

БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания»

ОТЧЕТ

О ФУНКЦИОНИРОВАНИИ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В ООО «БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»

за 2021 год

СОГЛАСОВАНО

Начальник СЭБРИПР –

Руководитель аудиторской группы


Л.П. Галенская
«25» 02 2022

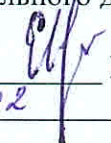
УТВЕРЖДАЮ

Заместитель главного инженера
по охране окружающей среды и

общетехническим вопросам –

представитель генерального директора




Е.И. Госс
«25» 02 2022

Иркутск,
2022

Отчет о функционировании системы экологического менеджмента в ООО «Байкальская энергетическая компания»

Введение

ООО «Байкальская энергетическая компания» - ведущая теплоэнергетическая компания Иркутской области, обеспечивающая большую часть потребности коммунальных и промышленных потребителей региона в тепловой энергии.

ООО «Байкальская энергетическая компания» включает 11 ТЭЦ установленной электрической мощностью 3 783,3 МВт и установленной тепловой мощностью 10 110,4 Гкал/ч, а также 2 районные котельные и 13 электростанций установленной тепловой мощностью 728 Гкал/ч. Парк генерирующего оборудования составляют 51 паровая турбина, 87 энергетических и 9 водогрейных котлов. Под управлением ООО «Байкальская энергетическая компания» находятся 1 696 км тепловых сетей, а также система холодного водоснабжения и водоотведения г. Усть-Илимска.

Основной вид топлива – бурые и каменные угли, мазут используется в качестве растопочного топлива. На теплоисточниках в г. Братск производится сжигание в промышленных масштабах отходов деревообработки, а также действует автоматизированная блочно-модульная газовая котельная установленной тепловой мощностью 25,8 Гкал/ч.

Выработка электрической энергии за 2021 г. составила 10 736 млн. кВт.ч, отпуск тепла с коллекторов 21 241 тыс. Гкал, удельные расходы топлива на отпуск электроэнергии и тепла составили 353,1 г у.т./кВт.ч и 145,8 кг у.т./Гкал. Более половины (59,8%) электроэнергии произведено в режиме когенерации (совместной выработки электрической и тепловой энергии в едином цикле, характеризующемся высокой экономичностью).

Настоящий отчет составлен за период с 01.01.2021 по 31.12.2021 и предназначен для анализа руководством ООО «Байкальская энергетическая компания» (далее – Общество) функционирования системы экологического менеджмента (СЭМ) Общества.

Отчет о функционировании системы экологического менеджмента (далее – СЭМ) ООО «Байкальская энергетическая компания» сформирован в соответствии с требованиями ГОСТ Р ИСО 14001:2016; ISO 14001:2015; СТБ БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» и составлен для анализа СЭМ высшим руководством ООО «Байкальская энергетическая компания» с целью обеспечения ее постоянного функционирования, улучшения и эффективности.

1. Общие сведения

8 октября 2013 года ПАО «Иркутскэнерго» продекларировало свою экологическую политику в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2004.

В 2017 году ПАО «Иркутскэнерго» осуществило ресертификацию СЭМ на основе международного стандарта ISO 14001:2015 и национального стандарта ГОСТ Р ИСО 14001-2016, требований российского, регионального законодательства, нормативных, правовых требований в области экологии, промышленной безопасности и ЧС, стандартов предприятия.

По результатам успешного прохождения аудита в 2017 году ПАО «Иркутскэнерго» получены сертификаты соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 в системе органа по сертификации, являющегося членом IAF, и в системе IQNet, а также национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016.

В 2019 году ПАО «Иркутскэнерго» успешно пройден инспекционный аудит. По результатам инспекционного аудита несоответствий не выявлено.

С 01.09.2020 осуществлен переход прав владения и пользования имуществом (движимым и недвижимым) от ПАО «Иркутскэнерго» к ООО «Байкальская энергетическая компания». Переход

прав осуществлен на основании Акта приема-передачи имущества от 01.09.2020 по договору аренды имущества от 29.05.2020 № 1/БЭК-20.

Кроме того, в ПАО «Иркутскэнерго» проведена процедура сокращения персонала и с 01.09.2020 работники ПАО «Иркутскэнерго» переведены в ООО «Байкальская энергетическая компания».

В 2020 году ООО «Байкальская энергетическая компания» успешно пройден ресертификационный аудит. По результатам ресертификационного аудита несоответствий не выявлено. По результатам успешного прохождения ресертификационного аудита ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2020 году получены сертификаты соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 в системе органа по сертификации, являющегося членом IAF, и в системе IQNet, а также национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016. Срок действия сертификатов до 19.12.2023 года (Приложение 1).

В 2021 году ООО «Байкальская энергетическая компания» успешно пройден инспекционный аудит. По результатам инспекционного аудита несоответствий не выявлено.

Область применения Системы экологического менеджмента Общества распространяется на производство, распределение и передачу тепловой энергии, производство электрической энергии, а также водоснабжение и водоотведение и включает: Исполнительную дирекцию и филиалы: ТЭЦ-6 (г. Братск), ТЭЦ-9 (г. Ангарск), ТЭЦ-10 (г. Ангарск), ТЭЦ-11 (г. Усолье-Сибирское), ТЭЦ-12 (г. Черемхово), ТЭЦ-16 (г. Железногорск-Илимский), Н-ИТЭЦ (г. Иркутск), Н-ЗТЭЦ (г. Саянск), У-ИТЭЦ (г. Усть-Илимск).

В целом, СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» установлена, внедрена, поддерживается и гармонизирована с общей системой административного управления ООО «Байкальская энергетическая компания».

Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» является составной частью общей системы управления Обществом.

Представителем генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» по СЭМ является заместитель главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании приказа от 06.10.2021 № 383 (Приложение 2).

СЭМ в Обществе регламентирована следующими стандартами предприятия:

- СТП БЭК.308.187-2020 «Система экологического менеджмента. Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.189-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки значимости».

- СТП БЭК.518.164-2020 «Система экологического менеджмента. Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания». Разработка и исполнение».

- СТП БЭК.518.073-2020 Система экологического менеджмента. Организация и осуществление производственного экологического контроля.

- СТП БЭК.518.192-2021 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

- СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.006-2020 «Система экологического менеджмента. Регламент процесса управления отходами производства и потребления».

СТП размещены на корпоративном портале Общества по ссылке: Главная > Документы > Хранилище документов > Документы системы управления > БЭК > Стандарты > 4.11. Управление экологической безопасностью

В Обществе разработана и внедрена документированная информация СЭМ, которая включает в себя:

- Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Сводный реестр значимых экологических аспектов ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Целевые и плановые экологические показатели ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 год;
- Программа по достижению целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 год;
- Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Реестр заинтересованных сторон ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 год;
- Организационно-распорядительная документация.

Документированная информация СЭМ Общества размещена на корпоративном портале общества по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > ООО СЭМ БЭК 2021

Кроме того, на каждом филиале ООО «Байкальская энергетическая компания» ежегодно проводится работа по идентификации экологических аспектов, формируются сводные реестры экологических аспектов, оценка значимости воздействия экологических аспектов на окружающую среду, на основании которой филиалы формируют реестры значимых экологических аспектов.

На основе анализа Реестра и идентификации обязательных требований, не учтенных в Реестре обязательных требований ООО «Байкальская энергетическая компания», филиалами формируются Дополнения к Реестру обязательных требований ООО «Байкальская энергетическая компания», применимые к экологическим аспектам филиала.

С учетом Реестра значимых экологических аспектов филиала, Реестра обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания», Дополнения филиала к этому реестру, потребностей улучшения функционирования СЭМ в филиале, технологических и финансовых возможностей филиала, обязательств филиала в деловой сфере и мнений заинтересованных сторон филиалами разработаны:

- Целевые и плановые экологические показатели филиалов на 2021 год;
- Программы по достижению целевых и плановых показателей филиалов на 2021 год.

В Обществе ведутся все виды документированной информации СЭМ, предусмотренные стандартом ISO 14001:2015 и требованиями корпоративной системы экологического менеджмента.

В Обществе сформированы, внедрены и функционируют все элементы системы экологического менеджмента, предусмотренные международным стандартом ISO 14001:2015.

2. Экологическая политика

Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» актуализирована в соответствии с требованиями стандарта ISO 14001:2015, документирована и утверждена приказом генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» от 26.02.2021 № 87.

Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» размещена на корпоративном портале Общества по ссылке: Главная > Документы > Хранилище документов > Документы системы управления > БЭК > Стандарты > 4.11. Управление экологической безопасностью

Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» направлена на повышение уровня экологической безопасности и минимизации негативного воздействия на окружающую среду и климат за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства, комплексного подхода к использованию природных ресурсов.

Осознавая свою ответственность в области охраны окружающей среды и рационального использования природных ресурсов ООО «Байкальская энергетическая компания» принимает на себя следующие обязательства:

- сочетание экологических, экономических и социальных интересов ООО «Байкальская энергетическая компания», персонала и населения в целях устойчивого развития и обеспечения благоприятной окружающей среды;
- снижение уровня негативного воздействия на окружающую среду и климат от реализуемой хозяйственной деятельности;
- повышение эффективности производства и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на стадиях производства, передачи, распределения тепловой энергии и производства электрической энергии;
- открытости и доступности экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- постоянное совершенствование и повышение результативности системы экологического менеджмента.

Для выполнения принятых обязательств определены приоритетные направления деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания» в области природопользования и охраны окружающей среды:

- обеспечение соответствия деятельности законодательным, нормативным требованиям и стандартам в области охраны окружающей среды, экологической безопасности, рационального природопользования и изменения климата,
- выполнение всех добровольно принятых на себя обязательства в области охраны окружающей среды, экологической безопасности, рационального природопользования и изменения климата, включая те, что возникают в результате присоединения к национальным и международным инициативам, ассоциациям, коалициям и другим профильным организациям;
- планирование хозяйственной деятельности с учетом целевых и плановых экологических показателей, оценка и контроль их достижения;
- внедрение, там, где это возможно наилучших доступных технологий на различных стадиях производственной деятельности;
- управление экологическими рисками, выявление, ранжирование и регулярное обновление статуса экологических рисков, а также выявление и анализ всех рисков, возникших в результате аварийных ситуаций и инцидентов;
- совершенствование системы управления рисками, направленное на предотвращение негативного воздействия на окружающую среду или климат до того, как такое воздействие произойдет;
- совершенствование системы управления корректирующими и предупреждающими действиями в целях недопущения/предупреждения потенциального воздействия на окружающую среду и климат. В случае, если воздействие изначально не было предотвращено, предусмотреть меры по устранению или минимизации его последствий и не допущению его повторения.
- совершенствование уровня производственного экологического контроля;
- участие в совершенствовании действующего законодательства РФ в области охраны окружающей среды и рационального природопользования;
- поддержание системы экологического менеджмента в соответствии с требованиями стандартов ISO 14001 и ГОСТ Р ИСО 14001 с целью постоянного улучшения в области охраны окружающей среды.
- повышение квалификации персонала в области охраны окружающей среды, экологической безопасности рационального природопользования и изменения климата;
- повышение информированности и осведомленности персонала, ответственного за охрану окружающей среды, экологической безопасности рационального природопользования и изменения климата;

- контроль соблюдения подрядчиками, производящими работы на объектах ООО «Байкальская энергетическая компания», стандартов и норм в области экологической безопасности и рационального природопользования;

- открытость и доступность экологической информации от производственной деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания».

В соответствии с разделом 6 СТП БЭК.308.187-2020 «Система экологического менеджмента. Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания» реализовано доведение Экологической политики ООО «Байкальская энергетическая компания»:

А) до работников приказом по Обществу, а также указанными ниже способами:

– размещение печатных копий Политики в структурных подразделениях (на информационных стендах);

– размещение электронной копии Политики во внутренней электронной сети в папках общего доступа;

– ознакомление работников с содержанием политики в рамках проведения обязательных инструктажей, других форм обучения работников;

– рассылка в системе электронного документооборота либо по электронной почте.

Б) до контрагентов ООО «Байкальская энергетическая компания»:

– включение в тексты договоров ссылки [Eco-police.pdf \(bec-company.ru\)](#), указывающей на Экологическую политику, размещенную на корпоративном сайте ООО «Байкальская энергетическая компания», а также определение в договорах ответственности контрагентов за соблюдение требований в области экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов;

– размещение информации об Экологической политике ООО «Байкальская энергетическая компания» на корпоративном сайте ООО «Байкальская энергетическая компания» для ознакомления контрагентов, с которыми ООО «Байкальской энергетической компанией» уже заключены договоры;

– включение информации о Политике в программы вводных инструктажей для работников сторонних организаций.

Экологическая политика соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015/государственного стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016, доведена до работников, доводится до подрядных организаций.

3. Функции, ответственность и полномочия в организации

Разработкой документированной информации СЭМ, организацией функционирования СЭМ в ООО «Байкальская энергетическая компания» занимается служба экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов (СЭБРИПР) ООО «Байкальская энергетическая компания».

В соответствии с требованиями СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» назначены ответственные представители по СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» на основании приказа от 06.10.2021 № 383.

Функции и задачи подразделений и работников ООО «Байкальская энергетическая компания» в СЭМ определены в положениях о подразделениях и должностных инструкциях работников ООО «Байкальская энергетическая компания» согласно утвержденным стандартам Общества.

