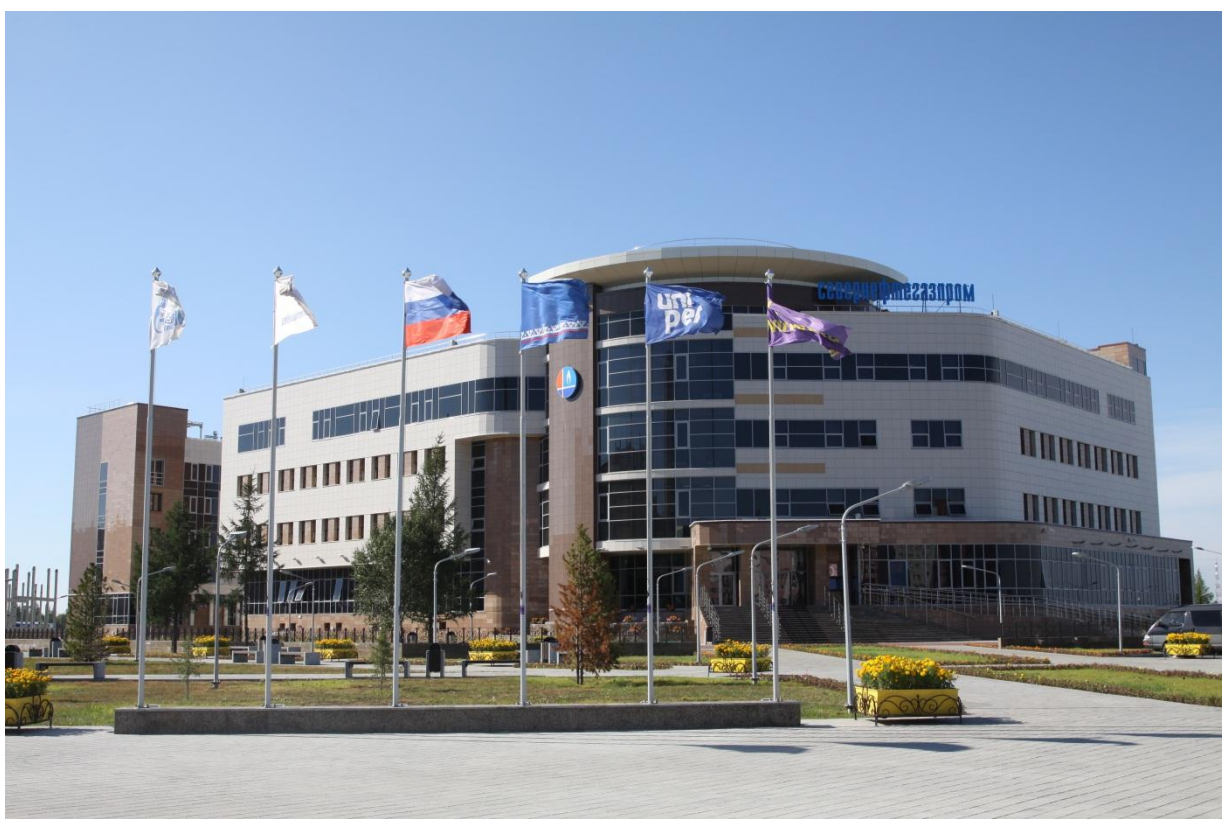




севернефтегазпром

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



Экологический отчет за 2016 год

г. Новый Уренгой 2017

Содержание

Введение	3
Система экологического менеджмента	6
Охрана атмосферного воздуха	8
Водопотребление и охрана водных ресурсов	12
Обращение с отходами	16
Охрана земель	18
Производственный экологический контроль и мониторинг	19
Затраты на природоохранную деятельность	22
Экологическое обучение персонала	27
Заключение	28
Принятые сокращения	30

Введение

Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение длиной более 85 км и шириной более 14 км расположено в Северо-Восточной части Западной Сибири в Красноселькупском районе Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области, в Восточной части Тазовского нефтегазоносного района Пур-Тазовской нефтегазоносной области.

Месторождение является одним из крупнейших в России по объемам запасов.

