
2.2.В.6. Физическое, химическое, токсическое загрязнение почвы				
2.2.В.7. Нарушение плодородного слоя почвы				

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
	3.1.А.3. Образование отходов строительного производства и опасных отходов	3.1.В.5. Загрязнение водоёмов и почвы отходами строительного производства и опасными отходами	Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ СН 2.2.4/2.1.8.562-96	механизмов и машин Ошибки при подборе оборудования
		3.1.В.6. Изъятие лесных ресурсов		
3.2. Разработка раздела 10.1 и 12 Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	3.2.А.1. Авария в результате природного и техногенного характера	3.2.В.1. Физическое, химическое, токсическое загрязнение почвы, атмосферного воздуха	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)	Ошибки в расчетах Аварийные ситуации возникающие при эксплуатации механизмов и машин
		3.2.В.2. Нарушение плодородного слоя почвы		
	3.2.А.2. Эксплуатации машин, механизмов и оборудования	3.2.В.3. Выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух	Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ)	Аварийные ситуации, возникающие из-за опасных природных процессов Ошибки при подборе оборудования
		3.2.В.4. Шумовое загрязнение		
		3.2.В.5. Загрязнение почвы		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые Требования, требования со стороны внешних заинтересованных сторон	Экологические риски
1	2	3	4	5
4. Отдел релейной защиты, управления и связи (ОРЗУиС)				
4. Экологические аспекты, связанные с физическим воздействием Разработка подраздела 5.5 «Сети связи» в составе ПД Разработка разделов «Сети связи и каналы передачи информации», «РРЛ связи», «Радиосвязь», «Линейно-эксплуатационная связь» в составе РД по проектируемому объекту	4.А. Эксплуатация радио и радиорелейного оборудования Превышение ПДУ воздействия электромагнитных полей передающих радиотехнических объектов (ПРТО)	4.В. Воздействие электромагнитных полей на человека	СанПиН 2.1.8/2.2.4.1383-03 «Гигиенические требования к размещению и эксплуатации передающих радиотехнических объектов»	<p>Ошибки при размещении и эксплуатации ПРТО</p> <p>Ошибки в расчетах</p> <p>Ошибки при подборе оборудования</p>
5. Отдел подготовки объектов проектирования (ОПП)				
5. Разработка раздела 2 «Проект полосы отвода»	5.А.1. Образование вредных газообразных веществ и сварочной пыли в воздухе рабочей зоны	5.В.1. Загрязнение воздуха рабочей зоны	<p>Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ)</p> <p>Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)</p> <p>Закон Российской Федерации "Об охране окружающей среды"</p>	<p>Ошибки при принятии технических решений</p> <p>Ошибки в расчетах</p> <p>Аварийные ситуации возникающие при эксплуатации механизмов и машин</p>
	5.А.2. Эксплуатации машин, механизмов и оборудования	5.В.2. Загрязнение атмосферного воздуха 5.В.3. Загрязнение водоёмов и почвы 5.В.4 Шумовое загрязнение		
	5.А.3. Образование отходов строительного производства и опасных отходов	5.В.5. Загрязнение водоёмов и почвы отходами строительного производства и опасными отходами		

**РЕЕСТР
ЭКОЛОГИЧЕСКИХ АСПЕКТОВ ПРОДУКЦИИ
ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».
Филиала УралВТИ**

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
1. Отдел технической диагностики и контроля Отделения металла				
1.1. Определение срока и условий эксплуатации тепломеханического оборудования по состоянию металла	1.1.А. . Предупреждение аварийной ситуации на объектах Заказчика	1.1.В.1. Разрушение оборудования, работающего под давлением	Закон Российской Федерации "Об охране окружающей природной среды" от 10.01.2002 № 7-ФЗ	Материальный ущерб Травмы при аварийных ситуациях
		1.1.В.2. Ущерб имуществу		
		1.1.В.3. Прекращение подачи энергоресурсов		
		1.1.В.4. Потребление энергоресурсов при восстановительных работах		

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
		1.2.1.В.2. Механическое воздействие абразивной пыли на человека	Методические рекомендации ГОСТ 12.4.068-79	
		1.2.1.В.3. Механическое воздействие металлической стружки на человека		
1.2.2. Пайка	1.2.2.А. Образование паров флюса в воздухе рабочей зоны	1.2.2.В.1. Воздействие паров флюса на дыхательные пути человека		Прекращение работы вентиляционной системы
1.3. Проведение неразрушающего контроля металла	1.3.А. Образование загрязняющих веществ в воздухе рабочей зоны	1.3.1.В.1. Воздействие аэрозолей на дыхательные пути человека	Методические рекомендации Индивидуальные средства защиты в соответствии с ГОСТ Р 52005-2003	Потеря здоровья населения
		1.3.2.В.2. Воздействие на кожный покров человека		

