



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«РОССИЙСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Кафедра геоэкологии, природопользования и экологической безопасности

ВЫПУСКНАЯ КВАЛИФИКАЦИОННАЯ РАБОТА
(Бакалаврская работа)

На тему «Социально-экологическая ответственность газодобывающей
промышленности на примере ООО «Газпром трансгаз Ухта»»

Исполнитель _____ Романова Елизавета Александровна
(фамилия, имя, отчество)

Руководитель кандидат биологических наук
(ученая степень, ученое звание)

_____ Мандрыка Ольга Николаевна
(фамилия, имя, отчество)

«К защите допускаю»

Заведующий кафедрой _____
(подпись)

_____ кандидат географических наук, доцент
(ученая степень, ученое звание)

_____ Дроздов Владимир Владимирович
(фамилия, имя, отчество)

« _ » _____ 2023 г.

Санкт-Петербург
2023

Содержание

Введение.....	3
Глава 1. Общие принципы транспортировки газа	5
1.1. Способы транспортировки газа в России	5
1.2. Направление транспортировки на Северо-Западе Российской Федерации	6
1.1.2. Восточная-Сибирь.....	8
1.3. Ухтинское направление	10
Глава 2. ПАО «Газпром Трансгаз Ухта»	13
2.1. Характеристика и работа предприятия	13
2.2. Транснациональность предприятия	17
2.3. Социально-экологическая ответственность предприятия	22
2.4. Негативное воздействие на окружающую среду	23
2.5. Система экологического менеджмента.....	28
Глава 3. Решение проблем социально-экологической ответственности.....	32
3.1. Социальная газификация.....	32
3.2. Минимизация негативного воздействия на окружающую среду.....	34
3.3. Спортивная деятельность на предприятии.....	38
3.4. Кадровая политика предприятия	40
Заключение	42
Список источников	Ошибка! Закладка не определена.

Введение

Добыча и транспортировка газа сопряжена с повышенным риском не только с точки зрения обеспечения безопасности жизнедеятельности, но и социально-экологическим риском. Поэтому очень важно чтобы компании грамотно подходили к деятельности на своем предприятии.

В настоящее время большинство крупных компаний и холдингов по всему миру стремятся к зеленой экономике, замкнутому циклу и соблюдению норм экологической ответственности. Стало непристойно замалчивать существование экологических угроз благополучию окружающей среды, персонала и социума в целом. Напротив, прогрессивные компании в своих корпоративных отчетах отражают бюджет, затраченный на модернизацию производственного процесса, внедрение природоохранных мероприятий, совершенствование социальной сферы. Вполне естественно, что экологически дружественная работа предприятия предполагает значительные материальные затраты. Процесс этот непрерывен, и по мере роста прибыли социально-экологическая ответственность производства не должна снижаться. При этом важно, чтобы погоня за «экологизацией» не ставила под удар весь производственный процесс. Такой баланс достигается посредством умелого экологического менеджмента, что определяет практическую значимость исследования.

ПАО «Газпром» является крупнейшим не только в России, но и в мире, предприятием по добыче и транспортировке газа. Ежегодная добыча 515 млн кубометров газа. Газ транспортируется в 30 стран мира. Естественно, что успешная работа головной компании опирается на высокие экологические стандарты, неотделимые от ответственности перед социумом.

Огромный вклад в функционирование единой газотранспортной системы России вносят северные регионы. Возникает актуальный вопрос,

насколько дочерние компании соответствуют социально-экологическим стандартам головного предприятия.

Целью работы является всесторонний анализ социально-экологических последствий, к которым может привести транспортировка газа на примере ООО «Газпром трансгаз Ухта». Социально-экологическая ответственность предприятия определяется политикой руководства в отношении деятельности компании и своих сотрудников.

Для достижения поставленной цели требовалось решить следующие задачи:

1. Рассмотреть общие принципы транспортировки газа и связанные с этим экологические риски
2. Охарактеризовать экологическую политику руководства «Приводинского ЛПУМГ» как головного в регионе
3. Оценить работу предприятия и его негативных последствий для окружающей среды
4. Найти решение проблем, связанных с социально-экологической ответственностью предприятия

Материалом для работы наряду с литературными и интернет-источниками послужила документация ООО «Газпром трансгаз Ухта». Данные обрабатывались автором самостоятельно методом системного анализа.

Глава 1. Общие принципы транспортировки газа

1.1. Способы транспортировки газа в России

В настоящее время большая часть транспортировки газа осуществляется трубопроводным видом транспорта. Газ под высоким давлением проходит по трубам диаметром до 1,5 м. Во время движения газа по трубопроводу он теряет свою кинетическую энергию. Следовательно, через некоторые промежутки следует строить насосные станции, на которых метан дожимается до 75 атмосфер и охлаждается.

Строительство и ремонтные работы трубопроводов обходится очень дорого, при этом это самый не дорогой с точки зрения первоначальных вложений и организации способ транспортировки газа на короткие и средние дистанции. Природный газ, добываемый в Российской Федерации, поступает по магистральным газопроводам. Эти газопроводы объединены в единую российскую систему газоснабжения. На данный момент эта система является крупнейшей газотранспортной системой в мире. Он включает в себя уникальный технологический комплекс. Существуют такие этапы, как: добыча, переработка, транспортировка, хранение и распределение газа. Эта система обеспечивает бесперебойный цикл подачи газа из скважины к конечному потребителю. Благодаря централизованному управлению, большой разветвленности и наличию параллельных маршрутов транспортировки данная система обладает существенным запасом прочности и способна обеспечивать бесперебойные поставки газа даже при пиковых сезонных нагрузках. Длительностью она более ста шестидесяти тысяч километров [8].

Для транспортировки газа используют примерно двести шестнадцать компрессионных станций. Общая мощность газоперекачивающих агрегатов составляет примерно сорок два млн. кВт. Единая система газоснабжения России принадлежит «Газпрому».

Кроме трубопроводного транспорта также достаточно обширно применяются газовозы. Газовозы-это специальные машины, при помощи которых газ транспортируют в сжиженном состоянии.

Транспортировка газа происходит в специальных изотермических контейнерах при температуре от ста шестидесяти градусов. Этот способ транспортировки значительно более экономичен, чем трубопровод. Учитывая расстояние до потребителя сжиженного природного газа более 2000–3000 км. Это связано с тем, что основные расходы связаны не с транспортировкой, а с погрузкой и разгрузкой. Эта система требует больших первоначальных инвестиций в инфраструктуру. Его преимущества также включают тот факт, что сжиженный газ безопаснее при транспортировке и хранении, чем сжатый газ [15].

Также не стоит забывать про экологические риски при транспортировке газа. При аварии в воздух испарится большое количество метана, что приведет к интоксикациям живых организмов. Требования к транспортировке газов представляются очень жестокими, что в свою очередь позволит избежать утечки газа в случае нарушения герметичности.

1.2. Направление транспортировки на Северо-Западе Российской Федерации

В Усть-Луге активно идет стройка нового самого крупного в России газоперерабатывающего комплекса. Для этого на Ямале были сооружены первые скважины для добычи и поставки газа.

На Семаковском газовом месторождении на Ямале был в короткие сроки построен первый куст из 11 скважин. Данное месторождение будет являться ресурсной базой. Для этого в Ленинградской области строится крупнейший в России газоперерабатывающий комплекс. Добыча стартует в следующем году. На данный момент происходит обустройство месторождения. Когда закончатся работы на Семаковском

месторождения строители переместятся севернее. Там находится ещё более крупное Тамбейское месторождение с запасами в триллионы кубометров газа. Тамбей также станет сырьевой базой для комплекса в Усть-Луге.

Строительство комплекса и освоение месторождения ведется практически в одни и те же сроки. На сегодняшний день на территории комплекса в Усть-Луге уже построен городок для строителей, и строители приступили к работе над проектами. Также известно, что проект будет длиться минимум 8 месяцев и занимает значительную часть территории.