Основными направлениями производственной деятельности ОАО «Севернефтегазпром» являются добыча, сбор, подготовка к транспорту и реализация природного газа, проведение поисковых и геологоразведочных работ, деятельность заказчика-застройщика.

Газовый промысел Южно-Русского месторождения на сегодняшний день является одним из самых современных и технически оснащенных в России. Его проектная мощность составляет 25 млрд м³ газа в год.

Установка комплексной подготовки газа представляет собой высокоавтоматизированный комплекс, являющийся одним из самых передовых в России, оснащенный новейшим оборудованием зарубежного и российского производства, сочетающий современные высокоточные технологии, автоматизацию и проектные решения.

В настоящее время Общество - одно из основных добывающих предприятий, входящих в группу «Газпром». Акционерами компании также являются германские Винтерсхалл Холдинг ГмбХ и Юнипер Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ.

ОАО «Севернефтегазпром» стало первой в России компанией, начавшей добычу из туронской газовой залежи. Это

трудноизвлекаемый газ, запасы которого лишь в Западной Сибири оцениваются в 3 трлн. м³.

Планируя свою производственную деятельность, ОАО «Севернефтегазпром» производит всестороннюю оценку возможного воздействия на окружающую среду с учетом всех факторов, связанных с добычей газа, и их возможного влияния на экосистему.



Изданием отчета ОАО «Севернефтегазпром» обеспечивается открытость экологически значимой информации об уровне воздействия на окружающую среду, а также мерах, предпринимаемых для предотвращения и минимизации негативного воздействия.

Отчет предназначен для работников Общества, его поставщиков и подрядчиков, общественных организаций, населения и других заинтересованных сторон.

Электронная версия отчета размещена на официальном сайте ОАО «Севернефтегазпром» по адресу:

<http://www.severneftegazprom.com/socialnaja-otvetstvennost/ohrana-okruzhajuwej-sredy/>

Система экологического менеджмента

В Обществе разработана, документирована, внедрена, и функционирует интегрированная система менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности.

Область применения ИСМ ОАО «Севернефтегазпром» – добыча, подготовка и реализация углеводородного сырья, включая разработку и обустройство, эксплуатацию объектов, геологоразведочные работы на Южно-Русском участке недр.

Интегрированная система менеджмента Общества в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности ОАО «Севернефтегазпром» впервые была сертифицирована в 2010 году органом по сертификации BUREAU VERITAS Certification на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по использованию», BS OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности». В 2015 году Обществом пройден очередной ресертификационный аудит.

В ноябре 2016 года в ОАО «Севернефтегазпром» успешно завершился ресертификационный аудит системы экологического менеджмента на соответствие новой версии международного стандарта ISO 14001:2015.

Кроме того, в Обществе прошел надзорный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, профессионального здоровья и безопасности на соответствие

требованиям международного стандарта ISO 9001:2008, стандарта BS OHSAS 18001:2007, а также надзорный аудит системы энергетического менеджмента (СЭнМ) на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

Аудиторы независимого органа по сертификации ООО ССУ «ДЭКУЭС» (представитель международного органа по сертификации DQS, Германия) подтвердили соответствие систем менеджмента Общества требованиям международных стандартов. Таким образом, система менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» признана результативной и гарантирующей стабильность и надежность компании как поставщика природного газа и ответственного природопользователя.

По результатам аудита органом по сертификации была отмечена результативность внедрения в бизнес-процессы предприятия процедуры управления экологическими рисками, эффективная реализация мероприятий по энергосбережению и высокий уровень рационализаторской деятельности.

ИСМ применяется для руководства и управления ОАО «Севернефтегазпром», и направлена на обеспечение следующих показателей деятельности:

- стабильность поставки продукции;
- соответствие продукции требованиям потребителей и применимым законодательным и нормативным требованиям;
- экологической результативности;
- результативности в области охраны труда и промышленной безопасности;
- повышение удовлетворённости потребителей за счёт эффективного использования ИСМ.

Основная цель природоохранной деятельности Общества – это достижение высокой экологической результативности в соответствии с политикой и целями, защита окружающей среды, включая предотвращение загрязнения, рациональное использование природных ресурсов, соблюдение требований законодательства.