**2.Группа котлотурбинных сталей
Группа прочности толстостенных элементов Отделения металл**

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
2.2.1. Изготовление шлифов	2.2.1.А.1. Образование абразивной пыли в воздухе рабочей зоны производственного помещения отделения металлов	2.2.1.В.1. Механическое воздействие абразивной пыли на человека	Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ)	Потеря здоровья населения
	2.2.1.А.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	2.2.1.В.2. Загрязнение атмосферного воздуха	Методические рекомендации	Прекращение работы вентиляционной системы
2.2.2. Травление шлифов	2.2.2.А.1. Образование кислотных паров в воздухе рабочей зоны производственного помещения отделения металлов	2.2.2.В.1. Токсическое воздействие кислотных паров на человека в рабочей зоне	Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ) Методические рекомендации Индивидуальные средства защиты в соответствии с ГОСТ 12.4.068-79; ГОСТ 10538-87	Потеря здоровья населения
	2.2.2.А.2. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	2.2.2.В.2. Загрязнение атмосферного воздуха	Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС)	Прекращение работы вентиляционной системы
	2.2.2.А.3.Сброс загрязняющих веществ со сточными водами	2.2.2.В.3. Загрязнение водных ресурсов		Загрязнение экологии

3. Лаборатория топливоподачи

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
		3.1.В.3. Ущерб имуществу		
	3.2.А. Образование угольной пыли в воздухе рабочей зоны производственного помещения	3.2.В.1 Воздействие угольной пыли на дыхательную систему человека	ПДВ Правила взрывобезопасности и топливоподачи и установок для приготовления и сжигания пылевидного топлива, 2003г.	Угроза жизни и здоровью человека Загрязнение атмосферы
	3.3.А. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	3.3.В.1. Загрязнения атмосферного воздуха		
4. Испытательная лаборатория исследования и сжигания топлива Котельно-топочного отделения				
4.1. Предупреждение загрязнения атмосферы и окружающей среды продуктами сгорания твердого топлива на объектах Заказчика	4.1.А. Превышение ПДК вредных веществ в атмосфере, окружающей среде	4.1.В.1. Загрязнение окружающей среды	ПТЭ, НД, регламентирующие правила и условия безопасной эксплуатации оборудования Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (ПДВ)	Загрязнение атмосферы

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
4.2.3. Определение зольности и выхода летучих веществ угля, недожога в уносах угля и шлаках после опытно-промышленных испытаний на станциях	4.2.3.A.1. Образование летучих веществ в воздухе рабочей зоны производственного помещения лаборатории	4.2.3.B.1. Токсическое воздействие летучих веществ (оксид и диоксид углерода, метан, сероводород) на человека	ПДВ ГОСТ 11022-95, ГОСТ 6382-2011	Прекращение работы вентиляционной системы
	4.2.3.A.2 Выбросы загрязняющих летучих веществ в атмосферный воздух	4.2.3.B.2. Загрязнение атмосферного воздуха		
	4.2.3.A.3. Образование отходов – зольный и коксовый остаток, шлак	4.2.3.B.3. Физическое загрязнение почвы золошлаками		
4.2.4. Определение теплоты сгорания угля	4.2.4.A. Обращение с отходами (отходы – зольный остаток)	4.2.4.B. Физическое загрязнение почвы золой	ПДВ ГОСТ 147-95	Загрязнение почвы
4.2.5. Определение в угле общей серы методом Эшка и по смыву калориметрической бомбы	4.2.5.A.1. Образование вредных паров в рабочей зоне производственного помещения лаборатории	4.2.5.B.1. Токсическое воздействие паров соляной кислоты и аммиака на человека	ПДВ ГОСТ 8606-93, ГОСТ 147-95, ГОСТ 3877-88	Прекращение работы вентиляционной системы
	4.2.5.A.2. Выбросы в атмосферу			
	4.2.5.A.3. Сбросы в сточные воды	4.2.5.B.2. Загрязнение сточных вод – хлориды магния, натрия и бария	Проект нормативов предельно-допустимых сбросов (ПДС) ГОСТ 8606-93, ГОСТ 147-95, ГОСТ 3877-88	Загрязнение воды
	4.2.6.A.1. Образование вредных паров в	4.2.6.B.1. Токсическое	ПДВ	