Комплекс по переработке газа, содержащего этан (КПЭГ), включает в себя газоперерабатывающий комплекс и газохимический комплекс. Получается, что Ленинградская область становится уникальным в мире кластером, сочетающим в себе как газопереработку, так и газохимию, а также сжижение природного газа.

Газоперерабатывающий комплекс станет самым мощным газоперерабатывающим предприятием в России и крупнейшим по объему добычи сжиженного природного газа в регионе Северо-Западной Европы. Комплекс будет перерабатывать 45 миллиардов м³ газа в год и производить 13 миллионов тонн сжиженного природного газа, а также этана и сжиженных углеводородных газов. Реализация проекта позволит увеличить объемы российского экспорта СПГ и сжиженного природного газа на мировой рынок. Этан будет экспортироваться на технологически связанный газохимический комплекс, который будет производить более 3 миллионов тонн полимеров в год [5].



Рисунок 1 – Строительство газоперекачивающего комплекса в Усть-Лу́ге

1.3. Восточная-Сибирь

Восточная Сибирь и Дальний Восток занимают значительную часть территории России, где имеются огромные природные ресурсы. По приблизительным данным, общий объем запасов газа на Востоке превышает 52 триллиона кубометров, на шельфе - 14,9 триллиона метров. В то же время газовый потенциал региона изучен слабо (всего 6–7%). Недавно появилась "Восточная программа", направленная на то, чтобы раскрыть огромные ресурсы этого региона и направить их, прежде всего, на благо будущих поколений нашей страны.

Осенью 2007 года Правительство РФ утвердило «Программу создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР».

Восточная программа — это масштабный государственный план развития уникальных ресурсов и территорий востока России. Промышленных проектов такого масштаба до недавнего времени больше

нигде не было. Правительство России назначило Газпром координатором реализации Восточной программы: компания обладает огромной ресурсной базой, которая позволяет ей реализовывать крупные инфраструктурные проекты. Приоритетом Группы «Газпром» в рамках Восточной программы является первичное газоснабжение российских потребителей.

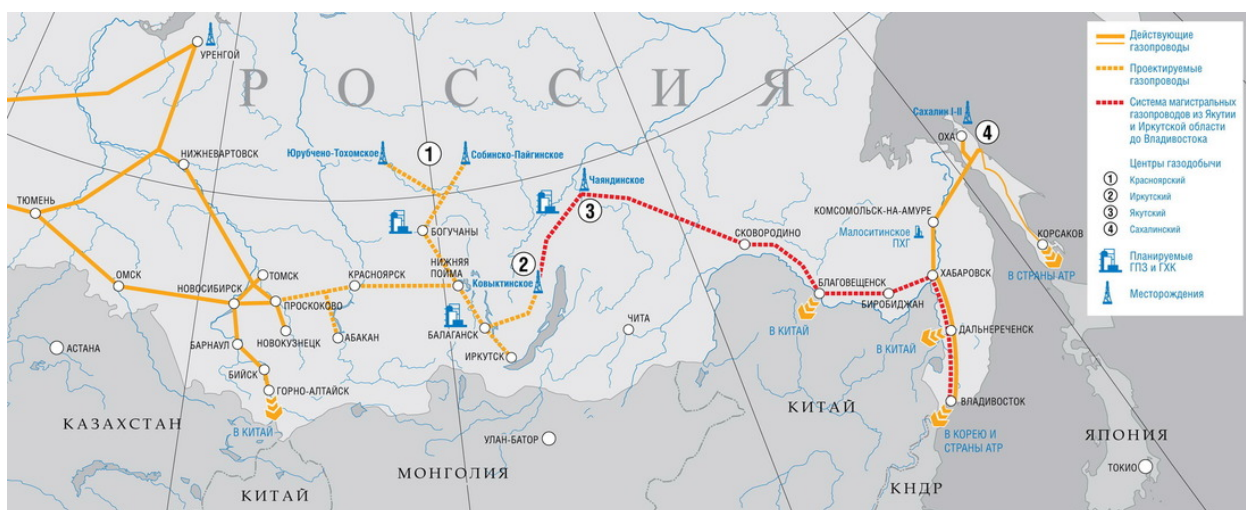


Рисунок 1- Освоение газовых ресурсов и формирование газотранспортной системы на Востоке России

Данная программа предусматривает формирование четырех новых центров газодобычи:

- Сахалинского — на базе месторождений шельфовой зоны Сахалина для газоснабжения острова, Хабаровского и Приморского краев, Еврейской автономной области, а также для экспортных поставок в страны АТР;
- Якутского — на базе Чаядинского месторождения для газификации южных районов Республики Саха (Якутия), Амурской области, для экспорта в страны АТР;
- Иркутского — на базе месторождений Иркутской области для газоснабжения индустриального пояса Иркутской области, Читинской

области и Республики Бурятия, для поставок газа в единую систему газопроводов (ЕСГ);

- Красноярского — на базе месторождений Красноярского края для потребителей края и для поставок в ЕСГ.

«Газпром добыча Ноябрьск» участвует сразу в двух ключевых проектах. Это разработка Чаяндынского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия) и в качестве эксплуатирующей организации по газоснабжению Петропавловска-Камчатского[4].

1.4. Ухтинское направление

Магистральные газопроводы Бованенково - Ухта и Бованенково - Ухта - 2 подходят для транспортировки газа с полуострова Ямал в единую систему газоснабжения России. Газпром создает на Ямале принципиально новый центр добычи газа, который в будущем станет одним из важнейших для развития отечественной газовой отрасли. В настоящее время добыча газа на полуострове ведется на крупнейшем месторождении Ямала — Бованенковском.

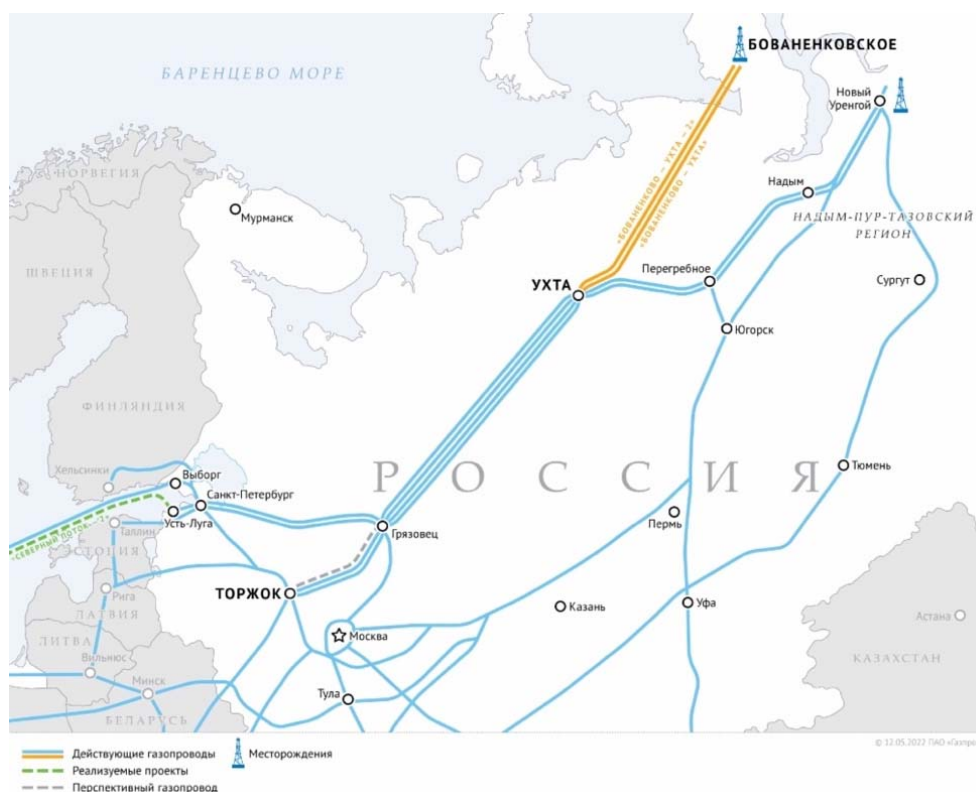


Рисунок 2- Схема газопроводов «Бованенково — Ухта» и «Бованенково — Ухта — 2»

Строительство газотранспортного коридора от Бованенковского месторождения на Ямале до Ухты - один из самых амбициозных и сложных проектов в истории трубопроводного строительства. Даже в мировой и отечественной практике невозможно вспомнить о подобных проектах. При его внедрении используются инновационные технологии и оборудование с более высокой надежностью.