Средствами для достижения целей служат:

- Функционирование и постоянное улучшение системы экологического менеджмента в рамках ИСМ.
- Планирование, разработка и внедрение мероприятий направленных на снижение негативного воздействия на окружающую среду.
- Осуществление производственного экологического контроля и аудита.
- Оценка воздействия объектов Общества на окружающую среду путем проведения экологического мониторинга.

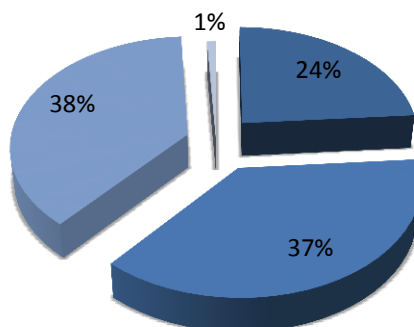
Охрана атмосферного воздуха

Охрана атмосферного воздуха – одно из значимых направлений природоохранной деятельности ОАО «Севернефтегазпром».

Масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах общества в 2016 году составила 2313,085 тонн, что на 594,42 тонн больше чем в 2015 году. Увеличение выбросов связано с работой, введенной в эксплуатацию второй очереди ДКЦ, увеличением расхода топливного газа на компримирование, проведением плановых ремонтных работ на газопроводном участке ГСК-8 и ГСК-12.

Структура выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, %

■ метан ■ CO ■ NOx ■ прочие



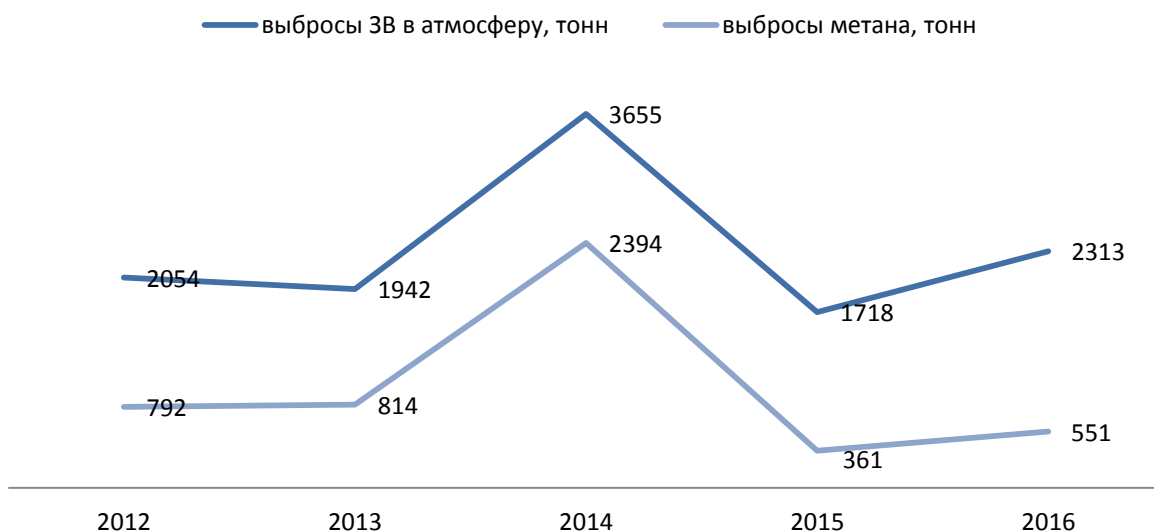
Основная масса выбросов метана (551,342 тонн) образовалась через продувочные свечи при продувке и опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ. Большое количество от валового выброса составляет оксид углерода (868,782 тонн) и оксиды азота, приведенных в перерасчете на NO₂ (874,484 тонн), которые образовались при сжигании газа на горизонтальных факельных установках при проведении работ, связанных с исследованием скважин, а также при сжигании газа для собственных нужд (выработка электроэнергии, компримирование газа, топливные нужды).

Выбросы загрязняющих веществ в пределах ПДВ составили 2144,693 тонн, сверхнормативные выбросы – 168,392 тонн.