В Обществе определена и документирована ответственность и полномочия подразделений и работников в системе экологического менеджмента, которые отражены в должностных инструкциях, положениях о структурных подразделениях Общества, регламентах о взаимодействии, организационно-распорядительных документах (приказах, указаниях и т.п.). Полномочия и обязанности в СЭМ были доводятся до работников филиалов и ИД руководителями структурных подразделений.

В целом ООО «Байкальская энергетическая компания» выделяет достаточные финансовые, материальные, человеческие ресурсы для обеспечения поддержания эффективного функционирования СЭМ.

4. Действия в отношении рисков и возможностей

В ООО «Байкальская энергетическая» разработан стандарт предприятия СТП БЭК.527.037 - 2021 «Регламент по управлению рисками ООО «Байкальская энергетическая», которым регламентируется процесс управления рисками, состоящий из этапов, направленных на выявление событий, потенциально оказывающих влияние на достижение целей Компании, оценку рисков, реагирование на риск, минимизацию влияния реализовавшихся рисков, оценку эффективности мер реагирования, контроля и всей системы управления рисками в целом.

Согласно СТП БЭК.527.037 - 2021 все идентифицированные риски Филиалов/Компании подлежат оценке по 3 ключевым показателям: вероятность риска, финансовая оценка риска и вероятностный ущерб. С учетом обозначенных критериев составляются карты рисков Филиалов/Компании, включая технологические риски с ущербом от аварийных ситуаций, связанных эксплуатацией оборудования, и экологические риски, связанные со всеми этапами жизненного цикла опасных веществ, повреждения природоохранных систем и оборудования, загрязнения окружающей среды.

В рамках данного СТП ООО «Байкальская энергетическая» ежегодно разрабатывается Сводный стратегический план управления экологическими рисками (СПУЭР). СПУЭР содержит перечень экологических рисков компании, оценку последствий рисков, мероприятия по парированию рисков.

В 2021 году ООО «Байкальская энергетическая компания» произведена идентификация и оценка рисков и возможностей Общества. Под руководством СЭБРИПР филиалами ООО «Байкальская энергетическая компания» были составлены перечни экологических рисков с учетом:

- области распространения СЭМ;
- влияния внешних факторов, экологических условий и явлений, которые могут оказать какое-либо влияние на его интересы;
- обязательными требованиями, применимыми к экологическим аспектам;
- имеющихся материальных ресурсов для обеспечения реализации парирования экологических рисков;
- анализом вероятности возникновения и реализации событий, способствующих обеспечению парирования экологических рисков.

Для разработки стратегического плана управления экологическими рисками из перечня идентифицированных экологических рисков филиалов СЭБРИПР выявлены экологические риски, имеющие высокую вероятность и значительные финансовые потери.

В 2021 г. в рамках СПУЭР реализованы инвестиционные мероприятия по обеспечению требований природоохранного законодательства, снижению негативного воздействия на окружающую среду на сумму 324,613 млн руб.

5. Экологические аспекты

Для реализации обязательств по минимизации негативного воздействия на окружающую среду, сохранению природной среды региона в 2021 году идентифицированы и оценены экологические аспекты, установлены экологические цели, осуществляются мероприятия по их достижению. Идентификация и оценка значимости экологических аспектов проводится в соответствии с СТП БЭК.518.189-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки значимости».

В филиалах идентифицируются и оцениваются экологические аспекты по подразделениям, которые в дальнейшем укрупняются в сводный реестр по филиалу. Далее сводный реестр экологических аспектов ранжируется по значимости, в результате чего составляется реестр

значимых экологических аспектов по каждому филиалу. Значимые экологические аспекты филиалов, в основном, связаны с выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух при сжигании угля в котлоагрегатах ТЭЦ, образованием золошлаковых отходов, сбросами загрязняющих веществ в поверхностные водные объекты, энергосбережением и рациональным использованием природных и энергетических ресурсов на стадиях производства электрической энергии, производства и передачи и распределения тепловой энергии.

Ежегодно службой экологической безопасности и рационального использования природных ресурсов (далее – СЭБРИПР) анализируются реестры значимых аспектов филиалов. В 2021 году разработан сводный реестр значимых экологических аспектов ООО «Байкальская энергетическая компания». Данный реестр размещен на ресурсе общего доступа документов СЭМ по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > ООО СЭМ БЭК 2021.

6. Принятые обязательства (Обязательные требования)

В соответствии с пунктом 6.1.3 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2021 году в ООО «Байкальская энергетическая компания» актуализирован «Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания».

Проведена оценка выполнения обязательных (законодательных и иных) требований. Оценка соответствия осуществляется в рамках производственного контроля в области охраны окружающей среды, анализа результатов внешних проверок, включая проверки со стороны контролирующих органов.

Каждый филиал также формирует «Дополнение к Реестру обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания», с учетом внешней среды (муниципального законодательства городов, где расположены филиалы), внутренней среды (внутренних инструкций, разрешительной и иной документации).

Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания» размещен на ресурсе общего доступа документов СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > ООО СЭМ БЭК 2021.

Обеспечение доступа работников ООО «Байкальская энергетическая компания» к документам, содержащимся в реестре, осуществляется путем использования справочно-правовых систем «Гарант», «Техэксперт», «Консультант терминал» и «Консультант Плюс», а также на информационном портале Компании.

7. Экологические цели и планирование действий для достижения экологических целей

В ООО «Байкальская энергетическая компания» установлена процедура определения целевых и плановых экологических показателей, а также разработки программы мероприятий, направленных на достижение целей и задач (пп.6.2.2-6.2.4 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания»).

Целевые и плановые экологические показатели ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 год разработаны в соответствии с пунктом 6.2 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» с учётом значимых экологических аспектов ООО «Байкальская энергетическая компания», целевых и плановых экологических показателей филиалов, технологических и финансовых возможностей ООО «Байкальская энергетическая компания», а также требований природоохранного законодательства РФ. Достижение целевых и плановых экологических показателей позволяет постепенно улучшать систему экологического менеджмента.

Для реализации целевых и плановых экологических показателей разработана, согласована и утверждена в установленном порядке программа достижения целевых и плановых экологических

показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 год. Мероприятия данной программы выполняются в соответствии с установленными сроками.

Отчет о выполнении программы достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2021 год приведен в приложении к данному Отчету (Приложение 3).

Указанные документы размещены на ресурсе общего доступа документов СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > ООО СЭМ БЭК 2021.

8. Ресурсы, компетентность и осведомленность

Обеспечение компетентности работников в СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» осуществляется путем подбора персонала соответствующей квалификации, систематическим информированием, обучением и повышением квалификации работников. Ежегодно формируются планы обучения/повышения квалификации на филиалах и в Исполнительной дирекции.

В 2019 году обучение по системе экологического менеджмента прошли 57 человек из персонала ПАО «Иркутскэнерго» с получением удостоверений о повышении квалификации. Итого по состоянию на конец 2019 года в ПАО «Иркутскэнерго» было обучено 70 человек.

Обучение проведено АНО ДПО «Сибирь-Квалитет».

В 2020-2021 гг. потребности в обучении персонала не было.

В 2021 году СЭБРИПР актуализирована Памятка работника по СЭМ, утвержденная заместителем главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам. Данная памятка размещена по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > ООО СЭМ БЭК 2021.

Осведомленность работников ООО «Байкальская энергетическая компания» об экологических аспектах, функционировании СЭМ поддерживается путем ознакомления с документированными процедурами СЭМ, Руководством по СЭМ, приказами и указаниями генерального директора и директоров филиалов.

Документированная информация по обучению сохраняется в отделах кадров ООО «Байкальская энергетическая компания» / филиалов (в личных делах работников), в СЭБРИПР ООО «Байкальская энергетическая компания» / подразделениях по ООС филиалов.

9. Информирование

Процесс обмена информацией описан в п. 7.4 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний информационный обмен осуществляется на всех этапах функционирования СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» путем совещаний, проверок, аудитов, обмена и визирования документации.

Взаимодействие Исполнительной дирекции и филиалов ведется по следующим направлениям:

- функционирование СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- по вопросам планирования природоохранной деятельности, формирования бюджета затрат на охрану окружающей среды;
- по вопросам обучения работников филиалов по СЭМ, в т.ч. обучение внутренних аудиторов;
- переписка по вопросам ООС и СЭМ;
- по взаимодействию с внешними заинтересованными сторонами.

ООО «Байкальская энергетическая компания» осуществляет постоянное взаимодействие с внешними заинтересованными сторонами, включая органы государственного управления и надзора, местные администрации, население, общественные организации, СМИ.

В рамках подготовки к инспекционному аудиту СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» проведена работа по идентификации внешних и внутренних заинтересованных сторон, сформирован реестр заинтересованных сторон.

Реестр заинтересованных сторон ООО «Байкальская энергетическая компания» размещен на ресурсе общего доступа документов СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» по ссылке: Главная > Документы > Папки подразделений > СЭБРИПР > СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА > СЭМ ООО БЭК > ООО СЭМ БЭК 2021.

В Руководстве по СЭМ определены механизмы получения внешних сообщений и реагирования на них, а также определено решение ООО «Байкальская энергетическая компания» о внешнем информировании о своих существенных экологических аспектах по запросам заинтересованных сторон.

Формы взаимодействия и мероприятия по взаимодействию с внешними заинтересованными сторонами отражены в Таблице 1.

Взаимодействие с внешними заинтересованными сторонами
по вопросам ООС в 2021 г.

Таблица 1

№	Наименование заинтересованной стороны	Мероприятия по взаимодействию по вопросам ООС
	Органы государственного управления и надзора	В рамках проверок со стороны государственных надзорных органов проведены 6 проверок соблюдения филиалами ООО «Байкальская энергетическая компания» требований природоохранного законодательства: - Внеплановая выездная проверка Братской межрайонной природоохранной прокуратурой ТЭЦ-6; - Внеплановая выездная проверка Братской межрайонной природоохранной прокуратурой Ново-Зиминской ТЭЦ; - Внеплановая выездная проверка Ангарской межрайонной природоохранной прокуратурой ТЭЦ-11; - Внеплановая выездная проверка Прокуратурой г. Черемхово ТЭЦ-11; - Внеплановая выездная проверка Западно-Байкальской межрайонной природоохранной прокуратурой Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ и Ново-Иркутской ТЭЦ; - Внеплановая выездная проверка Территориальным отделом водных ресурсов по Иркутской области участка тепловодоснабжения и канализации Усть-Илимской ТЭЦ. По результатам проведения проверок получено 4 представления об устранении нарушений природоохранного законодательства Предписания, штрафы за нарушение природоохранного законодательства, а также иски о возмещении ущерба в 2021 году отсутствовали.
	Население	Жалоб в адрес ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2021 году не поступало
	Общественные организации	1. МОО «Большая Байкальская тропа» 2. Бельский рыбоводный завод – сотрудничество в рамках программы по восполнению водных биологических ресурсов 3. ФГБУ «Заповедное Прибайкалье» 4. Байкальская городская общественная организация «Сообщество гражданских инициатив «Мой Байкальск» 5. Иркутская региональная экологическая общественная организация

		детей «Экологический патруль Байкала» 6. Общественная организация Ольхонского района «Новое поколение»
	СМИ	Публикации о грантовом экологическом конкурсе компании En+ Group http://babr24.com/irk/?IDE=209574 https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=408370 https://baikal24.ru/text/19-01-2021/035/ https://snews.ru/news/en-group-podvela-itogi-realizacii-ekologicheskikh-proektov-grantovogo-konkursa-v-2020-godu https://glagol38.ru/text/23-01-2021/010 https://snews.ru/news/en-group-obuchit-soiskateley-grantov-na-realizaciyu-ekologicheskikh-proektov https://baikal24.ru/text/16-02-2021/061/ https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=410014 https://irkorgnews.ru/kompanii-i-rynki-novosti/en-group-provodit-besplatnoe-obuchenie-dlya-soiskateley-grantov-na-realizatsiyu-ekologicheskikh-proektov https://sever138.ru/text/16-02-2021/001/ https://nts-tv.ru/news/67804 https://babr24.com/irk/?IDE=210114 https://snews.ru/news/en-group-napravit-10-mln-rubley-na-podderzhku-proektov-pobediteley-grantovogo-konkursa https://i38.ru/baykal-obichnie/en-group-napravit-10-millionov-rubley-na-podderzhku-grantovich-proektov-po-sochraneniiu-baykala http://baik-info.ru/v-2021-godu-en-group-napravit-10-millionov-rubley-na-podderzhku-proektov-pobediteley-grantovogo https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=409078 https://baikal24.ru/text/01-02-2021/035/ http://babr24.com/irk/?IDE=211724 https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=411758 https://baikal24.ru/text/18-03-2021/072/ https://irkutsk.news/novosti/2021-03-18/239596-en-group-provodit-grantovyi-konkurs-ekologicheskikh-proektov-v-ramkah-programmy-mir.html https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=411759 https://www.irk.ru/news/articles/20210318/grant/ http://baik-info.ru/en-group-vydelit-granty-na-22-ekologicheskikh-proekta-v-2021-godu https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=415424 https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=415425