Специально для строительства газопроводов нового поколения российские трубные заводы освоили производство уникальных стальных труб диаметром 1420 мм с покрытием из стали с внутренней стенкой. Они рассчитаны на рекордное для газопроводов давление в 120 атмосфер. Это может значительно снизить металлопроизводительность проекта и повысить эффективность добычи газа.

Основная магистраль газопроводов проходит по Байдарацкой губе - заливу Карского моря. Большую часть времени это место покрыто льдом. На этом участке используются бетонированные стальные трубы диаметром тысяча двести девятнадцать мм, рассчитанные на давление в сто двадцать атмосфер. Прокладка газопроводов с такими техническими параметрами в очень суровых природных условиях была проведена впервые в мире.

В частности, на компрессорных станциях установлены газотранспортные агрегаты "Ладога-32" мощностью 32 МВт. Они отличаются высокой эффективностью (36% для среднего промышленного показателя по России), а также низким уровнем выбросов и значительным сроком службы.

Чтобы уменьшить влияние на операционную систему, Газпром выбрал малонаселенные технологии даже на подготовительном этапе. Расчет высокого уровня механизации газотранспортного оборудования. Места эксплуатации компрессорных станций были специально определены на значительном удалении от населенных пунктов. Была предусмотрена подземная прокладка труб с последующей рекультивацией земель, при которой будет предоставлена возможность для свободного выгула оленей. Для защиты вечной мерзлоты от таяния температура транспортируемого газа не превышает -2 градусов по Цельсию. Кроме того, постоянно проводится мониторинг производственной среды и геотехнический мониторинг объектов.

Глава 2. ПАО «Газпром Трансгаз Ухта»

2.1. Характеристика и работа предприятия

Управление филиала расположено в центральной части Республики Коми в городе Ухта. Город находится на реке Ухте. Река прославилась тем, что в ее бассейне зародился российский нефтепромысел. На сегодняшний день нефтяная и газовая промышленность — крепкая основа экономики города.

Разведка богатых нефтяных и газовых месторождений, разведанных в этой таежной местности с многолетней мерзлотой, превратила Ухту из маленького поселка в современный промышленный центр. Который является вторым по значимости в Республике Коми после столицы Коми Сыктывкара.

Климатические условия в Ухте не слишком комфортны, здесь часто бывают сильные морозы и ветра. Город находится под влиянием арктических, атлантических и континентальных воздушных масс. Зимой здесь преобладают северные ветры, приносящие арктический холод, летом — северные и северо-западные, не позволяющие воздуху хорошо прогреться.

Основной задачей Ухтинского филиала является ремонт основного и вспомогательного оборудования и обеспечение бесперебойной работы газотранспортной системы компаний ООО «Газпром трансгаз Ухта» и ООО «Газпром Добыча Краснодар».



Рисунок 3- Зона ответственности Ухтинского филиала

Протяженность трассы газопровода в зоне ответственности филиала от КС-1 «Байдарацкая» до КС-33 «Переславль-Залесская» составляет более 3168 км. С учетом протяженности трассы работы проходят в совершенно разных климатических условиях — от крайнего севера до средней полосы России. На этом отрезке ремонтники филиала обслуживают 25 компрессорных станций, более 60 типов газоперекачивающих агрегатов, а общее количество ГПА по трассе составляет 460 единиц[16].

Компрессорная станция №14 Приводинского ЛПУМГ была основана 27 декабря 1968 года.

Строительство первой очереди началось летом 1969 года. В связи с интенсивными строительными-монтажными работами уже в начале декабря был введен в эксплуатацию первый газоперекачивающий агрегат №11 с турбодетектором. Почти в то же время были проведены предварительные расследования. Юрий Иванович Каюткин стал первым начальником

Кридинского районного управления магистральных газопроводов. Он занимал этот пост до марта 1970 года.

В 1972 году был сдан в эксплуатацию первый цех трубопровода Ухта—Торжок. Затем в 1976 году началось строительство трубопровода Ухта—Торжок III, и в то же время КТС №3 была построена на зарубежном оборудовании General Electric. В 1981 году была введена в эксплуатацию КТС № 3-бис с целью увеличения пропускной способности станции. Его реконструкция была проведена в 1992–1997 годах. В тот же период было начато строительство КС №4 для обеспечения транспортировки газа по газопроводу Пунга — Ухта — Грязовец IV. Цех был введен в промышленную эксплуатацию в 1984 году.

В 1982 году был сдан в эксплуатацию четвертый цех газопровода Пунга— Ухта—Грязовец. В 2008 году введена в эксплуатацию сводная КС (КС №5). Эта станция предназначена для сжатия газа. Который, в свою очередь, транспортировался по газопроводу СРТО-Торжок. С 2011 по 2014 год велось строительство Нововодинской ГРЭС (ГРЭС №6) — Ухта — Торжок и СМГ (Ямал). В 2016 году начались работы по строительству КТС №7.

Ветка эксплуатирует 1099,616 км газопровода в одностороннем порядке.

Сегодня в филиале Приводинского ЛПУМГ трудится более 570 человек. Также в период летней практики численность работающих увеличивается за счет того, что предприятие с удовольствием берет на практику студентов[6].

Архангельская область расположена на севере Восточно-Европейской равнины. В центральных и южных частях ее территория представляет собой волнистую равнину с волнообразными возвышенностями (Коношская, Няндомская). На северо-западе находится горный кряж Ветренный Пояс, на

севере-КанинКамень,Тиманский кряж, на северо-востоке хребет Пай-Хой. К востоку от Тиманского кряжа расположена обширная заболоченная Печерская низменность, большая часть которой занята Большеземельской и Малоземельской тундрами.

КС-14 Приводинского ЛПУ МГ находится в Котласском районе на юге Архангельской области в 1,0 км от ближайшего населенного пункта – пос. Приводино, в котором на 2022 год проживало около 3361 человек. В районе размещения КС-14 также расположены населенные пункты:

- д. Вахонино – в 3,5 км к северо-западу от КС-14;
- д. Яндовище – в 1,3 км к югу от КС-14.

Компрессорная станция №14 Приводинского ЛПУМГ осуществляет компримирование природного газа, транспортируемого с месторождений полуострова Ямал и северных районов Тюменской области, в том числе является составной частью Северо-Европейского газопровода «Норд Стрим»-«Северный Поток», по которому российский газ идёт к Финскому заливу и далее по дну Балтийского моря в Европу.

Филиал ООО «Газпром трансгаз Ухта» Приводинское ЛПУМГ осуществляет деятельность по транспортированию природного газа с заданными параметрами по магистральным газопроводам и газопроводам-отводам в целях бесперебойной поставки газа потребителям в соответствии с утвержденным планом. Магистральный газопровод имеет ответвления (петли), по которым газ поступает в компрессорные цеха станции. После очистки он подается в газораспределительные установки (ГПА), где осуществляется процесс сжатия, после чего газ охлаждается в установках воздушного охлаждения и возвращается в магистральный газопровод для дальнейшей транспортировки. Компрессорная станция работает круглосуточно и в течение всего года [11].



Рисунок 4 – Географическое расположение КС-14 Приводинского ЛПУ
МГ

2.2.Транснациональность предприятия

Транснациональная корпорация – крупное коммерческое предприятие, занимающееся производством и реализацией товаров и услуг в других странах, владеет международными активами и осуществляет международные инвестиции.