Сверхнормативный выброс NO, NO₂, CO, CH₄ образовался в результате сжигания газа на горизонтальных факельных установках при проведении работ на скважинах. Увеличение сжигания газа связано с газодинамическими исследованиями по измененной

программе исследовательских работ для контроля за разработкой месторождения, увеличением времени освоения скважины после выполнения многостадийного гидроразрыва пласта, геологическими осложнениями при освоении скважины после капитального ремонта, проведением исследований скважины в связи с принятием решения о переводе скважины в наблюдательный фонд.

Динамика выбросов загрязняющих веществ



Общее Количество источников стационарных загрязнения атмосферы – 535, из них 264 организованных.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2016 году не зарегистрировано.

Аварийных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух также не было.

Динамика использования топлива для автотранспортной техники не претерпевает каких-либо значительных изменений.

В ремонтно-механическом участке газового промысла при проведении работ по техническому обслуживанию осуществляется проверка токсичности отработанных газов автотранспорта.



ОАО «Севернефтегазпром» ведет учет по выбросам парниковых газов в соответствии с СТО Газпром 102-2011 «Инвентаризация выбросов парниковых газов».

В 2016 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 327187 тонн CO₂-эквивалента.

Основной задачей Общества в области охраны атмосферного воздуха является сокращение выбросов загрязняющих веществ, в первую очередь, метана.

В Обществе на постоянной основе ведутся разработки по снижению выбросов парниковых газов в атмосферный воздух. Разработанные и внедренные специалистами

ОАО «Севернефтегазпром» инновационные проекты обеспечили существенное сокращение выбросов парниковых газов.

Общая масса сокращения выбросов парниковых газов в CO₂-эквиваленте в 2016 году составила 37,993 тысяч тонн.

В 2016 году ОАО «Севернефтегазпром» заняло третье место во всероссийском конкурсе на лучшую организацию работ в области сокращения выбросов парниковых газов «Климат и ответственность».

Конкурс проводился по инициативе Ассоциации «ЭТАЛОН», при поддержке Министерства экономического развития Российской Федерации и Общероссийской общественной организации «Деловая Россия». В нем приняли участие 15 субъектов РФ, 40 муниципальных образований и 51 организация.

Общество вошло в число победителей в номинации «Лучшая организация в области снижения выбросов парниковых газов среди организаций производственной сферы, выбрасывающих более 150 тыс. тонн CO₂ эквивалента в год».

Водопотребление и воздействие на водные ресурсы

Чистая вода – основа жизни человека и важнейший ресурс для развития производства. ОАО «Севернефтегазпром» придает большое значение вопросам рационального использования и охраны водных ресурсов.

Для удовлетворения своих производственных и хозяйственных нужд Общество производит добычу воды из подземного горизонта. Забор воды из поверхностных водоемов не осуществляется.



В 2016 году на территории Южно-Русского месторождения для производственных и хозяйственно-бытовых нужд эксплуатировались два водозабора:

- водозабор УКПГ для хозяйственно-бытовых и производственных нужд объектов эксплуатации месторождения – лицензия СЛХ 01821 ВЭ;
- водозабор куста № 13 для производственных нужд строительства, ремонта и эксплуатации объектов обустройства ЮРНГКМ – лицензия СЛХ 01383 ВЭ.

Попутно с природным газом из продуктивных пластов извлекалась пластовая вода (лицензия СЛХ 11049 НЭ). Под пластовой водой в данном случае понимается: конденсатогенная вода, выделившаяся из углеводородов в пластовых условиях; конденсационная вода,

сконденсированная в стволах газовых скважин и промышленных коммуникаций.

Всего было добыто 73,71 тыс. м³ воды, в том числе:

- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом – 8,26 тыс. м³;

- подземная вода четвертичного горизонта - 65,45 тыс. м³,

в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 60,12 тыс. м³,

из них: на производственные нужды – 22,49 тыс. м³,

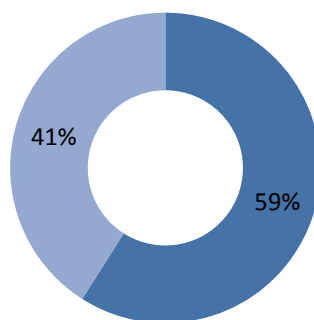
на хозяйственно-бытовые нужды – 37,63 тыс. м³;

на нужды строительства – 5,33 тыс. м³,

из них: на производственные нужды – 5,33 тыс. м³;

Структура водопотребления в 2016 г.