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
4.2.7. Определение химического состава золы угля	4.2.7.А.1. Образование паров соляной кислоты, серной и плавиковой кислот в воздухе рабочей зоны производственного помещения лаборатории и выбросы в атмосферу	4.2.7.В.1. Токсическое воздействие паров соляной кислоты, серной и плавиковой кислот на человека	ПДВ ГОСТ 10538-87	Прекращение работы вентиляционной системы Ошибки в результате неправильно проведенных лабораторных испытаний
	4.2.7.А.2. Сбросы в сточные воды	4.2.7.В.2. Загрязнение сточных вод – хлориды аммония, натрия и бария, триэтаноламин, диантипирилметан, ацетат натрия и цинка, трилон Б, молибденово- и ванадиевокислый аммоний	ПДС ГОСТ 10538-87	
4.2.8. Определение хлора в угле	4.2.8.А. Сбросы в сточные воды	4.2.8.В. Загрязнение сточных вод – нитраты натрия и магния, гексанол, калий роданистый, квасцы железа аммонийные	ПДС ГОСТ 9326-2002	Ошибки в результате неправильно проведенных лабораторных испытаний
4.2.9. Определение мышьяка в угле	4.2.9.А.1. Образование вредных паров в рабочей зоне лаборатории и выбросы в атмосферу	4.2.9.В.1. Токсическое воздействие паров азотной кислоты человека	ПДВ ГОСТ 10478-93	Прекращение работы вентиляционной системы
	4.2.9.А.2. Сбросы в сточные воды	4.2.9.В.2. Загрязнение сточных вод – сульфат гидразина, бромистый калий, хлорид натрия, сульфат магния и натрия	ПДС ГОСТ 10478-93	

Вид деятельности	Экологический аспект	Вид воздействия	Критерии оценки	
			Нормативно-правовые требования	Экологические риски
1	2	3	4	5
4.2.12. Определение азота в угле	4.2.12.А.1. Образование вредных паров в рабочей зоне лаборатории и выбросы в атмосферу	4.2.12.В.1. Токсическое воздействие паров серной кислоты на человека	ПДВ ГОСТ 28743-93	Прекращение работы вентиляционной системы Загрязнение воды
	4.2.12.А.2. Сбросы в сточные воды	4.2.12.В.2. Загрязнение сточных вод – сульфат аммония	ПДС ГОСТ 28743-93	

4. КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЭКОЛОГИИ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА»

4.1 ДИРЕКЦИЯ ПО ПРОЕКТИРОВАНИЮ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
ООО «ЭНЕРГОСТРОЙКОМПЛЕКС-К». РЕКОНСТРУКЦИЯ СООРУЖЕНИЙ МАЗУТНОГО ХОЗЯЙСТВА В ЧАСТИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ СЕКЦИЙ №3, 4 ШЛАМОНАКОПИТЕЛЯ (КОТЛОВАНА ОТХОДОВ ХИМПРОМЫВОК КОТЛОВ) ДЛЯ ФИЛИАЛА «СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС» ОАО «ЭНЕЛ РОССИЯ»	
<p>Восстановление работоспособного состояния секций № 3 и № 4 шламонакопителя (котлована отходов химпромывок котлов) для продления срока его эксплуатации.</p> <p>Восстановление секций шламонакопителя предусматривает:</p> <ul style="list-style-type: none"> • подготовку дна и внутренних откосов секций под противофильтрационный экран; • устройство противофильтрационного экрана из монолитного железобетона с применением геосинтетических материалов; <p>организацию системы сброса осветленной (надшламовой) воды из котлована отходов химпромывок</p>	<p>После реализации проекта будет исключена фильтрация шламовых вод за границы дамбового пространства</p>

4.2 ДИРЕКЦИЯ «ЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ»