В Российской Федерации процесс формирования отечественных транснациональных корпораций начался сравнительно недавно. Особенно сильные российские ТНК работают в топливно-энергетическом комплексе.

В реальном времени «Газпром» является крупнейшей газовой компанией в мире. На его долю приходится восемьдесят три процента российской и 17 процентов мировой добычи газа. Общество оказывает существенное влияние на социально-экономическое развитие Российской Федерации. Деятельность этой организации выходит далеко за рамки национальных границ и имеет тактическое значение не только для экономики

Российской Федерации, но и для других государств, затрагивая интересы миллионов людей.

Открытое акционерное общество "Газпром" - глобальная энергетическая компания и крупнейшее открытое акционерное общество. Глобальная энергетическая организация и крупнейшая газовая компания в мире, основанная в тысяча девятьсот восемьдесят восьмом году. Организация является мировым лидером в своей отрасли. Основными видами деятельности компании являются: разведка, добыча, транспортировка, хранение, переработка и продажа газа, газового конденсата и нефти. Россия контролирует пятьдесят процентов акционерного капитала «Газпрома».

Сейчас «Газпром» является одним из основных поставщиков природного газа для европейских потребителей: организация обеспечивает около трети всего импорта газа в Западную Европу. Основными клиентами являются Турция, Италия и Германия [17].

Газпром также является поставщиком в страны бывшего Советского Союза. Компания принимает очень важное решение для развития других стран и затрагивает интересы миллионов людей. Это предполагает следующие принципы работы компании: забота об интересах общества; создание социально-экономических условий для благоприятного делового климата, содействия развитию регионов; поддержание достойных условий труда, социального и духовного благополучия людей.

Компания оказывает поддержку различным сферам общественной жизни. Например: наука, образование и спорт. Газпром является спонсором нескольких хоккейных клубов в России: Санкт-петербургского СКА и Омского "Авангарда", компания также спонсирует футбольный клуб "Зенит".

В последнее время в рамках программы "Газпром - Дети" построено и реконструировано множество спортивных объектов: оздоровительные комплексы, бассейны, футбольные поля, стадионы и детские базы отдыха.

В компании работает более 500 000 человек. Газпром придает большое значение созданию благоприятных условий для работы и отдыха, предоставлению льгот и социальных гарантий.

Таким образом, Газпром оказывает значительное влияние на социально-экономическое развитие страны и затрагивает интересы миллионов людей [17].

Большая часть российской нефти и 90% газа поставляются в страны Европейского союза. В свою очередь это делает эту отрасль сильно зависимой от европейского спроса. Крупные из этих компаний, испытывая уязвимое воздействие со стороны гражданского общества, применили свой титул государственной собственности. Этим путем они избегают исполнения требований, связанных с прозрачностью и экологической ответственностью их деятельности, включая переход на изготовление бензина экологических стандартов Евро-4 и Евро-5 и утилизацию попутного нефтяного газа.

После уменьшения цен на нефть увеличение экологической ответственности делается еще более значимым для компаний. Так как это содействует в улучшении общественного имиджа и привлечение более восприимчивых к окружающей среде институциональных инвесторов. Таким образом, увеличение экологических стандартов и прозрачности в нефтегазовой отрасли путем внедрения «мягких» механизмов ответственности является первостепенной задачей, направленной на снижение экологических рисков.

Теоретически международные нормативы экологической ответственности должны устранить разрыв в интеграции экологической ответственности между компаниями из различных стран и регионов, сталкивающимися с разным показателем обязательных законодательных требований.

1. Изменения в природоохранном законодательстве.

2. Повышение прозрачности компаний. Так как в большинстве компаний действуют программы сохранения биоразнообразия, критерий биоразнообразия был изменен в 2019 году и теперь включает пять подкритериев вместо одного качественного, используемого при рейтинговой оценке за первый год.

3. Развитие международной практики. В соответствии с лучшими международными методиками были введены новые параметры, охватывающие добровольное страхование экологических рисков и принципы «зеленого офиса» в корпоративных офисах.

4. Диалог и партнерство с компаниями. Сотрудничество по разъяснению критериев в рамках ежегодных методологических заседаний с нефтегазовыми компаниями становится все более распространенным. Например, формулировка критерия отходов была упорядочена, и были доработаны формулировки некоторых количественных и качественных критериев.

В таблице 1 представлены результаты Рейтинга экологической ответственности нефтегазовых компаний России за 2019 год. Также приводится динамика баллов по сравнению с предыдущим годом составления рейтинга. В последнем столбце представлен уровень прозрачности каждой компании. Существует три уровня прозрачности:

- Высокий. Компании с высоким уровнем прозрачности публикуют нефинансовые отчеты, соответствующие международным стандартам устойчивого развития GRI.
- Базовый. Такие компании публикуют экологические отчеты, но не следуют рекомендациям GRI.
- Низкий. Компании с низким уровнем прозрачности предоставляют лишь краткое раскрытие экологической информации на корпоративных веб-

сайтах без предоставления каких-либо количественных показателей воздействия на окружающую среду.

Таблица 1- Результаты рейтинга экологической ответственности 2019 г.

Company name	Final ranking	Final rating score	Score dynamics (in comparison to 2014 data)	Transparency level
Sakhalin energy	1	1.8593	+0.3371	High
Gazprom	2	1.7201	+0.1814	High
Surgutneftegaz	3	1.6830	+0.1005	Basic
Lukoil	4	1.6527	+0.2790	High
Salym petroleum	5	1.6376	+0.2932	Basic
Exxon Neftegas ltd	6	1.6302	+0.5672	Basic
NOVATEK	7	1.4063	+0.4396	High
Gazprom Neft	8	1.3795	+0.3593	High
Rosneft	9	1.3555	-0.0014	High
Zarubezhneft	10	1.2397	-0.1825	High
Irkutsk oil company (INK)	11	1.2217	+0.3328	Basic
Total E&P Russie	12	1.1831	+0.1905	Basic
Tatneft	13	1.0539	-0.1953	High
Bashneft	14	0.8076	-0.1.082	High
Transneft	15	0.6386	+0.1571	Basic
Tomskneft VNK	16	0.4733	+0.0423	Low
Slavneft	17	0.4627	+0.0688	Low
Alliance-NNK	18	0.2934	+0.0106	Low
RussNeft	19	0.2328	-0.0265	Low
Neftisa-Belkamneft	20-21	0.1481	-0.0371	Low
Arctic gas	20-21	0.1481	0	Low

Приведенная в таблице информация показывает на добровольные механизмы обеспечения прозрачности и экологической ответственности. Данные механизмы достаточно эффективны и применимы к крупнейшим нефтегазовым компаниям в России. Это приводит к выводу, что нефтегазовые компании также — в некоторой степени — подчиняются рыночным добровольным экологическим механизмам наравне с частными компаниями в менее экономически и политически важных секторах. Совместное влияние государственного регулирования, предотвращающего нарушения государственных стандартов и механизмов добровольной экологической ответственности, направленных на повышение стандартов, может оказать положительное кумулятивное воздействие на корпоративную практику в нефтегазовой отрасли.

Система рейтингов принуждает компании раскрывать информацию и акцентировать внимание на более суровые экологические стандарты, что

способствует в долгосрочной перспективе при различных видах проверки или доказательства третьей стороной привести к действительному изменению экологических параметров. Рейтинговая система меняет корпоративное поведение, и это влияние может быть использовано и усовершенствовано с течением времени [17].

2.3. Социально-экологическая ответственность предприятия

Социально и экологическая ответственность – это придерживание этических и моральных норм управления бизнесом. Осуществление экологической и социальной ответственности связана с комплексом природоохранных мер. Экологическое законодательство и стандарты Российской Федерации накладывают обязательства на предпринимателей в принятии данных мер

Социальная-экологическая ответственность — это преданность компаний перед окружающей средой, в которой они работают. Следовательно, учреждения несут ответственность за принятие этической и ответственной позиции на рынке, принимая во внимание социальные и экологические последствия, которые могут повлечь за собой их решения.