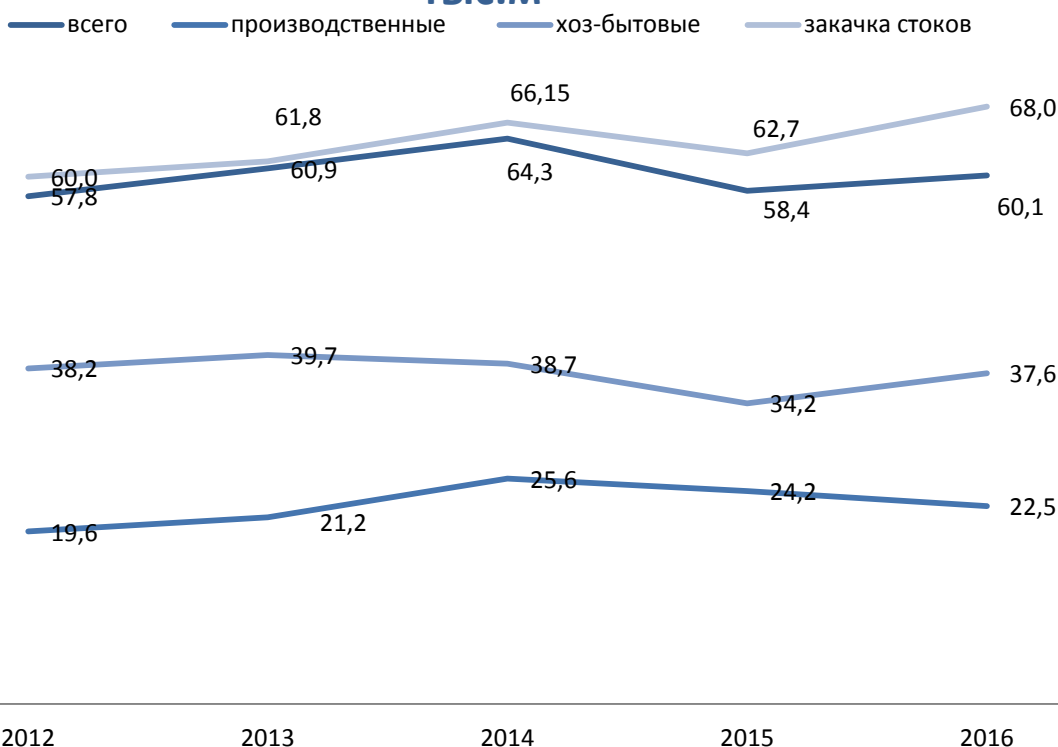
■ хозяйственно-бытовые нужды ■ производственные нужды



На газовом промысле Южно-Русского месторождения эксплуатируются, с системой оборотного водоснабжения, объекты в спортивно оздоровительном блоке, и автомойка. Оборотное водоснабжение в 2016 году составило 822,89 тыс. м³.

Водопользование объектов эксплуатации ГП,

тыс.м³



Водоотведение составило 67,96 тыс. м³., в том числе:

- пластовая вода без использования - 8,26 тыс. м³;
- хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 59,70 тыс. м³.

Водоотведение осуществляется в сеноманский водоносный горизонт путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на станции биологической очистки бытовых сточных вод серии «КСкомплект II-150-М», производительностью 150 м³/сут., производственные и дождевые стоки очищаются на установке Flottweg (Германия). Безвозвратные потери при эксплуатации Южно-Русского нефтегазового месторождения (выработка пара ППУ, полив при рекультивации, противопожарные нужды, безвозвратные потери при эксплуатации бассейнов) составили – 0,42 тыс. м³.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составляют – 5,33 тыс. м³.

Обращение с отходами

В процессе производственной деятельности Общества образуется 54 вида отходов. Одной из задач по обращению с отходами является поиск экономически эффективных способов утилизации отходов IV-V классов опасности с целью сокращения доли отходов, размещаемых на полигоне.

Общество имеет бессрочную лицензию на осуществление деятельности по транспортированию и размещению опасных отходов 89 № 00152 от 23.05.2016 г.