<https://baikal24.ru/text/19-05-2021/076/>
<https://snews.ru/news/en-group-vydelit-granty-na-22-ekologicheskikh-proekta-v-2021-godu>
<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/en-group-videlit-granti-na-22-ekologicheskikh-proekta-v-2021-godu>
<http://babr24.com/irk/?IDE=214141>
<https://sever138.ru/text/19-05-2021/001/>
<https://snews.ru/news/kompaniya-en-group-vruchila-sertifikaty-pobeditelyam-konkursa-ekologicheskikh-proektov>
<https://i38.ru/obichnie-ekonomika/kompaniya-en-group-vruchila-sertifikaty-pobeditelyam-konkursa-ekologicheskikh-proektov>
<https://baikal24.ru/text/23-06-2021/060/>
<http://baik-info.ru/kompaniya-en-group-vruchila-sertifikaty-pobeditelyam-konkursa-ekologicheskikh-proektov>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=417377
<https://sever138.ru/text/23-06-2021/010/>
<https://www.irk.ru/news/20210625/grant/>
https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=420710
<https://nts-tv.ru/news/70324>
<https://nts-tv.ru/news/70436>
<https://nts-tv.ru/news/70603>
<https://nts-tv.ru/news/70651>
<https://nts-tv.ru/news/70706>

Публикации о выпуске мальков

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=418007
<https://snews.ru/news/partiyu-malkov-pelyadi-vypustila-v-reku-belaya-baykalskaya-energeticheskaya-kompaniya>
<http://baik-info.ru/en-group-pomogaet-vosstanavlivat-rybnye-zapasy-v-rekah-vostochnoy-sibiri>
<https://baikal24.ru/text/05-07-2021/048/>
<https://i38.ru/obichnie-ekonomika/en-group-pomogaet-vosstanavlivat-ribnye-zapasy-v-rekach-vostochnoy-sibiri>
<http://babr24.com/irk/?IDE=215994>
<https://irk.today/2021/07/09/en-group-vypustila-v-reku-belaja-partiju-malkov-peljadi/>
<https://irk.today/2021/07/11/horoshee-za-nedelju-118/>
<https://www.irk.kp.ru/daily/28303/4443489/>
<https://glagol38.ru/text/05-07-2021/010>

Публикации о проекте «360»

<https://i38.ru/media-pervie/volonteri-proekta-360-kompanii-en-group-snyali-taymlaps-ozera-baykal>

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=419299

<https://baikal24.ru/text/29-07-2021/072/>

<http://baik-info.ru/volontery-proekta-360-kompanii-en-group-snyali-taymlaps-ozera-baykal>

<http://babr24.com/irk/?IDE=216937>

<https://irk.today/2021/08/02/tajmlaps-ozera-bajkal-snjali-volontery-proekta-360-kompanii-en-group-2/>

<https://irkutsk.news/novosti/2021-08-02/271041-tajmlaps-ozera-bajkal-snjali-volontery-proekta-360-kompanii-en-group.html>

<https://irk.today/2021/08/02/tajmlaps-ozera-bajkal-snjali-volontery-proekta-360-kompanii-en-group-2/>

<https://baikal24.ru/text/03-08-2021/061/>

<https://irk.today/2021/08/05/volonterstvo-v-irkutske-nabiraet-oboroty-kak-onlajn-marafon-360-pomenjaet-ljudej-i-planetu/>

<https://www.ogirk.ru/2021/08/10/proekt-360-jekologija-nachinaetsja-s-tebja/>

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=419962

<https://www.ogirk.ru/2021/08/17/izuchit-jekologicheskie-riski-bajkala/>

<https://babr24.com/irk/?IDE=217138>

<https://nts-tv.ru/news/69967>

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=420947

<https://baikal24.ru/text/02-09-2021/031/>

<http://baik-info.ru/en-group-v-odinnadcaty-raz-provedet-v-gorodah-prisutstviya-ekologicheskie-akcii-proekta-360>

<https://i38.ru/obschestvo-obichnie/en-group-v-odinnadtsaty-raz-provedet-v-gorodach-prisutstviya-ekologicheskie-aktsii-proekta-360>

<https://irk.today/2021/09/02/en-group-v-odinnadcaty-raz-provedet-v-gorodach-prisutstviya-jekologicheskie-akcii-proekta-360/>

<https://babr24.com/irk/?IDE=218416>

<https://babr24.com/irk/?IDE=218494>

<https://irk.today/2021/09/04/akcija-360-prohodit-v-irkutske-onlajn-transljacija/>

<https://baikal24.ru/text/07-09-2021/009/>

<https://baikal.mk.ru/social/2021/09/06/pochti-900-meshkov-musora-sobrali-volontery-vo-vremya-subbotnika-v-irkutske.html>

<https://irksib.ru/allnews/75-ekologiya/26398-evgenij-stekachev-prinyal-uchastie-v->

[ekologicheskoy-aktsii-po-uborke-musora-na-beregu-ozera-kvadrat](#)

<https://i38.ru/zhkch-obichnie/evgeniy-stekachev-i-ruslan-bolotov-ubrali-musor-s-berega-ozera-kvadrat>

<https://irkutskmedia.ru/news/1157114/>

<http://www.38rus.com/more/82323>

<https://www.vsp.ru/2021/09/07/vklad-v-ekologicheskoe-budushhee-planety/>

<https://ircity.ru/news/58730/>

<https://baikal.mk.ru/social/2021/09/07/vremya-zelenogo-volontera-akciya-360-preobrazila-ushakovskuyu-naberezhnuyu.html>

<https://baikal.mk.ru/social/2021/09/07/vremya-zelenogo-volontera-akciya-360-preobrazila-ushakovskuyu-naberezhnuyu.html>

<https://nts-tv.ru/news/70123>

<https://snews.ru/news/pochti-900-meshkov-musora-i-770-sazhencev-v-irkutske-proshla-ezhegodnaya-akciya-360>

<https://irk.today/2021/09/07/5-kamazov-musora-sobrali-v-irkutske-volontery-akcii-360-ot-kompanii-en-group/>

<https://www.ogirk.ru/2021/09/08/podarak-ko-dnju-rozhdenija-bajkala/>

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=421768

<https://nts-tv.ru/news/70123>

<https://bst.bratsk.ru/news/46725>

<https://aisttv.ru/page/v-den-bajkala-irkutiane-vyshli-na-ezhegodnuyu-aktsiiu-360/>

<https://vestiirk.ru/news/society/261821/>

<https://www.irttv.ru/novosti/novosti-3-kanal/obshchestvo/spasayut-mir-i-ust-ilimsk-6-09-2021.html>

<https://baikal24.ru/text/28-09-2021/056/>

<https://ircity.ru/news/59260/>

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=422284

<https://www.weacom.ru/news/irk/society/205861>

<https://i38.ru/baykal-obichnie/ekoaktsiya-kompanii-en-group-360-proshla-v-buryatii>

<https://www.babr24.com/bur/?IDE=219480>

<https://glagol38.ru/text/28-09-2021/007>

<http://tvatv.ru/news/1/351557/>

<https://i38.ru/baykal-obichnie/proekt-360-en-group-zavoeval-premiyu-briks-po-ustoychivomu-razvitiyu>

https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=420917

<https://baikal24.ru/text/01-09-2021/057/>

<http://baik-info.ru/proekt-360-en-group-zavoeval-premiyu-briks-po-ustoychivomu-razvitiyu>

	https://snews.ru/news/proekt-360-en-group-zavoeval-premiyu-briks-po-ustoychivomu-razvitiyu https://babr24.com/irk/?IDE=218372 https://glagol38.ru/text/02-09-2021/002 Совместный проект с ББТ https://irk.today/2021/06/28/en-plus/ https://sia.ru/?section=484&action=show_news&id=417298 https://www.irk.kp.ru/daily/28294/4433254/ https://www.the-village.ru/shorts/bbt-en https://www.irk.ru/news/articles/20210626/volunteers/ https://nts-tv.ru/news/69158
--	---

10. Документированная информация и управление документированной информацией

Документированная информация СЭМ является составной и неотъемлемой частью общей системы документооборота ООО «Байкальская энергетическая компания».

В Обществе ведены в действие:

- СТП БЭК.308.187-2020 «Система экологического менеджмента. Экологическая политика ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.189-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Экологические аспекты. Порядок идентификации и оценки значимости».

- СТП БЭК.518.164-2020 «Система экологического менеджмента. Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания». Разработка и исполнение».

- СТП БЭК.518.073-2020 Система экологического менеджмента. Организация и осуществление производственного экологического контроля.

- СТП БЭК.518.192-2021 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

- СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

- СТП БЭК.518.006-2020 «Система экологического менеджмента. Регламент процесса управления отходами производства и потребления.

Задokumentированы Экологическая политика, целевые и плановые показатели, регламентные и иные нормативно - методические документы в области охраны окружающей среды, разработанные на основе применимых обязательных требований.

Разработаны и внедрены и поддерживаются все процедуры, требуемые международным стандартом ISO 14001:2015 и государственным стандартом РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

Порядок управления документированной информацией установлен в п. 7.5.3 СТП 011.518.193-2017 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

Управление распорядительными и нормативно-методическими документами СЭМ осуществляется в соответствии с требованиями инструкции И 542.001-2020 «Делопроизводство в Исполнительной дирекции» (введена приказом от 01.09.2020 № 48 «О введении в действие

инструкции «Делопроизводство в Исполнительной дирекции»), СТП БЭК.542.012-2020 «Подготовка, оформление, регистрация, хранение и использование приказов и указаний» (введены приказом от 01.09.2020 № 45 «О введении в действие СТП БЭК 542.012-2020»), «Правила № 1 оформления документов» (введены приказом от 31.08.2020 № 33 «О введении в действие Правил № 1 оформления документов»)

Ответственными за разработку и пересмотр документированной информации СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» /филиала являются представитель генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» по СЭМ/представитель директора филиала по СЭМ.

СЭБРИПР /подразделение по ООС филиала обеспечивает:

- по мере необходимости проведение анализа документированной информации СЭМ и подготовку предложений по внесению в них изменений, повторному пересмотру документов и включение разработки/пересмотра документов в годовой план мероприятий;
- доступность актуальных версий документированной информации СЭМ;
- предупреждение непреднамеренного использования устаревшей документированной информации путем информирования об изменениях и выходе новых редакций;
- обеспечение контроля распространения документированной информации внешнего происхождения, определяемых Обществом как необходимые для планирования и функционирования СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания».

Ответственность за выполнение требований по управлению документированной информацией СЭМ несет начальник СЭБРИПР /руководители подразделений по ООС филиалов.

Процедура управления документированной информацией СЭМ обеспечивает поддержание в рабочем состоянии документов СЭМ Общества в той степени, которая достаточна для результативного функционирования системы экологического менеджмента и достижения экологической результативности.

11. Планирование и управление операциями

В ООО «Байкальская энергетическая компания» управление различными видами деятельности, выполняемой как работниками предприятия, так и работниками подрядных организаций на текущий момент проводится в соответствии с законодательными и нормативными требованиями и в целом соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 и государственного стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

Управление операциями, связанными с экологическими аспектами, осуществляется в соответствии с разработанными на филиалах документами:

- приказами по природоохранной деятельности, назначены ответственные лица;
- инструкциями, регламентами, техническими заданиями к проектам, проектной документацией, нормативно-правовыми документами и т.п.

Требования по управлению операциями по всем значимым экологическим аспектам документированы и выполняются.

12. Готовность к аварийным ситуациям, аварии и реагирование на них

В соответствии с требованиями законодательства в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды разработаны и выполняются планы, направленные на обеспечение предупреждения аварий и оперативное реагирование на них (ПЛАС, ПЛАРН, ППЛРН). Оперативное реагирование и ликвидация аварийных и чрезвычайных ситуаций осуществляется как собственными силами ООО «Байкальская энергетическая компания», так и на договорных условиях.

В соответствии с существующими планами в структурных подразделениях формируются и выполняются графики проведения учебно-тренировочных занятий для отработки сценариев возможных аварийных, чрезвычайных ситуаций. Обеспечены ресурсы для ликвидации аварий, ЧС. Выполняемая деятельность по реагированию на возможные аварийные и чрезвычайные ситуации,

в целом, соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 и государственного стандарта РФ ГОСТ Р ИСО 14001-2016.

13. Мониторинг, измерения

В 2021 году ООО «Байкальская энергетическая компания» приказом от 26.10.2021 № 410 введено в действие СТП БЭК.518.192-2020 «Система экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания». Внутренний аудит системы экологического менеджмента. Порядок организации и проведения».

В соответствии с СТП БЭК.518.164-2020 «Система экологического менеджмента. Программа производственного контроля за соблюдением санитарных правил филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания». Разработка и исполнение» на филиалах разработаны, утверждены и выполняются в настоящее время программы проведения производственного экологического контроля.

Мониторинг экологических показателей на филиалах осуществляется аккредитованными лабораториями. Результаты анализов фиксируются в журналах и оформляются протоколами. Проводится мониторинг состояния атмосферного воздуха, поверхностных и сточных вод, подземных вод, выбросов, обращения с отходами производства и потребления, состояния производственных площадок.

В Обществе осуществляется регулярный мониторинг ключевых показателей функционирования СЭМ по следующим параметрам:

- мониторинг (отслеживание) степени достижения экологических целей и выполнения программ;
- мониторинг изменений законодательства в области ООС – в рамках анализа и актуализации «Реестра обязательных требований, применимых к экологическим аспектам» (не реже 1 раза в год);
- мониторинг платежей за загрязнение окружающей среды и затрат на природоохранные мероприятия;
- мониторинг обращений (включая жалобы) населения и других внешних сторон в отношении экологических аспектов;
- статус выполнения корректирующих действий.