По данным Министерства окружающей среды, экологическая социальная ответственность связана с действиями, которые уважают окружающую среду, и политикой, одной из главных целей которой является устойчивое развитие. «Каждый несет ответственность за сохранение окружающей среды: правительства, компании и каждый гражданин».

Социальная и экологическая ответственность разрешает компаниям брать на себя ответственность за социальные и экологические последствия своей промышленной и коммерческой деятельности. Независимо от размера или сегмента деятельности, важно, чтобы компании взяли на себя ответственность по снижению воздействия своей деятельности на окружающую среду.

Приводинское ЛПУМГ проявляет ответственное отношение к окружающей среде следующим образом. Работников привозят на работу и увозят 2 автобуса, тем самым меньше людей используют личный автотранспорт. На предприятии стимулируется здоровый образ жизни и можно увидеть, как часть сотрудников приезжают на работу на велосипеде.

Также у компании наблюдается экологическая прозрачность. Так как у нее есть следующие документы: экологическая политика и экологический отчет.

2.4. Негативное воздействие на окружающую среду

Трубопроводно-транспортная система, которая является технически очень сложной, обусловлена чрезмерной ответственностью, а также особенностями антропогенного воздействия на окружающую среду. Это связано с технологической составляющей транспортировки природного газа. А также с конструктивными решениями линейной части и наземных конструкций трубопроводов.

Как показал статистический мониторинг аварийности на строящихся и действующих магистральных газопроводах. Из общего числа отказов газопроводов около 10% отказов произошли во время испытаний и эксплуатации. Что привело к значительному ущербу окружающей среде. В то же время наибольшую опасность представляют трубопроводы большого диаметра 1000-1400 мм. Среднегодовые потери продукции, вызванные загрязнением, на газопроводах составили 43,2 миллиона кубометров. Характерной чертой техногенных воздействий газопровода на окружающую среду является присутствие термических воздействий. Которые напрямую связаны с возгоранием газа и значительном ухудшении целостности грунта. Можно сказать, что техногенная реакция на все элементы природной среды комплексна. Потому что это влияет на биохимические процессы в атмосфере и на Земле, а также в водоемах.

Следовательно, загрязнение атмосферы - это сжигание попутного газа в факелах, продукты компрессора, выбросы газовых продуктов в результате аварий и другие причины [19].

Огромное значение с точки зрения охраны природы имеет становление антропогенного ландшафта в процессе проектирования трубопровода. Это имеет прямое отношение к структурному становлению биогеоценозов конкретного вида, естественной миграции животных, эволюционному развитию гидрогеологических, климатологических и других естественных процессов.

Источниками комплексного воздействия на окружающую среду являются строительство и эксплуатация:

- технологических и вспомогательных газовых объектов;
- постоянных подъездных дорог к объектам;
- временных дорог;
- временного жилого поселка строителей;
- временной производственной базы и складского хозяйства;
- временного водоснабжения и канализации, теплоснабжения, электроснабжения.

Прямое воздействие на почву связано с проведением подготовки земельного участка и характеризуется следующим образом:

- нарушении сложившихся форм естественного рельефа в результате выполнения различного рода земляных работ;
- ухудшении физико-механических и химико-биологических свойств почвенного слоя;

- уничтожении и порче посевов сельскохозяйственных культур и сенокосных угодий;
- захламление почв отходами строительных материалов, порубочными остатками и др.
- техногенных нарушениях микрорельефа, вызванных многократным прохождением тяжелой строительной техники.

К негативным воздействиям на земельные ресурсы во время эксплуатации газовых объектов относятся:

- Прямые потери земельного фонда, изымаемого под размещение постоянных наземных сооружений;
- Неудобства в землепользовании из-за разделения сельскохозяйственных угодий трассами инженерных коммуникаций и автодорог;
- Сокращение сельскохозяйственной продукции, связанное с долгосрочным изъятием пахотных земель и ухудшения плодородных свойств почвы на временно отводимых землях.

Источником загрязнения воздушного бассейна при строительстве являются:

- Выхлопные газы строительных машин и механизмов, автотранспорта, котельных и передвижных электростанций на жидком и газовом топливе;
- Дым от двигателей, сжигание остатков древесины и строительных материалов;
- Углеводороды от складов ГСМ, автозаправочных станций, топливных баков;

- Сварочные аэрозоли от трубосварочных установок и ручной сварки;
- Источником загрязнения водных объектов при строительстве являются бытовые, промышленные и ливневые стоки с площадок временного жилого поселка, временных объектов, с площадок технологических объектов[3].

Для моделирования воздействия объектов транспорта газа на состояние окружающей среды необходимо выделять их на следующих этапах:

1) Этап сооружения газопроводов:

- Аварии при сооружении и испытаниях линейной части, газоперекачивающих агрегатов и дополнительного оборудования;
- Техногенное воздействие при строительстве объектов транспорта газа (эрозия, солифлюкация, оползни, изменение водного режима, нарушение режима особо охраняемых природных территорий, воздействие на миграции животных и т. д.);

Эмиссия вредных веществ при работе строительной техники.

2) Этап эксплуатации газопроводов:

- Аварии на промышленных объектах, включая компрессорные станции и линейную часть;
- Утечка газа на компрессорных станциях и линейной части;
- Выбросы вредных веществ при сгорании природного газа на компрессорных станциях;
- Температурные воздействия в районах пермофроста с проявлением термокарстовых процессов.

Не следует забывать, что эксплуатация газотурбинных приводов на компрессорных станциях оказывает большое влияние на окружающую среду. Это связано с тем, что на топливный газ приходится 80 процентов от общей стоимости его технологических потребностей. Динамика соотношения затрат на топливо и количества транспортируемых газов характеризует эффективность компрессорной установки. Если КС будет работать по установленным технологическим схемам, то этот показатель оценивается в 33 миллиона кубометров. Этот газ сжигается на компрессорных станциях, загрязняющие вещества выделяются в определенной точке трубопровода в виде углекислого газа, диоксидов углерода, оксидов серы и соединений тяжелых металлов. Состав выбрасываемого загрязнителя также зависит от состава природных газов, что также является геоэкологическим фактором риска [9].

На следующем этапе необходимо изучить обратное влияние геоэкологического фактора на состояние ГТС. При этом учитываются соответствующие геоэкологические риски. Среди них мы можем выделить следующие:

- * Коррозионные нарушения трубопроводов, вызванные агрессивной физико-химической и биологической средой;

- * Разрывы труб при деформациях грунта различной природы (поверхностная эрозия, солифлюкция, оползни, термокарст, просадки, смыв воды) [2].

В то же время важно учитывать наиболее сложные структурированные факторы геоэкологии и связанные с ними риски. Таким образом, был проведен анализ пространственного и временного распределения аварий на газопроводах в пределах территории Восточной Европы. Данные анализа объединяются с рядом параметров, которые указывают на текущую геодинамическую активность. Вместе с некоторыми параметрами,

отражающими его современную геодинамическую активность, они демонстрируют более четкое соответствие аварийных ситуаций геоструктурным нарушениям земной коры. Соотнесение с фазами активации платформы под влиянием ее колебательных движений. Более тщательное изучение этой зависимости позволит значительно снизить геоэкологические риски и аварии на трубопроводах [1].

2.5. Система экологического менеджмента

Система экологического менеджмента — это некая часть общей системы менеджмента, содержащая организационную структуру, планирование деятельности, распределение ответственности, практическую работу, а также процедуры, процессы и ресурсы для разработки, внедрения, оценки достигнутых результатов реализации и совершенствования экологической политики, целей и задач [20].