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
1. ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». ПОДСТАНЦИЯ 110/35/6 кВ. ЮЖНО-ЛЯМИНСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ.	
<p>1. Под маслonaполненным оборудованием (силовые трансформаторы) запроектирована локальная система улавливания воды и масла на случай аварии. Для предотвращения растекания загрязнённых стоков и распространения пожара при повреждении трансформаторов выполняются маслоприёмники, из которых масло самотёком сбрасывается по закрытой сети маслоотводов в подземные водонепроницаемые маслосборники.</p> <p>2. Установка на специально оборудованных площадках металлических контейнеров с крышками для сбора твердых бытовых отходов, мусора образующихся, как в период строительства, так и в процессе эксплуатации подстанции, вывоз на утилизации или размещение на полигоны ТБО.</p> <p>3. Рекультивация земель, нарушенных во время строительства ПС и ВЛ.</p>	<p>1. Предотвращение загрязнения нефтепродуктами прилегающей территории, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>2. Предотвращение загрязнения территории прилегающей к подстанции, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>3. Предотвращение эрозии почвы (ветровой, водяной), улучшение условий окружающей среды.</p>
2. ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ. РЕКОНСТРУКЦИЯ. ЖУМАЖАНОВСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ.	
<p>1. Под маслonaполненным оборудованием (силовые трансформаторы) запроектирована локальная система улавливания воды и масла</p>	<p>1. Предотвращение загрязнения нефтепродуктами прилегающей территории,</p>

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
<p>на случай аварии. Для предотвращения растекания загрязнённых стоков и распространения пожара при повреждении трансформаторов выполняются маслоприёмники, из которых масло самотёком сбрасывается по закрытой сети маслоотводов в подземные водонепроницаемые маслосборники.</p> <p>2. Установка на специально оборудованных площадках металлических контейнеров с крышками для сбора твердых бытовых отходов, мусора образующихся, как в период строительства, так и в процессе эксплуатации подстанции, вывоз на утилизации или размещение на полигоны ТБО.</p> <p>3. Рекультивация земель, нарушенных во время строительства ПС и ВЛ.</p> <p>4. Выполнен расчет ущерба водным биологическим ресурсам и определен размер компенсации.</p> <p>Для проведения компенсационных мероприятий необходимо заключить договор с любым рыбозаводом, выращивающим молодь для зарыбления водоемов.</p>	<p>почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>2. Предотвращение загрязнения территории прилегающей к подстанции, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>3. Предотвращение эрозии почвы, улучшение условий окружающей среды.</p> <p>4. Восстановление ихтиофауны водотока</p>

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
3. ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». СИСТЕМА ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ЮЖНО-КОНИТЛОРСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ	
<p>1. Под маслonaполненным оборудованием (силовые трансформаторы) запроектирована локальная система улавливания воды и масла на случай аварии. Для предотвращения растекания загрязнённых стоков и распространения пожара при повреждении трансформаторов выполняются маслоприёмники, из которых масло самотёком сбрасывается по закрытой сети маслоотводов в подземные водонепроницаемые маслосборники.</p> <p>2. Установка на специально оборудованных площадках металлических контейнеров с крышками для сбора твердых бытовых отходов, мусора образующихся, как в период строительства, так и в процессе эксплуатации подстанции, вывоз на утилизации или размещение на полигоны ТБО.</p> <p>3. Рекультивация земель, нарушенных во время строительства ПС и ВЛ.</p> <p>4. Выполнен расчет ущерба водным биологическим ресурсам и определен размер компенсации.</p> <p>Для проведения компенсационных мероприятий необходимо заключить договор</p>	<p>1. Предотвращение загрязнения нефтепродуктами прилегающей территории, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>2. Предотвращение загрязнения территории прилегающей к подстанции, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>3. Предотвращение эрозии почвы (ветровой, водяной), улучшение условий окружающей среды.</p> <p>4. Восстановление ихтиофауны водотока</p>

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
с любым рыбозаводом, выращивающим молодь для зарыбления водоемов.	
4. ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ». ПОДСТАНЦИЯ КТПБ 110/35/6КВ*25000. РЕКОНСТРУКЦИЯ. МУРЬЯНСКОЕ НЕФТЯНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ.	
<p>1. Под маслonaполненным оборудованием (силовые трансформаторы) запроектирована локальная система улавливания воды и масла на случай аварии. Для предотвращения растекания загрязнённых стоков и распространения пожара при повреждении трансформаторов выполняются маслоприёмники, из которых масло самотёком сбрасывается по закрытой сети маслоотводов в подземные водонепроницаемые маслосборники.</p> <p>2. Установка на специально оборудованных площадках металлических контейнеров с крышками для сбора твердых бытовых отходов, мусора образующихся, как в период реконструкции, так и в процессе эксплуатации подстанции, вывоз на утилизации или размещение на полигоны ТБО.</p> <p>3. Рекультивация земель, нарушенных во время строительства ПС (площадь временного строительного поселка).</p>	<p>1. Предотвращение загрязнения нефтепродуктами прилегающей территории, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>2. Предотвращение загрязнения территории прилегающей к подстанции, почвы, подземных и поверхностных вод.</p> <p>3. Предотвращение эрозии почвы (ветровой, водяной), улучшение условий окружающей среды.</p>