Показатели мониторинга и измерений и критерии оценки их эффективности сведены в таблице 2.

Таблица 2

№	Показатель мониторинга и измерений	Критерии оценки результативности
1	Экологические аспекты	- Все значимые экологические аспекты учтены при определении целевых и плановых показателей. - По всем операциям, связанным со значимыми экологическими аспектами определены и выполняются требования, включая рабочие критерии, по экологически безопасному выполнению операций. - По всем значимым экологическим аспектам проводится мониторинг и измерения воздействия на окружающую среду. - По значимым экологическим аспектам отсутствует превышение установленных нормативов воздействия на окружающую среду, отсутствуют случаи аварийного воздействия на окружающую среду.
2	Достижение целевых и плановых показателей	- Целевые и плановые показатели учитывают все обязательства Экологической политики. - По всем целевым и плановым показателям разработаны мероприятия по их достижению. - Все мероприятия программы достижения целевых и плановых

№	Показатель мониторинга и измерений	Критерии оценки результативности
		показателей своевременно выполняются.
3	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	- За истекший период предписаний и штрафов не выявлено. - Предписания государственных надзорных органов за предыдущий период выполнены в полном объеме и в установленные сроки. - Отсутствуют повторные нарушения установленных законодательных требований. - По всем выявленным нарушениям требований определены и устранены причины несоответствий.
4	Проведение внутренних аудитов СЭМ	- Аудиты планируются в соответствии с установленными Обществом требованиями. - Аудиты проводятся в соответствии с запланированными параметрами. - Отсутствуют случаи нарушения внутренними аудиторами требований по проведению аудитов, отсутствуют жалобы на деятельность аудиторов. - По все выявленным в ходе аудитов фактическим и потенциальным несоответствиям установлены и устраняются в соответствии со сроками, установленными в плане корректирующих действий.

Динамика воздействия деятельности Общества на окружающую среду
по состоянию на 2021 год

1. Экологические показатели ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2021 год

№ п/п	Наименование	Ед.	2020 год	2021 год		Отклонение, ±%	
			факт	план	факт	от факта	от плана
1	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	тонн	266 619	275 284	240 198	- 9,9	-12,7
2	Удельные выбросы в атмосферу						
2.1	- диоксида углерода (CO ₂)	кг/ кВт*ч	0,5484	0,5447	0,5308	-3,2	-2,6
2.2	- суммы загрязняющих веществ (оксиды азота (NO _x), диоксид серы (SO ₂), зола)	кг/ кВт*ч	0,0081	0,0082	0,0072	-11,1	-12,2
3	Образование отходов производства и потребления,	тонн	1 358 919	1 401 969	1 433 878	+ 5,5	+ 2,2
3.1.	из них золошлаковых смесей от сжигания углей	тонн	1 340 072	1 367 098	1 414 029	+ 5,5	+ 3,4
4	Создание дополнительной емкости золоотвалов за счет утилизации	тонн	1 124 758	910 000	1 025 022	- 8,8	+ 12,6

	(использования на собственные нужды и реализации) золошлаковых смесей и золы уноса						
4.1.	Процент утилизированных золошлаковых смесей и золы уноса от годового выхода золошлаковых смесей	%	83,9	66,6	72,5	- 13,6	+ 8,9
5	Экологические платежи за загрязнение окружающей среды	млн. руб.	61,087	66,279	58,848	-3,7	-11,2

1. Отклонение экологических показателей в 2021 году относительно факта прошлого года обусловлено снижением расхода сожженного угля на 85 318 тнт (0,8%), снижением выработки электроэнергии на ТЭЦ по конденсационному циклу с 42,17% до 40,22%, снижением средневзвешенного содержания серы на 20%, увеличением содержания золы на 7,8%.

2. Снижение фактических платежей относительно плановых обусловлено уменьшением расхода сожженного топлива и изменением его качественных характеристик, а также сохранением ставок платы на уровне 2020 года.

2. Затраты на охрану окружающей среды составили 547 293 тыс. руб.

1. Оплата услуг природоохранного назначения – 222 680 тыс. руб.

2. Инвестиции на охрану окружающей среды, в рамках реализации стратегического плана по управлению экологическими рисками, составили 324 613 тыс. рублей.

Филиал	Наименование мероприятия	КВЛ (без НДС), тыс. руб.
ТЭЦ-6	ПИЛОТНЫЙ ПРОЕКТ Дымовая труба № 1 (инв. № 00002102). Техпереворужение с установкой автоматической системы непрерывного контроля и учета объема и/или массы, концентрации выбросов загрязняющих веществ (АСНКиУВ). Закупка оборудования, СМР	0
У-ИТЭЦ	Котлоагрегат № 5 типа БКЗ-420-140-ПТ-2. Инв. № 04002610. Техническое перевооружение золоулавливающих установок. Закупка оборудования, СМР	208 863
У-ИТЭЦ	Котлоагрегат ст.№7 типа БКЗ-420-140-ПТ-2 инв.№ 4002619. Техническое перевооружение золоулавливающих установок. Выполнение ПИР	0
ТЭЦ-6	Котлоагрегат ст.№ 5. Инв. № 00004273. Техническое перевооружение золоулавливающих установок. Выполнение ПИР	6 206
ТЭЦ-6	Котлоагрегат ст.№ 1. Инв. № 00004232. Техническое перевооружение с заменой золоулавливающей установки. Выполнение ПИР	0
ТЭЦ-6	Котлоагрегат ст.№2. Инв. № 00004233. Техническое перевооружение с заменой золоулавливающей установки. Выполнение ПИР	0
ТЭЦ-6	Котлоагрегат ст.№7. Инв. № 00004295. Техническое перевооружение с заменой золоулавливающей установки. Выполнение ПИР	700

ТЭЦ-9	Золуловитель мокрый котла КА ст.№ 10. Инв. № 9141404. Техническое перевооружение. Система интенсивного орошения ЗУУ	13 261
ТЭЦ-10	Золулавливающие установки КА ст. №№ 1,2,3,5,8,11,13,14. Модернизация. Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами	6 187
Н-ИТЭЦ	Модернизация электрофильтра КА ст. № 4 с заменой внутреннего механического оборудования и электродов.	23 165
Н-ИТЭЦ	КА ст.№ 7. Модернизация. Замена одного поля электрофильтра.	30 506
Н-ИТЭЦ	КА ст.№ 8. Модернизация. Замена потолочного перекрытия полей электрофильтра с внутренним АКЗ и теплоизоляцией.	11 497
Н-ЗТЭЦ	ЗОЛОТВАЛ. Инв. № 021411. Техническое перевооружение. Сухое складирование золошлаковых смесей на секциях № 1 и № 2	10 108
ТЭЦ-9	Золотвал площадью 25,816 га (Инв. №1120065); Золотвал площадью 92,0911 га (Инв. №1120012). Ликвидация золотвала уч.1 ТЭЦ-9. (Строительство полигона сухого складирования ЗШС). Выполнение ПИР	5 775
ТИиТС ТЭЦ-6	Разработка ПСД перевода ТЭЦ-7 на природный газ	0
Н-ИТЭЦ	Корректировка ПСД, выполнение СМР насосной возврата фильтрационных вод с получением положительного заключения ГЭЭ и разрешения на строительство/ввод	3 259
ШУ Н- ИТЭЦ	Корректировка ПСД, выполнение СМР насосной возврата фильтрационных вод с получением положительного заключения ГЭЭ и разрешения на строительство/ввод	2 550
Н-ИТЭЦ	Модернизация электрофильтров котлов ст. № 3,4 с заменой внутреннего мех оборудования и электродов.	2 536
ВСЕГО		324 613

3. Средства (иски) и штрафы, взысканные в возмещение ущерба, причиненного нарушением природоохранительного законодательства.

За отчетный год контролирующими органами было проведено 6 проверок соблюдения филиалами ООО «Байкальская энергетическая компания» требований природоохранного законодательства.

По результатам проведения проверок получено 4 представления об устранении нарушений природоохранного законодательства.

Штрафы на юридическое лицо, взысканные за нарушение природоохранного законодательства в 2021 году, отсутствуют.

14. Оценка соответствия

Процедура оценки соответствия обязательным требованиям определена п.9.1.2 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания».

Порядок идентификации и оценка соответствия проводится не реже 1 раза в год. По результатам оценки делаются выводы в целом о соответствии деятельности ООО «Байкальская энергетическая компания» обязательным требованиям. В 2021 году Реестр обязательных

- Реестр обязательных требований, применимых к экологическим аспектам ООО «Байкальская энергетическая компания»;
- Реестр заинтересованных сторон ООО «Байкальская энергетическая компания» на 2021 год;
- Целевые и плановые экологические показатели, как по филиалам, так и по Обществу в целом;
- Программа достижения целевых и плановых экологических показателей как по каждому филиалу в отдельности, так и по Обществу в целом.
- Организационно-распорядительная документация.
- СТП, носящие экологический характер, с актуализацией соответствующих моделей бизнес-процессов.
- Стратегический план управления экологическими рисками.

В условиях изменений природоохранного законодательства и внедрения НДТ Компанией разработан Стратегический план управления экологическими рисками. В 2021 году выявлены и актуализированы экологические риски Компании, с учетом изменений природоохранного законодательства. В 2021 г. в рамках СПУЭР реализованы инвестиционные мероприятия по обеспечению требований природоохранного законодательства, снижению негативного воздействия на окружающую среду на сумму 324,613 млн руб.

2. Получена экономия воды от реализации мероприятий по Программе оптимизации водопотребления и водоотведения ООО «Байкальская энергетическая компания»

В ООО «Байкальская энергетическая компания» внедрена и успешно функционирует Целевая программа по оптимизации водопотребления и водоотведения с регулярным получением эффекта по экономии воды, используемой для производственных нужд компании.

Так, в 2021 году по результатам выполнения мероприятий на филиалах ООО «Байкальская энергетическая компания» получена экономия потребляемой воды в объеме 69 315,14 м³ воды (1 029 490,35 руб.).

Основные мероприятия:

- Сокращение потерь сырой воды на ТЭЦ-11 за счет перевода системы очистки экранных и конвективных поверхностей нагрева с речной воды на смывную в объеме 11 223 м³;
- Сокращение потерь сырой воды на ТЭЦ-11 за счет перевода уплотнения сальниковых камер БЭН4-6 на смывную воду и перевода охлаждения визирных труб датчиков контроля факела к/а ст.№1-4 с речной воды на смывную воду в объеме 36 118,50 м³.

3. Проведены мероприятия по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов

19-31 июля 2021 года ООО «Байкальская энергетическая компания» в рамках программы по восполнению водных биологических ресурсов осуществлен выпуск мальков ценной промысловой рыбы – пеляди - родственника сига и омуля:

- в количестве 243 458 штук навеской каждого малька 1,2 грамма.
- в количестве 19 722 штук навеской каждого малька 3 грамма.

Вес взрослой особи достигает 2-2,5 кг.

Выращивание мальков для ООО «Байкальская энергетическая компания» ежегодно осуществляется на рыбозаводном заводе, специализированном на воспроизводстве ценных пород рыб.

Работу по искусственному воспроизводству водных биологических ресурсов Компания «Иркутскэнерго» ведет с 2014 года. Молодь пеляди выпускают в реку Белая, откуда ее большая часть уходит в Ангара и Братское водохранилище.

За период 2014-2021гг. в водоемы Приангарья было выпущено около 2 млн особей молодой пеляди, затраты составили около 12 млн рублей.

4. Сокращены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

В 2021 году ООО «Байкальская энергетическая компания» сокращены выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 359 тонн.

В рамках Долгосрочной программы реконструкции золоулавливающего оборудования на ТЭЦ выполнены мероприятия:

- выполнение ПИР по техническому перевооружению БЦ КА ст.№ 5 ТЭЦ-6;
- техническое перевооружение БЦ КА ст.№ 5 Усть-Илимской ТЭЦ;
- монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами КА ТЭЦ-10;
- монтаж схемы интенсивного орошения на КА ст.№ 10 ТЭЦ-9;
- модернизация ЭФ КА ст.№ 4 Ново-Иркутской ТЭЦ с заменой внутреннего механического оборудования и электродов;
- замена одного поля ЭФ, КА ст.№ 7 Ново-Иркутской ТЭЦ;
- модернизация ЭФ КА ст.№ 8 Ново-Иркутской ТЭЦ с заменой потолочного перекрытия полей электрофильтра с внутренним АКЗ и теплоизоляцией.

5. Снижены выбросы парниковых газов

Выполнение мероприятий Климатической стратегии ООО «Байкальская энергетическая компания»: снижение потерь теплоэнергии в тепловых сетях; энергосбережение и эффективное топливоиспользование, закрытие неэффективных энергоисточников позволило сократить выбросы парниковых газов на 185,2 тыс. тонн.

6. Снижены объемы, размещенных золошлаковых смесей

ООО «Байкальская энергетическая компания» ищет, разрабатывает и применяет новые методы утилизации золошлаковых смесей в сотрудничестве с ведущими научно-исследовательскими институтами и производственными компаниями.