Рассмотрим экологическую политику ООО «Газпром трансгаз Ухта» и сравним ее с политикой ПАО «Газпром». Экологическая политика ООО «Газпром трансгаз УхтаПриводинское ЛПУМГ». Данная политика разработана в соответствии с политикой ПАО «Газпром». Она затрагивает социально-значимые моменты, приверженность принципам устойчивого развития с сохранением благополучия окружающей среды в Котласском районе [18].

Типы мероприятий, обеспечивающих достижение стратегических целей компании

1) Производственные мероприятия.

В соответствии с Федеральным законом от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации" организациям с участием государства в срок до 31 декабря 2012

г. надлежит в обязательном порядке провести энергетическое обследование. Если предприятием не проведена процедура энергетического обследования и планируется проведение ее после срока, установленного для подготовки стратегий развития, то это не может служить основанием для отсрочки подготовки комплекса мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению. Разработанный комплекс мероприятий и, при необходимости, стратегии развития могут быть впоследствии скорректированы с учетом результатов энергетического обследования.

Для того, чтобы формировать комплекс мероприятий по повышению экологичности и уменьшению вредных воздействий окружающей среды, необходимо провести экологическое обследование предприятием;

2) Инвестиционные и финансовые мероприятия.

Указаны мероприятия, связанные с приобретением и продажей крупного актива, акций и долей других организаций, и мероприятия, связанные с созданием организаций.

На основе комплекса производственных мероприятий определяются объемы, время и сроки необходимого финансирования, в том числе привлечение кредитных ресурсов и облигационных займов;

3) Инновационные мероприятия.

Стратегия развития может включать в себя программу инновационного развития предприятия или отдельные мероприятия, направленные на модернизацию, проведение НИОКР. В случае отсутствия у предприятия утвержденной программы инновационного развития при ее разработке целесообразно учитывать Рекомендации по разработке программ инновационного развития, утвержденные решением Правительственной комиссии по высоким технологиям и инновациям от 3 августа 2010 г., протокол N 4, а также Методические материалы по разработке программ

инновационного развития акционерных обществ с государственным участием, государственных корпораций и федеральных государственных унитарных предприятий, утвержденные распоряжением Минэкономразвития России от 31 января 2011 г. N ЗР-ОФ;

4) Управленческие мероприятия.

Внедрение системы мотивации на достижение установленных стратегических целей:

внедрение системы ключевых показателей эффективности (КПЭ), обеспечивающих достижение стратегических целей;

взаимосвязь размеров вознаграждений руководству с достижением целевых значений КПЭ в срок.

Внедрение современных информационных технологий и систем, позволяющих осуществлять, в том числе:

- 1) учет имущества предприятия;
- 2) планирование финансово-хозяйственной деятельности предприятия;
- 3) управление внутрикорпоративными инновационными процессами;
- 4) ведение консолидированной финансовой отчетности, в том числе по МСФО;

5) кадровые мероприятия:

мероприятия по обучению и развитию персонала (в том числе по работе с вышеуказанными информационными системами);

мероприятия по обмену опытом с ведущими компаниями отрасли, передовыми научно-техническими центрами;

б) мероприятия по разработке и корректировке внутренних документов предприятия, а также сопутствующих инструментов.

По результатам разработки стратегии развития в соответствии с вышеуказанными рекомендациями рекомендуется также произвести корректировку соответствующих документов организации или разработать их, если они не были разработаны ранее, в том числе: документ, устанавливающий перечень КПЭ и их целевые значения (в том числе КПЭ, отражающие реализацию программ инновационного развития) [10].

Глава 3. Решение проблем социально-экологической ответственности

3.1. Социальная газификация

В России существует проект «Социальная газификация» на бесплатную газификацию было подано более 670 тысяч заявок. В рамках данной программы было подписано пятьсот сорок пять тысяч договоров. На сегодняшний день газифицировано до 240 000 домохозяйств за пределами участка. Эта программа помогает не только обеспечивать жителей самым чистым топливом, но и сокращать вредные выбросы.

Работа идет действительно хорошо. Это было сделано, и проделанная работа свидетельствует о том, что это было сделано качественно. Потому что все больше и больше домохозяйств подключаются к газу, что, в свою очередь, меняет качество жизни людей. В частности, программа имеет большое значение для сибирских и дальневосточных городов. В зимнее время частные дома начинают отапливать здесь углём, дровами или даже бытовым мусором. Все это вносит соответствующие последствия в загрязнение воздуха.

Города погружены в смог и в неблагоприятные метеорологические условия вещества не оказываются рассеянными и вообще остаются в атмосферном слое и вредят здоровью людей [12].

Подключение граждан к газу – одна из главных задач, которую заявил Глава государства в послании Федерального собрания апреля 2021 г. Его реализация значительно повысит качество жизни населения во многих областях.

Министерство природных ресурсов РФ уделяет особое внимание программам социального догазирования. Крайне важно поддержать населения, переходя на экологически чистые топливные источники тепла. Данная поддержка уже реализуется с регионами в городах Федерального проекта «Чистый воздух». Например, в Новокузнецке продолжается

строительство газораспределительных сетей. На данный момент город уже предоставил меры поддержки в размере 1,5 миллиарда рублей на газификацию жилых домов частного сектора. Эти средства также были выделены, в частности, на строительство сетей газоснабжения. К 2024 году более 8000 частных домохозяйств должны перейти с угольного отопления на газовое.

В Кузбассе также предоставляются адресные социальные услуги по газификации жилых помещений. На данной территории они распределяются в виде компенсации или денежных выплат. Поэтому если дом входит в программу реновации, можно обращаться в органы социальной защиты на местах жительства, чтобы получить все необходимые сведения.

Красноярск реализует переход к центральному отоплению и автономному газификации. Следовательно, топить углем перестанут около 3 тыс. частных домов. В Нижний Тагил выделяют 600 миллионов рублей на реконструкцию пяти котельных и еще 450 миллионов рублей, чтобы перевести две тысячи частных домов с угольной или печной отопления в газовую.

Все меры поддержки, реализуемые за счет средств федерального бюджета, вносят значительный вклад в сокращение выбросов в атмосферу. Также есть города на примере Читы, где эта программа является основой для федерального проекта. В Забайкальской столице проводится автономная газификация жилых домов. Это также включает в себя строительство сетей газоснабжения и перевод более 13 000 домов с угольного отопления на газовое.

С 1 сентября 2023 года география проекта будет расширена еще на 29 городов. Принимая во внимание накопленный успешный опыт, они также примут эффективные меры по улучшению качества воздуха.

Правительство уже проделало большую работу по изменению нормативно-правовой базы и изменению системы взаимодействия по газификации жилых помещений. С регионов и граждан снята нагрузка по развитию отечественной инфраструктуры, исключена возможность того, что газораспределительная организация не сможет подключить домохозяйства из-за отсутствия технических возможностей.

Процедура подключения упрощена, есть возможность получить комплексные услуги по подключению (строительство газопровода до границ участка, установка газового оборудования, строительство газопровода внутри участка). Необходимые изменения были внесены в правовую основу расходов на комплексное техническое обслуживание.

Однако особым улучшением программы является то, что граждане могут пользоваться правом на бесплатное подключение газовой инфраструктуры к границам собственности даже после 2023 года. Эти изменения уже были внесены в законодательство, и теперь эта норма является бессрочной [13].

3.2. Минимизация негативного воздействия на окружающую среду

Охрана окружающей среды относится к важным направлениям деятельности ООО «Газпром трансгаз Ухта» Приводинское ЛПУ МГ и осуществляется на основе международного стандарта ISO 14000:2015 «Система экологического менеджмента. Требования и руководство по применению»

В настоящее время область применения системы экологического менеджмента ООО «Газпром трансгаз Ухта» Приводинское ЛПУ МГ определена как осуществление следующих видов деятельности:

- транспортировка газа;

- энерговодоснабжение и эксплуатация энергетического оборудования объектов единой системы газоснабжения в зоне ответственности Приводинского ЛПУ МГ;
- управление инвестиционными проектами строительства объектов, по которым организация является заказчиком.