4.3. ПРЕДПРИЯТИЕ «УРАЛОРГРЭС»

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
ОАО «ЕВРАЗ НТМК» ОБСЛЕДОВАНИЕ СИСТЕМ ОБОРОТНОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, СИСТЕМЫ ХОЗЯЙСТВЕННО-БЫТОВОЙ И ПРОМЛИВНЕВОЙ КАНАЛИЗАЦИИ	
<p>Повышение эффективности очистки сточных вод и снижение объемов сброса загрязняющих веществ в Тагильский пруд, на Западную систему очистных сооружений города Нижний Тагил – выпуск №2.</p> <p>Оптимизировать экологические затраты на оплату за сбросы в водные объекты сточных вод, содержащих нормативное и сверхнормативное количество загрязняющих химических веществ.</p>	<p>Дополнительные очистные сооружения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Выпуск №1, р. Малая Кушва - Установка очистки сточных вод, производительностью до 3100 м³/час, быстровозводимое общепромышленное исполнение. - Выпуск №2, р. Вязовка - Установка очистки сточных вод, производительностью до 1800 м³/час, быстровозводимое общепромышленное исполнение. - Реконструкция биохимической установки очистки сточных вод КХП по однофазовой технологии очистки сточных вод в режиме нитри-денитрификации, производительностью 240 м³/час <p>Степень очистки промышленных стоков до нормативов</p>

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
	<p>допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты, предельно допустимым концентрациям по ингредиентам сточных вод в водоемы хозяйственно-бытового водопользования, определяемых в соответствии с действующим законодательством, с применением современных технологий и методов очистки</p>
ЗАО «ЭНЕРГОПРОМ НОВОСИБИРСКИЙ ЭЛЕКТРОДНЫЙ ЗАВОД». КОНСУЛЬТАЦИОННЫЕ УСЛУГИ ПО ВОПРОСАМ ПОТРЕБЛЕНИЯ РЕСУРСОВ ДЛЯ СОБСТВЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА	
<p>Рационализация использования топливных ресурсов</p>	<p>Снижение объема выбросов, экономия топливных ресурсов</p>
ТОО «КАРАГАНДА ЭНЕРГОЦЕНТР». КОМПЛЕКСНОЕ ИСПЫТАНИЕ ПЫЛЕСИСТЕМ КОТЛОАГРЕГАТОВ КАРАГАНДИНСКОЙ ТЭЦ-1	
<p>Выданы рекомендации по устранению химического недожога и повышению эффективности золоулавливающих установок</p>	<p>При условии выполнения рекомендаций - повышение чистоты дымовых газов, снижение концентрации CO, NO_x и золы в</p>

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
	дымовых газах
ТОО «УСТЬ-КАМЕНОГОРСКАЯ ТЭЦ АЕС». ПРОВЕДЕНИЕ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИХ РАБОТ ПО АНАЛИЗУ СОВРЕМЕННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ ГАЗООЧИСТКИ	
Выданы предложения по газоочистке, в том числе очистке от серы	При условии внедрения предложений достигается экологический эффект за счёт обеспечения выхода более чистых дымовых газов
ПАО «ЭНЕЛ-РОССИЯ. ФИЛИАЛ СРЕДНЕУРАЛЬСКАЯ ГРЭС». ПРОВЕРКА И ВВЕДЕНИЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ СИСТЕМЫ АВТОМАТИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ГОРЕЛКАМИ	
Составление режимных карт, обеспечивающих режимы, при которых достигается полное сгорание топлива	При ведении эксплуатации в соответствии с разработанными режимными картами экологический эффект достигается за счёт снижения выбросов СО и NO _x , устранения химического недожога и обеспечения полноты сгорания топлива
ОАО «ИНТЕР РАО-ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ». ПРОВЕРКА ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ ВЕНТИЛЯЦИОННЫХ УСТАНОВОК ДЛЯ НУЖД ФИЛИАЛА «ВЕРХНЕТАГИЛЬСКАЯ ГРЭС»	
Перед проведением испытаний вентиляционных установок было произведено их	Нет данных