В целях увеличения объема утилизированных золошлаков Компанией разработан и реализуется план мероприятий по внедрению крупнотоннажного использования золошлаковых материалов.

Реализуются мероприятия:

- разработана и направлена на государственную экологическую экспертизу документация на применение золошлакового материала для рекультивации нарушенных земель;
- совместно с ИРНТУ разрабатывается документация на применение золошлакового материала для сооружения земляного полотна автомобильных дорог.

7. Проведены испытания, с целью определения возможности установки систем непрерывного контроля выбросов золы

В 2021 г. выполнялись ПИР по установке системы мониторинга выбросов на ДТ№1 ТЭЦ-6. По результатам установки системы планируется тиражирование на другие ТЭЦ.

8. Проведены мероприятия по организации раздельного сбора макулатуры

В Компании реализовано мероприятие по раздельному сбору макулатуры, в 2021 году собрано и передано на утилизацию 16,33 тонн макулатуры.

9. Принято участие в реализации национального проекта «Экология» Федерального проекта «Чистый Воздух»

Компания в рамках национального проекта «Экология» Федерального проекта «Чистый Воздух» с 2018 года реализует мероприятия Комплексного плана по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Братске. Цель проекта – снижение к 2024 году

негативного воздействия на окружающую среду в части выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не менее чем на 20% от уровня 2017 года.

В 2021 году выполнялись ПИР по техническому перевооружению БЦ КА ст.№№ 5,7 ТЭЦ-6, Затраты на мероприятия составили 6,906 млн руб.

10. Мониторинг воздействия объектов на окружающую среду

В ООО «Байкальская энергетическая компания» организована система экологического мониторинга, предназначенная для наблюдения за соответствием промышленных выбросов, сбросов и размещением отходов установленным экологическим нормативам.

Система экологического мониторинга служит для оценки экологической обстановки как по оперативным данным о состоянии окружающей среды на контролируемой территории с формированием выходных документов, характеризующих текущую экологическую ситуацию, так и по динамике и тенденциям развития экологической ситуации, изучению взаимосвязей и возможных причин того или иного негативного изменения.

Результаты работы говорят сами за себя, так на протяжении последних лет по результатам мониторинга на объектах Компании не зафиксировано ни одного превышения по установленным нормам выбросов загрязняющих веществ, качества атмосферного воздуха, качества водных объектов в зоне воздействия.

Таким образом, проведенный анализ функционирования СЭМ подтверждает, что СЭМ в Обществе поддерживается, успешно функционирует. В целом СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания» соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015 и национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016.

Для обеспечения совершенствования системы экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания» в 2021 году предлагается:

- руководителям филиалов ООО «Байкальская энергетическая компания» сформировать экологические аспекты и плановые и целевые экологические показатели с учетом плана инвестиций на 2022 год.

Срок – до 01.03.2022;

- актуализировать документацию по СЭМ ООО «Байкальская энергетическая компания».

Срок – до 30.03.2022;

- провести идентификацию и оценку рисков и возможностей Общества, разработать СПУЭР на 2023 год.

Срок – до 30.08.2022;

- обеспечить реализацию мероприятий по достижению экологических показателей на 2022 год, утвержденных приказом ООО «Байкальская энергетическая компания» от 28.12.2021 № 497 «О целевых задачах в области охраны окружающей среды на 2022 год».

- продолжить разработку мероприятий по экономии воды и оптимизации водопотребления и водоотведения по программе развития производства по направлению технического блока «Целевые проекты СЭБРИПР»;

- своевременно предпринимать корректирующие действия при выявлении несоответствий в ходе проведения внутренних аудитов.

Приложение:

1. Сертификаты соответствия системы экологического менеджмента требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, национального стандарта ГОСТ Р 14001-2016 на 13 л в 1 экз;

2. Приказ ООО «Байкальская энергетическая компания» от 06.10.2021 № 383 «О назначении ответственных представителей по СЭМ» на 1 л в 1 экз;

3. Отчет о выполнении программы достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания» за 2021 год на 22 л в 1 экз.

Ведущий инженер СЭБРИПР



М.А. Крейсик



СЕРТИФИКАТ

Настоящим удостоверяется, что система экологического менеджмента

Общества с ограниченной ответственностью

"Байкальская энергетическая компания"

ул. Сухэ-Батора, 3, кабинет 405, Иркутск, 664025, Российская Федерация

была проверена и признана соответствующей требованиям стандарта

ISO 14001:2015

в отношении производства электрической энергии,
производства и распределения и передачи тепловой энергии,
а также водоснабжения и водоотведения

№: 21.0115.026

от 25 января 2021 г.

Система менеджмента сертифицирована с 2014 года

Сертификат действителен до 19 декабря 2023 г.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"

Приложение является неотъемлемой частью сертификата. Действие сертификата распространяется только на площадки компании, указанные в настоящем сертификате. Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).



ПЕРЕЧЕНЬ ГОСУДАРСТВ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ В IAF И ПОДПИСАВШИХ МНОГОСТОРОННЕЕ СОГЛАШЕНИЕ О ПРИЗНАНИИ IAF MLA*:
Австралия и Новая Зеландия JAS-ANZ, Аргентина OAA, Австрия AA, Бельгия BELAC, Болгария EA-BAS, Бразилия CGCRE, Великобритания UKAS, Венгрия NAB, Германия DAkkS, Гонг-Конг HKAS, Греция ESYD, Дания DANAK, Египет EGAS, Индия NABCB, Индонезия KAN, Иран NACI, Ирландия INAB, Испания ENAC, Италия ACCREDIA, Казахстан NCA, Канада SCC, Китай CNAS, Колумбия ONAC, Корея KAB, Коста-Рика ECA, Люксембург OLAS, Малайзия DSM, Мексика EMA, Нидерланды RvA, Норвегия NA, ОАЭ DAC, ARAC, Пакистан PNAS, Перу INACAL-DA, Польша PCA, Португалия IPAC, Румыния RENAR, Сербия ATS, Сингапур SAC, Словакия SNAS, Словения SA, США ANAB, IAS, Таиланд NSC, Тайвань TAF, Тунис TUNAC, Турция TURKAK, Украина NAAU, Уругвай OUA, Филиппины PAB, Финляндия FINAS, Франция COFRAC, Чехия CAI, Чили INN, Швейцария SAS, Швеция SWEDAC, Шри-Ланка SLAB, Эквадор SAE, Южная Африка SANAS, Япония JAB

* Перечень членов IAF, подписавших MLA, может меняться. Актуальный перечень органов по аккредитации – членов IAF MLA доступен на официальном сайте IAF: www.iaf.ru



CERTIFICATE

This is to certify that the Environmental Management System of

Baikal energy company, LLC

3, Sukhe-Baator Str., office 405, 664025, Irkutsk, Russian Federation

has been assessed and found to be in accordance
with the requirements of

ISO 14001:2015

in respect of production of electrical power, production, distribution
and transmission of heat energy, as well as water supply and sanitation

No: 21.0115.026
of 25th January, 2021

Management system certified since 2014

This certificate is valid until **19th December, 2023**



The annex is an integral part of the certificate. The certificate covers only those sites of the company which are stated in this certificate. This certificate becomes invalid if conditions of certification are not fulfilled (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).



LIST OF THE COUNTRIES WHICH ARE REPRESENTED IN IAF AND ARE SIGNATORIES OF THE MULTILATERAL AGREEMENT ON RECOGNITION IAF MLA*:

Australia and New Zealand JAS-ANZ, Argentina OAA, Austria AA, Belgium BELAC, Bulgaria EA-BAS, Brazil CGCRE, Great Britain UKAS, Hungary NAH, Germany DAKS, Hong-Kong HKAS, Greece ESYD, Denmark DANAK, Egypt EGAC, India NABCB, Indonesia KAN, Iran NACI, Ireland INAB, Spain ENAC, Italy ACCREDIA, Kazakhstan NCA, Canada SCC, China CNAS, Colombia ONAC, Korea KAB, Costa Rica ECA, Luxemburg OLAS, Malaysia DSM, Mexico EMA, Netherlands RvA, Norway NA, UAE DAC, ARAC Pakistan PNAC, Peru INACAL-DA, Poland PCA, Portugal IPAC, Rumania RENAR, Serbia ATS, Singapore SAC, Slovakia SNAS, Slovenia SA, USA ANAB, IAS, Thailand NSC, Taiwan TAF, Tunisia TUNAC, Turkey TURKAK, Ukraine NAAU, Uruguay OUA, Philippines PAB, Finland FINAS, France COFRAC, Czech Republic CAI, Chile INN, Switzerland SAS, Sweden SWEDAC, Sri-Lanka SLAB, Ecuador SAE, South Africa SANAS, Japan JAB

* List of MLA signatory IAF members may change. Current list of MLA IAF member accreditation bodies is available on IAF website: www.iaf.eu

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0115.026
от 25 января 2021 г.
бланк № 03-002742

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

1. ТЭЦ-6

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 428, Братск-18, Иркутская обл., 665718, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

2. ТЭЦ-9

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 5572, Ангарск, Иркутская обл., 665821, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

3. ТЭЦ 10

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 1199, Ангарск, Иркутская обл., 665828, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической и тепловой энергии.

4. ТЭЦ-11

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 50, Усолье-Сибирское, Иркутская обл., 665462, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

5. ТЭЦ-12

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: ул. Маяковского, 162, Черемхово, Иркутская обл., 665403, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"



А.В. Владимирцев

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0115.026
от 25 января 2021 г.
бланк № 03-002742

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

6. ТЭЦ-16

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 18, Железногорск-Илимский, Иркутская обл., 665651, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

7. Ново-Иркутская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: бульвар Рябикова, 67, Иркутск, 664043, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

8. Ново-Зиминская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 15, Саянск, Иркутская обл., 666301, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

9. Усть-Илимская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 330, Усть-Илимск-14, Иркутская обл., 666684, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии, а также водоснабжение и водоотведение.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"



А.В. Владимирцев

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Annex to the Certificate
№ 21.0115.026
of 25th January, 2021
registration form № 03-002743

**Certification scope of management system of
Baikal energy company, LLC includes:**

1. TPP-6

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665718, P.O.Box 428, Bratsk-18, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

2. TPP-9

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665821, P.O.Box 5572, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

3. TPP-10

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665828, P.O.Box 1199, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power and heat energy.

4. TPP-11

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665462, P.O.Box 50, Usolie-Sibirskoe, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

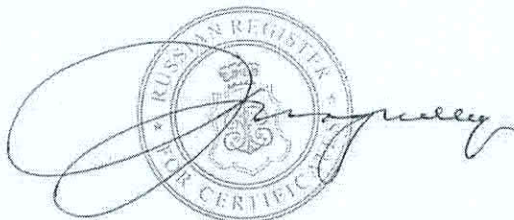
5. TPP-12

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 162, Mayakovsky Str, 665403, Cheremkhovo, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

Director General of Certification
Association "Russian Register"



A. Vladimirtsev

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Annex to the Certificate
№ 21.0115.026
of 25th January, 2021
registration form № 03-002743

**Certification scope of management system of
Baikal energy company, LLC includes:**

6. TPP-16

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665651, P.O.Box 18, Zheleznogorsk-Ilimskiy, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

7. Novo-Irkutsk TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 67, Ryabikov Blvrd., 664043, Irkutsk Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

8. Novo-Zima TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666301, P.O.Box 15, Sayansk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

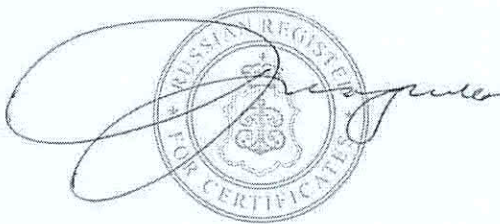
9. Ust-Ilimsk TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

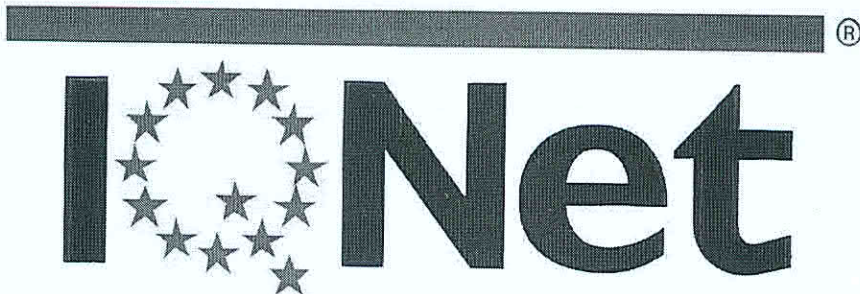
Actual address: 666684, P.O.Box 330, Ust-Ilimsk-14, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy, as well as water supply and sanitation.