В целях подтверждения своей социальной ответственности, приверженности принципу устойчивого развития и сохранения благоприятной окружающей среды ООО «Газпром трансгаз Ухта» Приводинское ЛПУ МГ приняло Экологическую политику и взяло на себя ответственность по:

1. Соблюдению экологических норм и требований, установленных законодательством РФ, корпоративными и применимыми международными правовыми актами в области охраны окружающей среды;
2. Снижению негативного воздействия на окружающую среду до оптимально возможного уровня, обеспечению ресурсосбережения, сохранению климата, биоразнообразия и компенсации возможного ущерба окружающей среде;
3. Осуществлению предупреждающих действий по недопущению негативного воздействия на окружающую среду, что означает приоритет превентивных мер по предотвращению негативного воздействия перед мерами по ликвидации последствий такого воздействия;
4. Минимизации рисков негативного воздействия на окружающую среду, в том числе на природные объекты с повышенной уязвимостью и объекты, защита и сохранение которых имеет особое значение на всех стадиях реализации инвестиционных проектов;
5. Соблюдению интересов и прав коренных малочисленных народов на ведение традиционного образа жизни и сохранение исконной среды обитания;

6. Вовлечению работников в деятельность по уменьшению экологических рисков, постоянному улучшению системы экологического менеджмента, показателей в области охраны окружающей среды;

7. Обеспечению широкой доступности экологической информации, связанной с производственной деятельностью.

Соответствие системы экологического менеджмента ООО «Газпром трансгаз Ухта» Приводинское ЛПУ МГ требованиям международного стандарта ISO 14000:2015 подтверждено внутренними аудитами системы экологического менеджмента, проходившими в 2019–2021 гг., а также анализом функционирования системы экологического менеджмента со стороны высшего руководства.

В ООО «Газпром трансгаз Ухта» Приводинское ЛПУ МГ запланировано проведение следующих природоохранных мероприятий:

1. Обезвреживание отходов 4 и 5 класса опасности на установках термического обезвреживания отходов;

2. Оптимизация режимов работы котлов котельных, укрытий ГПА, подогревателей газа на ГРС и УПТИГ (РНИ);

3. Очистка проточной части осевых компрессоров;

4. Передача специализированным предприятиям на утилизацию и обезвреживание отходов производства 1–3 класса опасности, образующихся на объектах филиалов;

5. Селективный сбор и передача отходов 4 и 5 класса опасности (без учета металлолома) на утилизацию, а также утилизацию собственными силами;

6. Сохранение газа при проведении планово-профилактических и ремонтных работ в КЦ;

7. Обучение лиц на право обращения с опасными отходами (ВКС);

8. Проведение лабораторных измерений в целях производственного экологического контроля и мониторинга;

9. Своевременное планирование разработки проектов экологических нормативов, расчетов допустимых выбросов, сбросов, получение, сбор исходных данных;
10. Своевременное предоставление Декларации о воздействии на окружающую среду;
11. Замена систем освещения на современные светодиодные;
12. Обеспечение рационального режима работы системы освещения с выделением дежурного освещения;
13. Проведение экологической акции «Зеленая весна»;
14. Проведение экологической акции «Речная лента»;
15. Поддержание энергетической эффективности за счет проведения ремонтов ГПА (экономия природного газа), 90 тыс. м³;
16. Проведение внутритрубной диагностики и очистка внутренней полости газопроводов очистными поршнями;
17. Повышение квалификации работников по направлению «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления».



Рисунок 5 – Финансирование мероприятий «Приводинского ЛПУМГ»

Как мы можем увидеть из диаграммы, большинство природоохранных мероприятий не требуют финансовых затрат. Следовательно, их можно проводить чаще и тем самым увеличивать экологическую роль предприятия. Можно сделать вывод, что экологическая политика на предприятии исполняется в полном объеме и компания следит за тем, чтобы все пункты были внедрены в работу и функционировали.

3.3 Спортивная деятельность на предприятии

ООО «Газпром трансгаз Ухта» особое внимание уделяется развитию физической культуры, спорту, пропаганде здорового образа жизни.

Наиболее массовыми в ООО «Газпром трансгаз Ухта» являются игровые виды спорта. Особенно популярны: мини-футбол, футбол, волейбол, баскетбол. С большим желанием работники посещают занятия по общефизической подготовке, фитнесу, плаванию и катанию на коньках.

В 2021 году 4714 работников предприятия стали участниками более 300 спортивных мероприятий от муниципального до Всероссийского уровня.

С 1991 года проводится ежегодная Спартакиада ООО "Газпром Трансгаз Ухта". Зимой сотрудники компании занимаются 6 видами спорта: настольным теннисом, футболом, стрельбой, лыжным спортом, баскетболом и бильярдом. В летних видах спорта сотрудники участвуют в семи видах спорта: волейбол среди мужских команд, пляжный волейбол среди женских команд, игровые виды спорта, шахматы, плавание, легкая атлетика, футбол.

С 2015 года проводится турнир по хоккею с шайбой на Кубок генерального директора ОАО "Газпром Трансгаз Ухта". В турнире принимают участие 12 команд, сформированных из 20 филиалов предприятия. Пять лет победителем турнира становится команда «Викинги» (Воркутинское ЛПУМГ).

С 2016 года работники предприятия активно принимают участие во Всероссийском физкультурно-спортивном комплексе «Готов к труду и обороне». К 2022 году в сдаче нормативов комплекса ГТО приняли участие 3160 работников Общества, из них 499 работников выполнили нормативы на золотой знак, 502 на серебряный и 498 на бронзовый знак.

С 2019 года в г.Воркуте по инициативе ООО «Газпром трансгаз Ухта» и ОППО «Газпром трансгаз Ухта профсоюз» проводится уникальное беговое событие «Арктический марафон», в котором за три года приняли участие около 2000 любителей бега, из них более 1100 человек — работники организаций группы компаний «Газпром».

Ежегодно работники ООО «Газпром трансгаз УхтаПриводинское ЛПУМГ» участвуют в массовых спортивно-оздоровительных мероприятиях: «Лыжня России», «На работу на велосипеде», «Кросс нации».

ООО «Газпром трансгаз Ухта» является участником всех Спартакиад, проводимых ПАО «Газпром» с 1996 года. На XI зимней Спартакиаде, которая проходила в г.Уфе, команда предприятия заняла 5 общекомандное место из 25 команд. На XII летней Спартакиаде, которая проходила в г.Сочи, команда ООО «Газпром трансгаз Ухта» заняла 8 общекомандное место из 25 команд.

Для привлечения к здоровому образу жизни большего количества работников предприятия постоянно идет интенсивный поиск новых идей и подходов к организации физкультурно-спортивной работы. Так в последнее время в ООО «Газпром трансгаз Ухта» были внедрены проекты «Скандинавская (северная) ходьба», «Шаг к здоровью», «Неделя без лифта»[14].

3.4. Кадровая политика предприятия

Кадровая политика ООО «Газпром трансгаз Ухта» направлена на создание эффективного механизма управления персоналом на основе социального партнерства. В связи с этим одной из главных задач, стоящих перед компанией, является развитие профессионализма работников и традиций предприятия.

Работники рассматриваются в качестве одного из главных стратегических ресурсов ООО «Газпром трансгаз Ухта», обеспечивающих его конкурентоспособность и способствующих развитию предприятия.

Основные направления кадровой политики:

- подбор, оценка и использование персонала;
- обучение и развитие персонала;
- мотивация и вознаграждение персонала;
- социальная политика;
- корпоративные коммуникации.

Предприятие ценит в своих работниках высокий профессионализм и образовательный уровень, ориентацию на достижение результатов, инициативность, способность к обучению и практическому использованию полученных знаний и приверженность корпоративным ценностям и традициям. Для привлечения квалифицированного персонала ООО «Газпром трансгаз Ухта» осуществляет политику продвижения позитивного имиджа компании, отбор кандидатов осуществляется на основе процедуры конкурсного отбора, которая помогает быстро и безболезненно адаптироваться к новому персоналу, совершенствует взаимоотношения с учебными заведениями высшего и среднего профессионального образования.