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
<p>обследование.</p> <p>По результатам обследования составлен перечень замечаний и передан Заказчику, а также произведен контроль за устранением этих замечаний. Составлены схемы, определены и подготовлены рабочие места для проведения испытаний. Разработаны рабочие программы испытаний и согласованы с Заказчиком.</p> <p>В результате испытаний определены технические характеристики каждой установки. Результаты испытаний являются проверочными и заносятся в паспорта установок.</p>	
<p>ОАО «ИНТЕР РАО-ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ». ИСПЫТАНИЯ И НАЛАДКА АСПИРАЦИОННЫХ УСТАНОВОК ТОПЛИВОПОДАЧИ ДЛЯ НУЖД ФИЛИАЛА «ВЕРХНЕТАГИЛЬСКАЯ ГРЭС»</p>	
<p>Перед проведением испытаний аспирационных установок было произведено их обследование.</p> <p>По результатам обследования составлен перечень замечаний и передан Заказчику, а также произведен контроль за устранением этих замечаний. Составлены схемы, определены и подготовлены рабочие места для проведения испытаний. Разработаны рабочие программы испытаний и согласованы с Заказчиком.</p> <p>В результате испытаний определены технические характеристики каждой установки. Результаты испытаний являются проверочными и заносятся в паспорта установок.</p>	<p>Нет данных</p>
<p>ОАО «ВОЛЖСКАЯ ТГК». ИСПЫТАНИЕ АСПИРАЦИОННЫХ И ВЕНТИЛЯЦИОННЫХ УСТАНОВОК КРАСНОГОРСКОЙ ТЭЦ ФИЛИАЛА «СВЕРДЛОВСКИЙ»</p>	

ОПИСАНИЕ РАБОТ	ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ РЕЗУЛЬТАТ
<p>Перед проведением испытаний аспирационных установок было произведено их обследование.</p> <p>По результатам обследования составлен перечень замечаний и передан Заказчику, а также произведен контроль за устранением этих замечаний. Составлены схемы, определены и подготовлены рабочие места для проведения испытаний. Разработаны рабочие программы испытаний и согласованы с Заказчиком.</p> <p>В результате испытаний определены технические характеристики каждой установки. Результаты испытаний являются проверочными и заносятся в паспорта установок.</p>	<p>Нет данных</p>
<p>РЕФТИНСКАЯ ГРЭС. ПРОВЕДЕНИЕ ГАРАНТИЙНЫХ ИСПЫТАНИЙ РУКАВНЫХ ФИЛЬТРОВ ЭНЕРГОБЛОКА №4, 300 Мвт.</p>	
<p>Цель испытаний: определение фактических показателей рукавных фильтров и сравнение полученных данных с ожидаемыми параметрами и характеристиками в рамках экологической модернизации блока №4.</p>	<p>Установка рукавных фильтров в разы уменьшила выбросы золы в атмосферу.</p> <p>Выбросы золы меньше гарантированной величины (50мг/нм³)</p>

4.4. ДИРЕКЦИЯ «ЧЕЛЯБЭНЕРГОСЕТЬПРОЕКТ», ФИЛИАЛ «УРАЛВТИ»

В 2015 году работ, ориентированных на защиту окружающей среды и улучшение экологической ситуации, Дирекцией «Челябэнергосетьпроект» и Филиалом «УралВТИ» не проводилось.

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА»

Результаты воздействия Общества на состояние окружающей среды связаны с результатом производственной деятельности: использованием/эксплуатацией зданий и сооружений, производственных помещений, средств труда и оборудования, эксплуатацией и ремонтом транспортных средств.

5.1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

В Обществе имеются следующие источники загрязнения атмосферного воздуха:

- котельная;
- лаборатории.

Котельная предназначена для отопления здания на ул. Шефская, 2г. В качестве топлива используется природный газ. По состоянию на 2014 год доля выбросов котельной составила 27 % от общего валового выброса загрязняющих веществ Общества.