Director General of Certification
Association "Russian Register"



A. Vladimirtsev



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

CERTIFICATE

Certification Association "Russian Register" has issued an IQNet recognized certificate that the organization:

Baikal energy company, LLC

3, Sukhe-Baator Str., office 405, 664025, Irkutsk, Russian Federation

has implemented and maintains a

Environmental Management System

for the following scope:

production of electrical power, production,
distribution and transmission of heat energy,
as well as water supply and sanitation

which fulfils the requirements of the following standard:

ISO 14001:2015

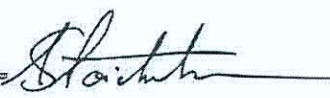
Issued on: **25th January, 2021**

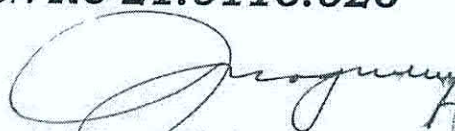
Expires on: **19th December, 2023**

This attestation is directly linked to the IQNet Partner's original certificate and shall not be used as a stand-alone document

Registration Number: **RU-21.0115.026**




Alex Stoichitoiu
President of IQNet


Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifiointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

ANNEX 1 to IQNet Certificate

Number RU-21.0115.026

Certification scope of management system of Baikal energy company, LLC includes:

1. TPP-6

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665718, P.O.Box 428, Bratsk-18, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

2. TPP-9

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665821, P.O.Box 5572, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

3. TPP-10

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665828, P.O.Box 1199, Angarsk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power and heat energy.

4. TPP-11

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665462, P.O.Box 50, Usolie-Sibirskoe, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.




Alex Stoichitoiu
President of IQNet

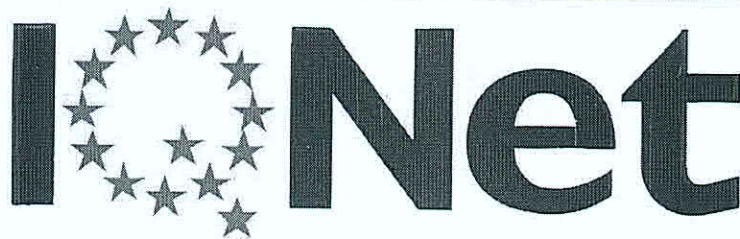

Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

ANNEX 1 to IQNet Certificate

Number RU-21.0115.026

(continuation)

Certification scope of management system of Baikal energy company, LLC includes:

5. TPP-12

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 162, Mayakovsky Str, 665403, Cheremkhovo, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

6. TPP-16

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 665651, P.O.Box 18, Zheleznogorsk-Ilimskiy, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

7. Novo-Irkutsk TPP

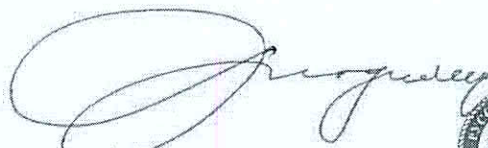
Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 67, Ryabikov Blvrd., 664043, Irkutsk Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.




Alex Stoichitoiu
President of IQNet

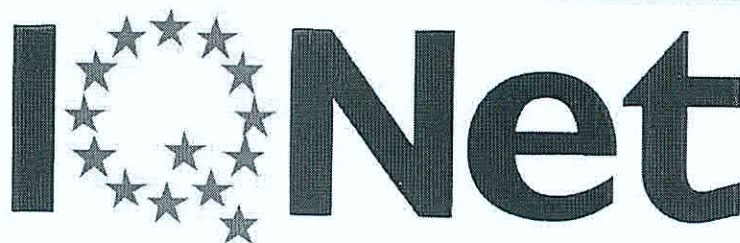

Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifiointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK
ANNEX 1 to IQNet Certificate

Number RU-21.0115.026
(continuation)

***Certification scope of management system of
Baikal energy company, LLC includes:***

8. Novo-Zima TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666301, P.O.Box 15, Sayansk, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy.

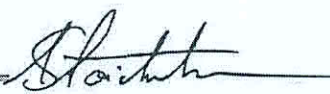
9. Ust-Ilimsk TPP

Legal address: 3, Sukhe-Baator Str., 664025, Irkutsk, Russian Federation

Actual address: 666684, P.O.Box 330, Ust-Ilimsk-14, Irkutsk region, Russian Federation

Kinds of activity: production of electrical power, production, distribution and transmission of heat energy, as well as water supply and sanitation.




Alex Stoichitoiu
President of IQNet


Arkady Vladimirtsev,
Director General of
Russian Register



IQNet Partners*:

AENOR Spain AFNOR Certification France APCER Portugal CCC Cyprus CISQ Italy
CQC China CQM China CQS Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Holding GmbH Germany EAGLE Certification Group USA
FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela ICONTEC Colombia Inspecta Sertifointi Oy Finland INTECO Costa Rica
IRAM Argentina JQA Japan KFQ Korea MIRTEC Greece MSZT Hungary Nemko AS Norway NSAI Ireland
NYCE-SIGE México PCBC Poland Quality Austria Austria RR Russia SII Israel SIQ Slovenia
SIRIM QAS International Malaysia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia TSE Turkey YUQS Serbia

* The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ
АССОЦИАЦИЯ ПО СЕРТИФИКАЦИИ "РУССКИЙ РЕГИСТР"
АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО АККРЕДИТАЦИИ № РОСС RU.0001.21ГА45

СЕРТИФИКАТ

Настоящим удостоверяется, что система экологического менеджмента

Общества с ограниченной ответственностью
"Байкальская энергетическая компания"
ул. Сухз-Батора, 3, кабинет 405, Иркутск, 664025, Российская Федерация

была проверена и признана соответствующей требованиям стандарта

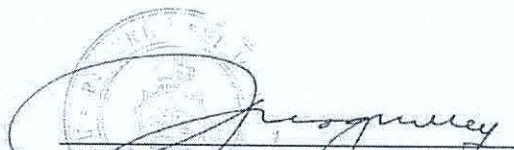
ГОСТ Р ИСО 14001-2016

в отношении производства электрической энергии,
производства и распределения и передачи тепловой энергии,
а также водоснабжения и водоотведения

№: 21.0116.026
от 25 января 2021 г.

Система менеджмента сертифицирована с 2014 года

Сертификат действителен до 19 декабря 2023 г.


Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"

Приложение является неотъемлемой частью сертификата. Действие сертификата распространяется только на площадки компании, указанные в настоящем сертификате. Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации (<http://www.rusregister.ru/doc/004.00-105.pdf>).

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0116.026
от 25 января 2021 г.

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

1. ТЭЦ-6

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 428, Братск-18, Иркутская обл., 665718, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

2. ТЭЦ-9

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 5572, Ангарск, Иркутская обл., 665821, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

3. ТЭЦ 10

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 1199, Ангарск, Иркутская обл., 665828, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической и тепловой энергии.

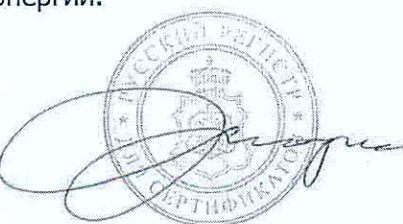
4. ТЭЦ-11

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: а/я 50, Усолье-Сибирское, Иркутская обл., 665462, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

5. ТЭЦ-12

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация
Фактический адрес: ул. Маяковского, 162, Черемхово, Иркутская обл., 665403, Российская Федерация
Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"



А.В. Владимирцев

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ РУССКОГО РЕГИСТРА
RUSSIAN REGISTER CERTIFICATION SYSTEM



Приложение к Сертификату
№ 21.0116.026
от 25 января 2021 г.

**Область сертификации системы менеджмента
Общества с ограниченной ответственностью "Байкальская
энергетическая компания" включает:**

6. ТЭЦ-16

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 18, Железногорск-Илимский, Иркутская обл., 665651, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

7. Ново-Иркутская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: бульвар Рябикова, 67, Иркутск, 664043, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

8. Ново-Зиминская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 15, Саянск, Иркутская обл., 666301, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии.

9. Усть-Илимская ТЭЦ

Юридический адрес: ул. Сухэ-Батора, 3, Иркутск, 664025, Российская Федерация

Фактический адрес: а/я 330, Усть-Илимск-14, Иркутская обл., 666684, Российская Федерация

Виды деятельности: производство электрической энергии, производство, распределение и передача тепловой энергии, а также водоснабжение и водоотведение.

Генеральный директор Ассоциации
по сертификации "Русский Регистр"

А.В. Владимирцев

БАЙКАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

Общество с ограниченной ответственностью «Байкальская энергетическая компания»

ПРИКАЗ

06.10.2021

№

383

О назначении ответственных представителей
по СЭМ

В целях поддержания функционирования системы экологического менеджмента (далее СЭМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить представителем генерального директора ООО «Байкальская энергетическая компания» по системе экологического менеджмента заместителя главного инженера по охране окружающей среды и общетехническим вопросам Госс Е.И.
2. Назначить ответственными представителями директоров филиалов по СЭМ в соответствии с п. 5.3.2 СТП БЭК.518.193-2020 «Руководство по системе экологического менеджмента ООО «Байкальская энергетическая компания»):
 - Васильева Д.В. – заместителя директора - технического директора ТЭЦ-6 по центральному участку ТЭЦ-6;
 - Линейцева В.М. – заместителя директора - технического директора тепловых источников и тепловых сетей ТЭЦ-6 по участку ТИиТС ТЭЦ-6;
 - Нелюбова А.В. - заместителя директора - технического директора ТЭЦ-9 по ТЭЦ-9;
 - Тюрёмина В.М. – заместителя директора филиала - технического директора участка тепловых сетей ТЭЦ-9 по УТС ТЭЦ-9;
 - Матлашевского Ю.А. – заместителя директора - главного инженера ТЭЦ-10 по ТЭЦ-10;
 - Миронова Е.Н. – заместителя директора – технического директора ТЭЦ-11 по ТЭЦ-11;
 - Каргопольцева А.Л. - технического директора участка тепловых сетей ТЭЦ-11 по УТС ТЭЦ-11;
 - Саунина В.В. – заместителя директора - главного инженера ТЭЦ-12 по ТЭЦ-12;
 - Черкасова С.И. - директора ТЭЦ-16 по ТЭЦ-16;
 - Егранова Д.А. – заместителя директора – главного инженера Ново-Иркутской ТЭЦ по Ново-Иркутской ТЭЦ;
 - Бурдуковского А.А. - технического директора Шелеховского участка Ново-Иркутской ТЭЦ по Шелеховскому участку Ново-Иркутской ТЭЦ;
 - Янышевского В.В. - технического директора участка тепловых сетей Ново-Иркутской ТЭЦ по УТС Ново-Иркутской ТЭЦ;
 - Мельникова С.Н. - заместителя директора – технического директора Усть-Илимской ТЭЦ по Усть-Илимской ТЭЦ;
 - Лысенко В.И. – заместителя директора - технического директора ТВСК Усть-Илимской ТЭЦ по участку ТВСК Усть-Илимской ТЭЦ;
 - Рябикова О.Г. – заместителя директора - главного инженера Ново-Зиминской ТЭЦ по Ново-Зиминской ТЭЦ.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителя генерального директора по производству энергии - главного инженера Цветкова А.Н.

И.о. генерального директора



А.Н. Цветков

Приложение 3
к Отчету о функционировании СЭМ
в ООО «Байкальская энергетическая компания»
за 2021 год

Отчет
по Программе достижения целевых и плановых экологических показателей ООО «Байкальская энергетическая компания»
за 2021 год

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
1.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ	ШУ Н-ИТЭЦ	Снижение объемов выбросов ЗВ на 4,9 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 4,74 т. (96%)	Отклонение от плана обусловлено снижением удельных выбросов за счет снижения содержания серы на 10%.
		ТЭЦ-6	Снижение объемов выбросов ЗВ на 48,3 т.	1. Мероприятия программы ОР по экономии топлива 2. Поддержание эффективности золоулавливания в период ремонтов	Выполнено 49 т. (102%)	
		ТЭЦ-7	Снижение объемов выбросов ЗВ на 2,3 т.	Замещение угля за счет сжигания экологичного топлива (КДО)	Не выполнено 1,776 т. (78 %)	Невыполнение плана обусловлено более низкой фактической калорийностью КДО по сравнению с планируемой: План – 7799 пл. м3 (2113 т.у.т) при средневзвешанной калорийности 1896,5 ккал/пл.м3 Факт – 7736 пл.м3 (1749 т.у.т) при средневзвешанной

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
		РГК	Снижение объемов выбросов ЗВ на 7,6 т.	Замещение угля за счет сжигания экологичного топлива (КДО)	Не выполнено 1,905 т. (25 %)	Снижение от плана обусловлено прекращением сжигания КДО, во избежание остаточного топлива на угольном складе в связи с планируемым закрытием теплоисточника.
				Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 32,82 т. (171,8 %)	
		ТЭЦ-9	Снижение объемов выбросов ЗВ на 19,1 т.	1. Мероприятия программы ОР по экономии топлива 2. Выполнение «Золоулавливающие установки котлов ст. №№1,2,3,5,8,11,13,14. Модернизация. Монтаж автоматизированной схемы измерения температуры за скрубберами»	Выполнено 78,2 т. (172%)	
				Мероприятия Программы ОР по экономии топлива		
		ТЭЦ-11	Снижение объемов выбросов ЗВ на 14,42 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 66,675 т. (333,34%)	
				Мероприятия программы ОР по экономии топлива		
		ТЭЦ-12	Снижение объемов выбросов ЗВ на 0,1 т.	Поддержание эффективности золоулавливания при выполнении ремонтов	Выполнено 0,1 т. (100 %)	
				Мероприятия программы ОР по экономии топлива		
			Снижение объемов выбросов ЗВ на 0,4 т.		Выполнено 0,4 т. (100%)	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
2.	Снижение объемов выбросов в атмосферу парниковых газов	ТЭЦ-16	Снижение объемов выбросов ЗВ на 0,67 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 0,76 т. (113 %)	
		Н-ИТЭЦ	Снижение объемов выбросов ЗВ на 353,6 т.	Модернизация электрофильтра котла ст. №4 с заменой внутреннего механического оборудования и электродов.	Выполнено 793,54 т. (224 %)	
				Замена одного поля электрофильтра к.а. ст.№7.		
				Замена потолочного перекрытия полей электрофильтра к.а. ст.№8 с внутренним АКЗ и теплоизоляцией.		
		Н-ЗТЭЦ	Снижение объемов выбросов ЗВ на 2,46 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 140,25 т.	Экономия топлива в результате оптимальной загрузки оборудования
		У-ИТЭЦ	Снижение объемов выбросов ЗВ на т. на 22 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 33 т. (150 %)	
		ШУ Н-ИТЭЦ	Снижение объемов выбросов ПГ на 278 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 286 т. (103 %)	
		ТЭЦ-6	Снижение объемов выбросов ПГ на 53,3 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 339,3 т. (636 %)	
		ТЭЦ-9	Снижение объемов выбросов ПГ на 1174 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 2 172,998 т. (185 %)	
		ТЭЦ-10	Снижение объемов выбросов ПГ на 880,3 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Не выполнено 512,9 т.	Недовыполнение по мероприятию «Установка магнитных фланцевых фильтров