Система вознаграждения за результаты труда направлена на привлечение кадров, мотивацию труда и удержание работников, квалификация и результативный труд которых обеспечат успешное выполнение поставленных предприятием производственных задач с минимальными затратами и максимальной эффективностью.

Кадровая политика направлена на обеспечение основополагающего принципа: профессионализм работников, достижение ими стабильно высоких результатов работы, нацеленность на развитие и внедрение инноваций, приверженность корпоративным ценностям являются необходимыми условиями повышения их материального уровня и продвижения по службе, индикатором их полезности предприятию.

Газпром Трансгаз Ухта ежегодно организует конкурсы профессионального мастерства. Первый этап кампании проходит в структурных подразделениях. Жюри оценивает теоретические и практические навыки участников. Победители, занявшие 1-е, 2-е и 3-е места, получают премию и надбавку за высокую профессиональную компетентность. Лучшие сотрудники филиалов принимают участие в профессиональных соревнованиях корпоративного уровня, а затем в ПАО "Газпром".

Социальная защита молодых работников закреплена в коллективном договоре. В нем излагаются основные принципы молодежной политики.

Общество обязуется создавать молодым работникам условия для:

- эффективной работы;
- развития и реализации творческой активности, интеллектуального потенциала;

- повышения квалификации и профессионального роста, получения второго (последующего) профессионального образования соответствующего уровня;

- активного отдыха, в том числе участия в спортивно-оздоровительных мероприятиях.

Большая часть льгот и компенсаций, предусмотренных контрактом, предоставляется молодым работникам и молодым семьям. Если вы вступаете в супружеские отношения, вам могут заплатить за рождение ребенка. Молодоженам и молодым родителям предоставляется оплачиваемый отпуск. При вступлении в брак и рождении ребенка предоставляется ряд других льгот.

В компании действует Совет молодых специалистов, целью которого является содействие адаптации и закреплению молодых сотрудников на рабочем месте. Привлекает молодежь к активному участию в производстве и научной деятельности. Привлечение молодых специалистов к решению социально-экономических проблем и защите интересов молодежи. Совет привлекает молодежь к активной общественной деятельности, разрабатывает и реализует молодежные программы в сотрудничестве с объединенной первичной профсоюзной организацией и администрацией. Поддерживает корпоративную культуру, проводит культурно-спортивную и оздоровительную работу, организует досуговые мероприятия.

Для развития научного потенциала молодых работников ежегодно проводятся научно-практические отраслевые конференции по вопросам газовой промышленности.

Участие молодых руководителей и специалистов ООО "Газпром Трансгаз Ухта" во всероссийских молодежных конкурсах предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса России стало традиционным.

Заключение

В ходе проведенной работы мной не было установлено наличие в районе деятельности ООО «Газпром трансгаз Ухта Приводинское ЛПУМГ» социально-экологической напряженности.

Мной были рассмотрены следующие задачи:

1. Рассмотреть общие принципы транспортировки газа

ПАО «Газпром» транспортирует газ на сотни тысяч километров. Его основные направления, это Северо-Западное, Восточное и Ухтинское. Поставка газа осуществляется более чем в 30 стран мира. Зона ответственности Ухтинского направления простирается от от КС-1 «Байдарацкая» до КС-33 «Переславль-Залесская» составляет более 3168 км.

2. Оценить работу предприятия и его негативных последствий для окружающей среды

Компания является транснациональной, сотрудничает и поставляет газ многим странам. Негативные последствия присутствуют, так как транспортировка нефти и прокладка трубопроводов вносят свой вклад, в антропогенное изменение ландшафта.

3. Найти решение проблем, связанных с социально-экологической ответственностью предприятия

На данный момент действует проект «Социальная газификация», что позволяет гражданам подводить газ к своим домам. Также в компании существует ряд природоохранных мероприятий, часть из которых проводится совместно с местными жителями. Большая часть мероприятий не требуют финансирования. На предприятии существует хорошая поддержка

молодых специалистов, а также мероприятия для здорового образа жизни работников. Например, акция «Езжу на работу на велосипеде»

4. Охарактеризовать экологическую политику руководства «Приводинского ЛПУМГ» как головного в регионе

Экологическая политика ООО «Газпром трансгаз УхтаПриводинское ЛПУМГ». Данная политика разработана в соответствии с политикой ПАО «Газпром». Она затрагивает социально-значимые моменты, приверженность принципам устойчивого развития с сохранением благополучия окружающей среды в Котласском районе. Можно сделать вывод, что экологическая политика на предприятии исполняется в полном объеме и компания следит за тем, чтобы все пункты были внедрены в работу и функционировали.

Список источников

1. Воздействие газопроводов на окружающую среду [Электронный ресурс] URL: <https://ggf.bsu.edu.ru> Дата обращения (08.04.2023)
2. Воздействие газопроводов на окружающую среду [Электронный ресурс] <https://ggf.bsu.edu.ru> Дата обращения (12.05.2023)
3. Воздействие газовой промышленности на окружающую среду [Электронный ресурс] <https://advis.ru> Дата обращения (12.05.2023)
4. Восточная газовая программа [Электронный ресурс] URL: <https://noyabrsk-dobycha.gazprom.ru> Дата обращения (11.05.2023)
5. Газ для крупнейшего инвест проекта в Усть-Луге [Электронный ресурс] URL: <https://econ.lenobl.ru> Дата обращения (11.05.2023)
6. Газпром трнsgаз Ухта. История. [Электронный ресурс] URL: <https://ukhta-tr.gazprom.ru/privodinskoe-linejnoe-proizvod> Дата обращения (08.04.2023)
7. Кадровая политика ООО «Газпром трнsgаз Ухта» [Электронный ресурс] URL: <https://ukhta-tr.gazprom.ru/career/policy> Дата обращения (11.05.2023)
8. Как осуществляется транспортировка газа <http://donland.ru> [Электронный ресурс] <https://advis.ru> Дата обращения (12.05.2023)
9. Оценка управления геоэкологическими рисками [Электронный ресурс] <http://elibrary.ru> Дата обращения (11.05.2023)
10. Приказ от 18 ноября 2011 года N 683 Об утверждении методических рекомендаций по разработке и утверждению стратегий развития федеральных государственных унитарных предприятий на срок от 3 до 5 лет
11. Производственный экологический мониторинг в СЗЗ КС-14 Приводинского ЛПУМГ, 2010.-10–11 с
12. Социальная газификация [Электронный ресурс] <https://advis.ru> Дата обращения (12.05.2023)

13. Социальная газификация «Чистый воздух» [Электронный ресурс] URL: <https://www.akm.ru> Дата обращения (10.04.2023)
14. Спорт в жизни предприятия ООО «Газпром трансгаз Ухта» [Электронный ресурс] URL: <https://www.gazpromspartakiada.ru> Дата обращения (10.04.2023)
15. Транспортировка газа в Российской Федерации [Электронный ресурс] URL: <http://old.donland.ru> Дата обращения (11.05.2023)
16. Ухтинский филиал. От крайнего севера до средне полосы России [Электронный ресурс] URL: <https://centrenergogaz.gazprom.ru> Дата обращения (11.05.2023)
17. Шанс на экологизацию Шварц Е.А. Издательство ООО «Нэкст Бизнес Медиа» (Москва), № 160, с. 12-13
18. Экологическая политика ОАО «Газпром» [Электронный ресурс] https://www.gazprom.ru/f/posts/73/278066/environmental_policy.pdf Дата обращения (04.06.2023)
19. Экологические риски процессов транспортировки газа [Электронный ресурс] <http://elibrary.ru> Дата обращения (12.05.2023)
20. Экологический менеджмент [Электронный ресурс] Neftegaz.ru URL: <https://neftegaz.ru/tech-library> Дата обращения (13.01.2023)