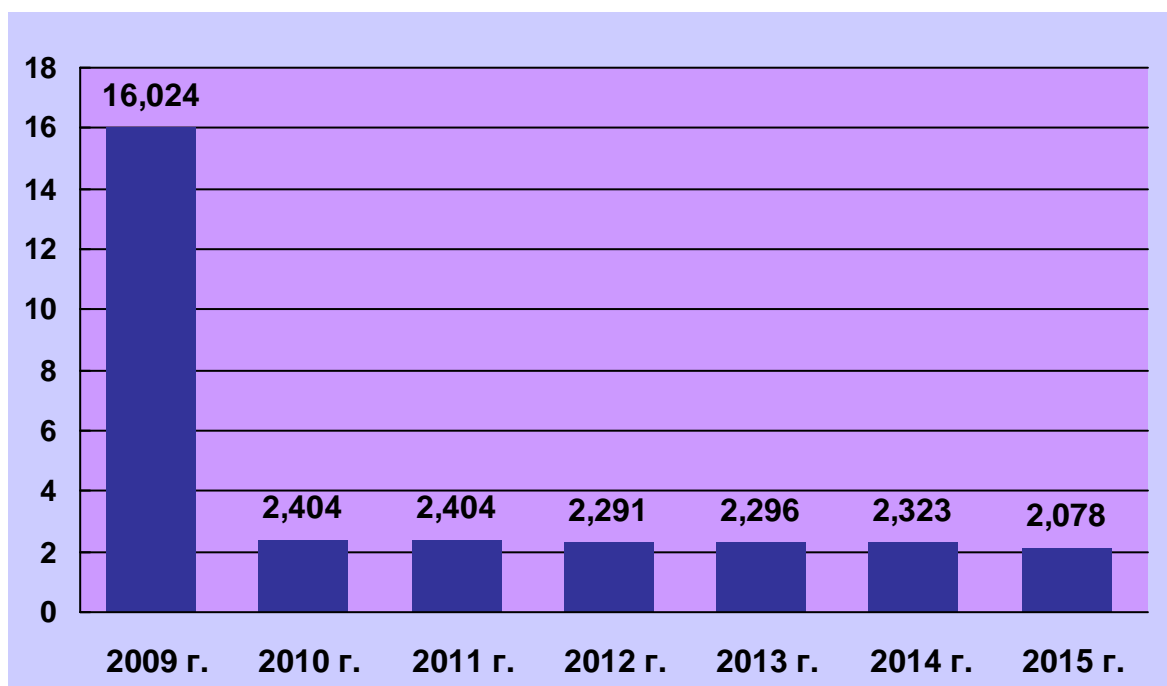
В аналитических лабораториях Общества проводят стандартные анализы воды, почвы, коррозионной активности грунтов, а также определение металлов и других загрязняющих веществ в воде, почве. Для снижения выбросов в лабораториях установлены электрофильтры (эффективность очистки – 99%).

В 2015 году валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников загрязнения Общества составил 2,078 тонн. По сравнению с предыдущим годом значение уменьшилось на 0,245 тонн.

В выбросах загрязняющих веществ Общества присутствуют 18 наименований веществ, из них твердых – 5 веществ, жидких и газообразных – 13 веществ.

Динамика выбросов загрязняющих веществ Общества с 2008–2014 гг. представлена на рисунке 1.

Рисунок 1. Динамика выбросов загрязняющих веществ ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», 2009 - 2015 г.г., т



5.2. Обращение с отходами производства и потребления

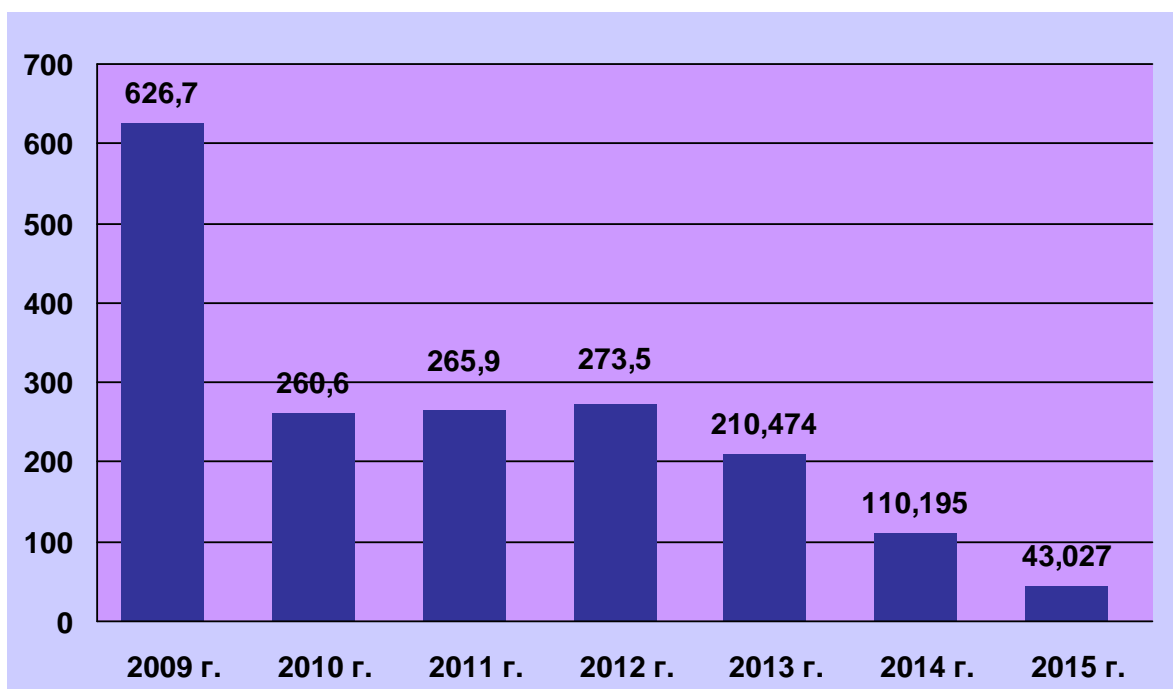
В ходе производственной деятельности Общества образуются отходы производства и потребления.