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
3.	Снижение объемов сбросов ЗВ или превышение установленных НДС (ВРС)				(58 %)	для профилактики загрязнения водоводяных подогревателей для экономии затрат на топливо» из-за невозможности включения в работу ГВС-1 (неисправность ВВП)
		ТЭЦ-11	Снижение объемов выбросов ПГ на 1003,3 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 3432 т.у.т (342%)	
		ТЭЦ-12	Снижение объемов выбросов ПГ на 36 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 36 т. (100%)	
		ТЭЦ-16	Снижение объемов выбросов ПГ на 178,82 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 206,89 т. (116 %)	
		Н-ЗТЭЦ	Снижение объемов выбросов ПГ на 142,29 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 1881 т.	Экономия топлива в результате оптимальной загрузки оборудования
		У-ИТЭЦ	Снижение объемов выбросов ПГ на 1794 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 2822 т. (157 %)	
		ШУ Н-ИТЭЦ	Непревышение установленных лимитов сброса загрязняющих веществ: Марганец 0,314 т/год; Алюминий 0,203 т/год	Проведение наблюдений за качеством сточной воды на выпуске	Выполнено Превышений нет	
		ТЭЦ-9	Непревышение нормативов допустимого сброса относительно нормативов:	Проведение производственного экологического контроля качества сточных вод по выпуску № 1 и выпуску № 2	Выполнено Превышений нет	
					Выпуск № 1:	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			<u>Выпуск № 1:</u> <u>Взвешенные вещества-</u> 929,881 т/год; <u>БПК пол.</u> -302,399 т/год; <u>Фториды –анион-</u> 39,313 т/год; <u>Сульфат-анион</u> (сульфаты)-2 646,004 т/год; Железо-18,897 т/год; Медь-0,258 т/год. <u>Выпуск № 2:</u> <u>Взвешенные вещества-</u> 76,874 т/год; <u>Фториды –анион-</u> 63,959т/год; <u>Сульфат-анион</u> (сульфаты)-3 567,012 т/год; Железо-1,721 т/год; Медь-0,0253 т/год; Марганец-2,978; Цинк-0,148 т/год.		Взвешенные вещества- 207,134 т; БПК пол. - 118,059 т; Нефтепродукты (нефть) -13,969 т; Фториды – анион-16,745 т; Сульфат-анион (сульфаты)- 916,335 т; Железо-7,109 т; Медь-0,135 т. Выпуск № 2: Взвешенные вещества- 31,935 т; Фториды – анион-39,917 т.; Сульфат-анион (сульфаты)- 2 247,765 т; Железо-1,188 т; Медь-0,0159 т; Марганец-1,308 т.; Цинк-0,0481 т.	
	Непревышение нормативов допустимого сброса по нефтепродуктам на			«Техническое водоснабжение 1. Сбросной канал (инв.№ 9120023). Техническое переворужение. Установка	Выполнено Превышений нет Нефтепродукты -3,969 т.	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			выпуске № 1 - 30,236 т/год	приборов автоматического контроля масляной плёнки на выпуске №1»		
		ТЭЦ-10	Непревышение нормативов допустимого сброса по нефтепродуктам 26,280 т/год.	Модернизация с организацией системы Автоматического контроля утечек масла в схему технического водоснабжения ТЭЦ-10	Выполнено Превышений нет	
			Непревышение нормативов допустимого сброса по Выпуску № 1: 1. взвешенные в-ва – 3532,033 т/год 2. медь – 1,314 т/год 3. железо – 94,607 т/год.	Проведение производственного экологического контроля качества сточных вод по выпуску № 1 и выпуску № 2	Выполнено Превышений нет	
			По выпуску № 2: 1. фторид-анион -35,588 т/год 2. сульфат-анион – 8815,623 т/год 3. железо – 20,413 т/год 4. медь – 0,0741 т/год 5. марганец – 6,771 т/год 6. цинк – 0,345 т/год			
		Н-ИТЭЦ	Непревышение установленных лимитов сброса загрязняющих веществ: Марганец – 0,21 т/год; Алюминий – 0,114 т/год; Взв.в-ва – 7,23 т/год; Сульфаты – 582,1 т/год;	Проведение наблюдений за качеством сточной воды на выпуске	Выполнено Превышений нет	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			Фторид-анион – 1,706 т/год; Нефтепродукты – 0,072 т/год; Железо – 0,246 т/год.			
		ТВСК	1. Соблюдение утвержденных нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в Богучанское водохранилище с канализационных очистных сооружений левого берега (КОС л/б). -взвешенные вещества – 15,599 т/год -БПК полн. – 24,713 т/год Нефтепродукты (нефть) - 0,691 т/год Фосфаты (по фосфору) – 4,924 т/год Аммоний-ион – 8,336 т/год Нитрит-анион – 14,259 т/год Нитрат-анион – 194,402 т/год АСПАВ – 2,159 т/год Железо – 0,605 т/год 2. Соблюдение утвержденных	Капитальный и текущий ремонт технологического оборудования КНС 1-4, КОС левого берега Проведение производственного лабораторного контроля сточных вод с выпуска КОС левого берега	Выполнено Превышений нет	
				Текущий ремонт насосных агрегатов КНС «Гидроузел»	Выполнено Превышений	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в Богучанское водохранилище с канализационных очистных сооружений "Гидроузел" (КОС "Гидроузел"). -взвешенные вещества – 0,496 т/год -БПК полн. – 0,575 т/год Нефтепродукты (нефть) - 0,006 т/год Фосфаты (по фосфору) – 0,071 т/год Аммоний-ион – 0,258 т/год Нитрит-анион – 0,079 т/год АСПАВ – 0,024 т/год Железо – 0,022 т/год	Замена амальгамных бактерицидных ультрафиолетовых ламп ДБ-300Н-2 (9 шт.). Проведение производственного лабораторного контроля сточных вод с выпуска КОС "Гидроузел"	нет	
			3.Соблюдение утвержденных нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в Усть-Илимское водохранилище с канализационных очистных сооружений "Универ" (КОС "Универ")	Модернизация оборудования КНС -1,2,3,4. "Универ". Модернизация насосного оборудования КНС-2, с заменой насосных агрегатов на "Грундфос" (УИТ_24005039). Модернизация системы очистки КОС «Универ»	Не выполнено Превышения по нитрит-аниону 0,03711155 т.	КОС "Универ" запущен в ручном режиме, постоянный персонал отсутствует. В декабре 2021 года

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			-взвешенные вещества – 1,939 т/год -БПК полн. – 1,538 т/год Нефтепродукты (нефть) – 0,059 т/год Фосфаты (по фосфору) – 0,145 т/год Аммоний-ион – 2,156 т/год Нитрит-анион – 0,007 т/год АСПАВ – 0,066 т/год	Проведение производственного контроля сточных вод с выпуска КОС "Гидроузел"		закончена автоматизация объекта и запущена в опытную эксплуатацию. В настоящее время производится наладка технологического режима, которая позволит привести концентрации загрязняющих веществ до установленных нормативов.
			4. Соблюдение утвержденных нормативов допустимого сброса загрязняющих веществ в сточных водах, сбрасываемых в Усть-Илимское водохранилище с водоочистой станции водохозяйственно-питьевого водоснабжения правого берега (ВОС ХПВ правого берега).	Проведение производственного контроля сточных вод	Выполнено Превышений нет	
			-взвешенные вещества – 0,031 т/год - БПК полн. – 0,012 т/год	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 23,6 т. (102%)	
4.	Снижение объема образования ЗШО	ШУ Н-ИТЭЦ	Снижение объема образования ЗШО на 23,2 т.	Мероприятия программы ОР	Выполнено	
		ТЭЦ-6	Снижение объема	Мероприятия программы ОР	Выполнено	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			образование ЗШО на 1,6 т.	по экономии топлива	10,3 т. (644 %)	
		ТЭЦ-7	Снижение объема образования ЗШО на 42 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Не выполнено 13,4 т. (32 %)	Невыполнение плана обусловлено более низкой фактической калорийностью КДО по сравнению с планируемой: План – 7799 пл.м3 (2113 т.у.т) при средневзвешанной калорийности 1896,5 ккал/пл.м3 Факт – 7736 пл.м3 (1749 т.у.т) при средневзвешанной калорийности 1582,6
		РГК	Снижение объема образования ЗШО на 23 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Не выполнено 3,7 т. (16 %)	Невыполнение обусловлено прекращением сжигания КДО, во избежание остаточного топлива на угольном складе в связи с планируемым закрытием теплоисточника.
		ТЭЦ-9	Снижение объема образования ЗШО на 100 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 205,712 т. (205,7 %)	
		ТЭЦ-10	Снижение объема образования ЗШО на 75,5 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Не выполнено 50,4 т. (67 %)	Недовыполнение по мероприятию «Установка магнитных фланцевых фильтров для профилактики загрязнения водоводяных подогревателей для экономии затрат на топливо» из-за невозможности включения в работу ГВС-1 (неисправность ВВП)
		ТЭЦ-11	Снижение объема образования ЗШО на	Мероприятия программы ОР	Выполнено 290,146 т.	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
5.	Организация дополнительной емкости для складирования ЗШС		78,96 т.	по экономии топлива	(367,5%)	
		ТЭЦ-12	Снижение объема образования ЗШО на 4,1 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 4,1 т. (100 %)	
		ТЭЦ-16	Снижение объема образования ЗШО на 14,4 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 16,23 т. (113 %)	
		Н-ЗТЭЦ	Снижение объема образования ЗШО на 7,5 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 392,8 т.	
		У-ИТЭЦ	Снижение объема образования ЗШО на 130 т.	Мероприятия программы ОР по экономии топлива	Выполнено 193 т. (148 %)	
		ШУ Н-ИТЭЦ	Вывоз и перемещение ЗШС 33 тыс. м3	Выполнение Плана услуг по вывозу и перемещению ЗШС на 2021 год	Выполнено 45,467 тыс. м3 (138 %)	
		ТЭЦ-7	Вывоз и перемещение ЗШС 30 тыс. м3		Выполнено 33,056 тыс. м3 (110 %)	
		ТЭЦ-9	Отпуск сухой золы		Выполнено 341,2138 тыс. м3 (115,6 %)	
		ТЭЦ-10	Вывоз и перемещение ЗШС 368 тыс. м3		Не выполнено 335,221 тыс. м3 (91 %)	Перевозчик, оказывающий услуги по вывозу ЗШС переведен на золошлакоотвал ТЭЦ-9
		Н-ИТЭЦ	Отпуск сухой золы 35,8 т.	Продажи сухой золы-уноса по договору с ООО «Иркутскзолотпродукт».	Выполнено 56,5 т. (158 %)	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
		У-ИТЭЦ	Вывоз и перемещение ЗШС 114 тыс. м3	Выполнение Плана услуг по вывозу и перемещению ЗШС на 2021 год	Не выполнено 101 тыс. м3 (89 %)	Корректировка первоначального плана (по согласованию)
6.	Предотвращение пыления золошлаковых пляжей	ТЭЦ-10	Предотвращение пыления золошлаковых пляжей на площади 40 000 м ²	Отсыпка золовых пляжей песчано-гравийной смесью	Выполнено 57 000 м2 (142,5 %)	
7.		ШУ Н-ИТЭЦ	Экономия топлива 98 т.у.т	Здание гаража на 12 автомобилей (инв. №551100020). Техническое перевооружение системы отопления гаражных боксов.	Выполнено 101 т.у.т (103 %)	
	Снижение потребления топлива, воды, электроэнергии	ТЭЦ-6	Экономия топлива 17,9 т.у.т	Снижение эксплуатационных затрат на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей.	Выполнено 114,181 т.у.т (637 %)	1) При планировании экономического эффекта обычно предполагается, что ТЭЦ высокого давления будут весь отопительный период будут работать на рынке электроэнергии т.е. по электрическому графику. Однако, по факту в некоторые месяцы в зависимости от ситуации с ценами на электроэнергию ТЭЦ работает по тепловому графику почти весь отчётный период. 2) При планировании не был учтен участок тепловой сети Ду 500 по реконструкции тепловых сетей по программе оптимизации теплоснабжения г.Братска, с увеличением материальной