В 2015 г. в Обществе образовалось 43,027 тонн отходов производства и потребления.

Объемы фактически образованных отходов производства и потребления соответствуют «Проекту нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (ПНООЛР)» ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»

Динамика образования отходов Общества с 2008–2014 гг. представлена на рисунке 2.

Рисунок 2. Динамика образования отходов ОАО «Инженерный центр энергетики Урала», 2009 - 2015 г.г., тонн



Отходы производства и потребления Общества, образуются в результате:

- административно-управленческой деятельности образуются отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства;
- уборке административно-бытовых, производственных помещений и территории предприятия образуется мусор от бытовых помещений;
- эксплуатации и ремонте автотранспорта.

Порядок деятельности по обращению с отходами установлен И ИСМ 1-23-01-2014 «Инструкцией по обращению с отходами производства и потребления в ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

6. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПЛАТЕЖИ

ОАО «ИНЖЕНЕРНЫЙ ЦЕНТР ЭНЕРГЕТИКИ УРАЛА»

ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» регулярно осуществляет платежи за воздействие на окружающую среду. Внесение платы осуществляется ежеквартально в течение года.

В 2015 г. величина платежей за воздействие на окружающую среду составила 484 руб.

7. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПРОСВЕТИТЕЛЬСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Неотъемлемой частью экологической деятельности Общества является то, что специалисты Общества ежегодно принимают участие в разработке нормативно-методических документов, регулирующих природоохранную деятельность. Выполняют работы по оценке воздействия тепловых электростанций на окружающую среду, расчеты ПДВ для ТЭС и ТЭЦ, исследование и испытания топочно-горелочных устройств, конструкторские разработки по системам сжигания топлива.

Главный специалист предприятия «УралОРГРЭС», доктор технических наук В.Л. Шульман участвует в проведении государственной экологической экспертизы проектов новых и реконструируемых энергопредприятий.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ежегодном экологическом отчете за 2015 год представлена информация о деятельности Общества по организации управления природоохранной деятельностью и показателях воздействия Общества на окружающую среду.

В отчете представлены работы выполняемые Обществом, которые направлены на улучшение экологической ситуации и приносящие значимый экологический эффект.

Основой реализации проектов Общества в 2016 году (как и в предыдущие годы) будет выполнение принципов Политики в области качества и экологического менеджмента и достижение Целей Общества, разработанных на основе этой Политики.

Направления перспективного развития Общества в области природоохранной деятельности в 2016 году:

- ресурсосбережение;
- разработка и внедрение новых технических решений, снижающих уровень негативного воздействия на окружающую среду на действующих энергообъектах;
- снижение негативного воздействия энергообъектов на окружающую среду за счет внедрения новых прогрессивных технических решений на вновь строящихся и реконструируемых объектах;
- расширение сферы природоохранных мероприятий.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Инженерный центр энергетики Урала – УРАЛВНИПИЭНЕРГОПРОМ, Уралсельэнергопроект, УралТЭП, УралОРГРЭС, УралВТИ, Уралэнергосетьпроект, Челябинэнергосетьпроект»

(ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»)

Адрес местонахождения:

620075 г. Екатеринбург, ул. Первомайская, 56

Телефон/факс: (343) 350-32-35 / (343) 355-13-52

E-mail: mail@iceu.ru

Отдел интегрированных систем менеджмента

Тел: (343) 295-60-18, 295-60-19

РАЗРАБОТАНО

Начальник отдела интегрированных систем менеджмента

Д.Ю. Андрианов

СОГЛАСОВАНО

Врио главного инженера

С.Г. Стасевич