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
						характеристики сети.
			Экономия электроэнергии 353 422 кВт.ч	Обеспечение наименьшего потребления электроэнергии за счет замены насосов ПНХ-2 и ПНХ-4 на насосы типа 1Д1250-63Б-4.	Не выполнено (0%)	Фактическая производительность насосов не соответствует заявленной номинальной производительности.
		ТЭЦ-7	Замещение угля КДО 2113 т.у.т	Замещение угля за счет сжигания КДО	Не выполнено 1 749 т.у.т (83 %)	Недостижение плановой величины экономии топлива по мероприятию обусловлено более низкой фактической калорийностью КДО по сравнению с планируемой: План – 7799 пл. м3 (2113 т.у.т) при средневзвешанной калорийности 1896,5 ккал/пл. м3 Факт – 7736 пл. м3 (1749 т.у.т) при средневзвешанной калорийности 1582,6 ккал/пл. м3
			Экономия электроэнергии – 63 566 кВт.ч	Здание насосной станции подкачки тепловых сетей (РТС-2). 14800000048. Модернизация с установкой частотно-регулируемого привода	Не выполнено 28 980 кВт.ч 46 %	Недостижение плановой величины экономии топлива по мероприятию обусловлено поздними сроками внедрения мероприятия, из-за несвоевременной поставки оборудования торговым домом, что соответственно повлияло на сроки монтажа и окончание пуско-наладочных работ, закончились в первой декаде декабря вместо октября месяца по плану. Соответственно эффект от внедренного мероприятия

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
						пролангируется по ноябрь 2022 года.
		РГК	Замещение угля КДО 1355 т.у.т	Замещение угля за счет сжигания КДО	Не выполнено 373 т.у.т (28 %)	Недостижение величинны обусловлено прекращением сжигания КДО, во избежание остаточного топлива на угольном складе в связи с планируемым закрытием теплоисточника.
		ТЭЦ-9	Экономия топлива 408 т.у.т	Оптимизация затрат на собственные нужды за счет стандартизации работы резервных мазутных форсунок при работе КА ТП-81	Выполнено 43,93 т.у.т. (149 %)	
				Для снижения потерь пара и конденсата с продувкой нижних точек уравнительного коллектора №1 деаэраторов 6 ата завести дренажи с паропровода в расширитель дренажей низкого давления.	Выполнено 101,64 т.у.т. (108 %)	
				Сокращение затрат на топливо и исходную воду за счет выявления и последующего устранения потерь пара и конденсата в цикле станции, путем стандартизации процесса выявления, поиска и устранения.	Выполнено 609,73 т.у.т. (214 %)	
		ТЭЦ-10	Экономия топлива 308,25	Снижение расхода топлива, за счет стандартизации	Не выполнено	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
		ТЭЦ-11	т.у.т	процесса регулирования температуры золошлаковой пульпы на багерных и шламовых насосных	Экономия топлива - 143,16 т.у.т	
				Установка магнитных фланцевых фильтров для профилактики загрязнения водоводяных подогревателей для экономии затрат на топливо.	Не выполнено Экономия топлива – 39,455 т.у.т	Недовыполнение из-за невозможности включения в работу ГВС-1 (неисправность ВВП)
				Теплофикационная установка. Инв. №140291. Техническое перевооружение с заменой сетевых насосных агрегатов СН-3, СН-6 типа Д-1250-125 на насосные агрегаты типа Д-1250-63 и установкой насосного агрегата типа Д-1250-63 в пристрое бл.7.	Не выполнено Экономия ЭЭ – 0 тыс. кВт.ч	Поздний монтаж насосов (декабрь) и неплановая схема работы тепловых сетей, что привело к невозможности использования преимуществ новых насосов
				1. Сокращение потерь конденсата за счет монтажа линии слива конденсата с уплотнений ПЭН-9 на БНТ. (16,21 т.у.т.) 2. Сокращение потерь конденсата за счет монтажа линии слива конденсата с дренажных воронок основных эжекторов 6А, 6Б (11,99 т.у.т.)	Выполнено 83,3 т.у.т (513,8%) Выполнено 19,2 т.у.т (160%)	
			Экономия топлива 338,96 т.у.т			

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
				3. Повышение эффективности работы основного оборудования на ОРЭМ за счет снятия существующих ограничений по конденсационной мощности турбин (309 т.у.т)	Выполнено 1055,6 т.у.т (341%)	
				4. Сокращение потерь подпиточной воды за счет организации возврата воды в цикл станции. (обогрев спутников водородных ресиверов) (1,76 т.у.т.)	Не выполнено 1,4 т.у.т	
			Экономия электроэнергии 1215,722 тыс. кВт.ч	1. Мазутохозяйство. Инв. №00011053. Техническое перевооружение. Установка частотного привода на основной мазутный насос 2 (186,770 тыс. кВт.ч)	Не выполнено	Проект не реализован, в связи с задержкой поставки недостающих реле, дальнейшего монтирования и включения в работу. Экономический эффект по проекту будет в 2022 году.
				2. Снижение затрат на собственные электрические нужды за счет применения частотного регулирования насоса НХОВ 4 (52,162 тыс. кВт.ч)	Не выполнено	Проект не реализован в связи с задержкой монтажа частотного привода. На данный момент проводятся пусконаладочные работы. Экономический эффект по проекту будет в 2022 году.
				3. Снижение затрат на собственные электрические нужды за счет замены насоса НОВ 1 на насос меньшей производительности и установку двигателя меньшей мощности (109,600 тыс.кВт.ч)	Не выполнено	В октябре 2021 г. после устранения дефектов и замечаний подконтрольной эксплуатации, был введен в эксплуатацию НОВ-1 с насосом Д200-36 взамен ранее установленного Д800-57. Нарботка насоса в декабре 2021 г составила 80 часов в месяц,

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
						тогда как в паспорте проекта планировалась непрерывная загрузка в течении месяца (с учетом графика включения в работу). Такая ситуация вызвана расходом ХОВ в этот период с нагрузками более 200 т/ч в течении 308 часов. Пиковые нагрузки с расходом более 200 т/ч в течении от 2 до 16 часов наблюдались в 23х сутках декабря 2021 г. В связи с чем экономический эффект по проекту в декабре 2021 г. отсутствовал
				4. Снижение затрат на собственные электрические нужды за счет стандартизации процесса использования ПТН -5 в летний период (867,190 тыс.кВт.ч)	Не выполнено	После реализации проекта, в процессе опробования оборудования, выявлены дефекты, препятствующие нормальной эксплуатации оборудования. Дефекты могут быть следствием ошибок при монтаже и проектировании объекта. Составлен план мероприятий по приведению в рабочее состояние ПТН-5 на 2022г.
			Экономия воды 50,829 м3	1. Сокращение потерь конденсата за счет монтажа линии слива конденсата с уплотнений ПЭН-9 на БНТ (2,765 тыс.м3) 2. Сокращение потерь конденсата за счет монтажа	Выполнено 2,765 тыс. м3 (100%) Не выполнено 1,5 тыс. м3	

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
				линии слива конденсата с дренажных воронок основных эжекторов 6А, 6Б (1,728 тыс.м3)	(87 %)	
				3. Сокращение потерь подпиточной воды за счет организации возврата воды в цикл станции. (обогрев спутников водородных ресиверов) (0,274 тыс.м3)	Выполнено 0,36 тыс. м3 (131,4%)	
				4. Перевод системы очистки экранных и конвективных поверхностей нагрева с речной воды на смывную (12,711 тыс.м3)	Выполнено 45,281 тыс. м3 (356%)	
				5. Снижение расхода воды за счет перевода слива с охлаждения подшипников МХЗ в конденсатные баки МЗХ (12,110 тыс.м3)	Не выполнено	В процессе выполнения проекта выяснилось, что технически нет возможности завести слив с охлаждения подшипников в конденсатные баки МЗХ, уровень воды в баках находится выше точки слива с подшипников, самотеком не получится. Проект будет расширяться (переводится будут не только стоки с МЗХ но и потоки с ЦТП, ХЦ). Ведется расчет затрат на реализацию проекта.
				6. Снижение расхода речной воды, за счет устранения течей на отм. 0, -3,2 м. в турбинном цехе (8,784 тыс.м3)	Не выполнено 5,930 тыс. м3 (67%)	План по мероприятию был выполнен и фактически экономический эффект по проекту состоялся. В декабре 2021 года в целом по станции был перерасход потребления речной

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
						воды, в связи с увеличением объемов конденсационной выработки и набором нагрузки по результатам расчета ВСВГО, в результате экономического эффекта по проекту не был принят ПЭО.
				7.Снижение расхода речной воды за счет организации возврата воды в цикл станции из речного приемка 1 оч. турбинного цеха в цирк систему (12,457 тыс.м3)	Выполнено 12,457 тыс. м3 (100%)	
		ТЭЦ-12	Экономия топлива 13,1 т.у.т	Снижение потерь тепловой энергии за счет сведения коротких балансов	Не выполнено 13,0 т. (99 %)	
		ТЭЦ-16	Экономия топлива – 59,7 т.у.т	Снижение эксплуатационных затрат ТЭЦ-16 на топливо за счёт сокращения потерь тепловой энергии посредством стандартизации процесса технического диагностирования тепловых сетей	Выполнено 69,6 т.у.т (117 %)	
		Н-ИТЭЦ	Экономия электроэнергии 678 873 кВт.ч	Техническое перевооружение узла подпитки теплофикационной установки, замена насоса подпитки теплосети Д3200 на насос ДеЛиум 250-510А 490 мм в целях снижения затрат на транспорт	Не выполнено 0 кВт.ч	Не выполнено по ряду причин, среди которых: - отсутствие подрядной организации для выполнения СМР, позднее заключение договора на выполнение работ; - сильный шум подшипников электродвигателя, переписка с

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
		Н-ЗТЭЦ	Экономия топлива – 49,7 т.у.т Экономия электроэнергии – 160,4 МВт.ч. Уменьшение водопотребления на 4,4 тыс. м ³	теплоносителя		заводом-изготовителем выявленной проблеме; - замечания со стороны лаборатории металлов по качеству металла и сварных соединений; - течи фланцевых соединений при попытках включения оборудования.
				Техническое перевооружение БУ ст.№5, внедрение ЧРП на конденсатных насоса в целях снижения затрат на транспорт теплоносителя		Работы ведутся, пуск оборудования планируется в 2022-м году.
				Снижение потребления эл.эн. на собственные нужды станции и получение доп. дохода от продажи эл.эн. и мощности за счет установки ЧРП на мазутных насосах МЭН-1,2		Не выполнено из-за выявленных проблем с блоком охлаждения ЧРП. В настоящее время направлено письмо на завод-изготовитель оборудования.
				В результате оптимальной загрузки оборудования на ТЭЦ	Выполнено 2836 т.у.т	В результате оптимальной загрузки оборудования ТЭЦ
		У-ИТЭЦ	Экономия топлива 640	Установка ЧРП на багерном насосе БН-4	Не выполнено 33,7 МВт.ч. (21 %)	Выход из строя (замена багерного насоса) № 4
				Перевод СУПП (Система универсальная подготовки проб) с хозпитьевой на речную воду Оптимизация процесса регулирования температуры	Выполнено 6,4 тыс. м3 (145,5 %)	Перевод СУПП (система универсальная подготовки проб) с хозпитьевой на речную воду Экономия электроэнергии на собственные нужды

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
			т.у.т Экономия электроэнергии 198 тыс. кВт.ч	воздуха перед ВЗП котлов с целью снижения затрат на топливо	(157 %) Не выполнено 158,725 тыс. кВт.ч (80 %)	
		ТВСК	Сокращение потерь ХПВ до 29,54 % от подъема, или 107,00 тыс.м3 по отношению к 2020 году.	Техническое перевооружение водопроводных сетей города. Проведение ремонтных работ запорной арматуры, технологического оборудования на водоочистой станции хозяйственно-питьевого водозабора (ВОС ХПВ) правого берега и на водопроводных насосных станциях (ВНС)	Выполнено 28,9 % (102 %)	
8.	Снижение объемов выбросов в атмосферу загрязняющих веществ на 709 т. к 2024 году согласно Комплексному плану мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в г. Братске	ТЭЦ-6	Запланировано выполнение проектно-изыскательских работ	ПИР «Котлоагрегат ст.№1 (инв.№00004232). Техническое перевооружение с заменой электрофильтров» ПИР «Котлоагрегат ст.№2 (инв.№00004233). Техническое перевооружение с заменой электрофильтров» ПИР «Котлоагрегат ст.№5 (инв.№00004273). Техническое перевооружение	Не выполнено (0%) Не выполнено (0%) Выполнено (100 %)	ПИР КА ст.№1,2: Договор на выполнение ПИР заключен. Срок окончания продлен, т.к. не были проведены торги по выбору поставщика электрофильтра. Срок окончания договора будет определен после проведения торгов.

№	Целевой показатель	Филиал	Плановый показатель	Мероприятия	Факт выполнения	Причины отклонения факта от плана
				золоулавливающей установки котлоагрегата» ПИР «Котлоагрегат ст.№7 (инв.№00004295). Техническое переворужение золоулавливающей установки котлоагрегата»	Не выполнено (6 %)	ПИР КА № 7: срок окончания договора продлен до 30.06.2022