Общий объем образовавшихся отходов 2016 году составил 370,803 тонн, в том числе отходов 1 класса опасности - 0,176 тонн; 2 класса опасности – 6,989 тонн; 3 класса опасности – 15,731 тонн; 4 класса опасности – 155,335 тонн; 5 класса опасности – 192,572 тонн.

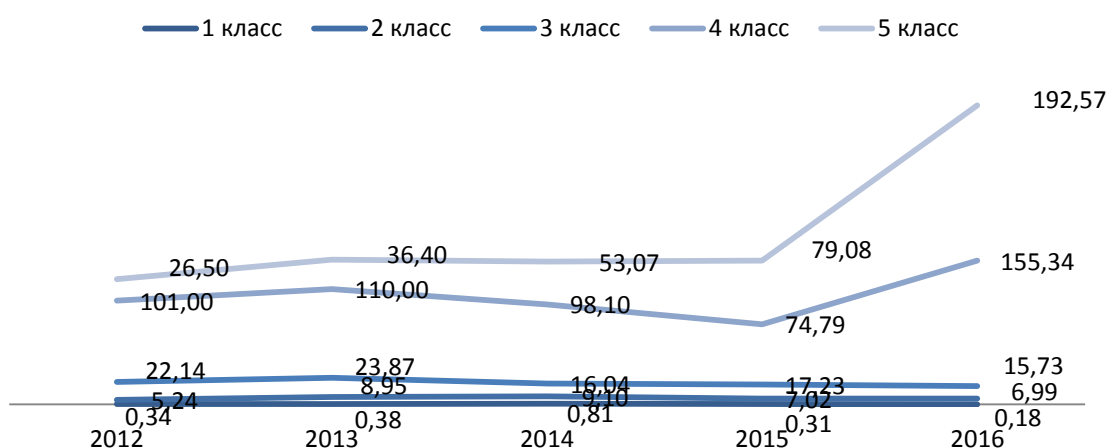
Увеличение образования отходов по сравнению с 2015 годом на 192,37 тонн связано с вводом в эксплуатацию новых объектов, а также образованием металлолома при проведении работ по реконструкции объектов газового промысла.

В соответствии с заключенными договорами, отходы I-V классов опасности, не подлежащие размещению (захоронению), а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2016 года, с учетом ранее накопленных отходов, сдано: 1 класса опасности – 0,159 т, 2 класса опасности –

8,913 т, 3 класса опасности – 10,975 т, 4 класса опасности – 56,235 т, 5 класса опасности – 24,682 т.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов Южно-Русского месторождения.

Образование отходов от объектов эксплуатации, тонн



Размещено в 2016 году на собственном полигоне – 106,3 тонн, из них 4 класса опасности – 99,3 тонн, 5 класса опасности – 7 тонн.

В дополнение к отдельному сбору отходов бумаги, который уже дал определенный экологический эффект (в 2016 году сдано для повторной переработки 2,835 тонн бумаги и картона), планируется организовать сбор отходов пищевого пластика. В 2016 году изготовлены и установлены шесть контейнеров для пластика, внесены изменения в инструкцию о порядке сбора отходов. В дальнейшем будет заключен договор на передачу пластика для повторной переработки.

Охрана земель

Целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, захламления земель, обеспечение улучшения и восстановления нарушенных земель.

В соответствии с утвержденными проектами выполнялись работы по технической и биологической рекультивации земель, своевременному возврату отработанных и восстановленных земельных участков в хозяйственный оборот.

Для обеспечения охраны почв и земель осуществлялась проверка соответствия качества почв установленным нормативам в рамках производственного экологического мониторинга.

На 01.01.2016 года наличие нарушенных земель составило 34,99 га. Нарушено в отчетном году 40,21 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 18 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2017 г. составила – 57,2 га.

Рекультивация земель, га



Производственный экологический контроль и мониторинг

Производственный экологический контроль на объектах ОАО «Севернефтегазпром» осуществляется с целью исполнения требований природоохранного законодательства, соблюдения установленных нормативов воздействия на окружающую среду, а также рационального использования природных ресурсов.

Производственный экологический контроль проводился по следующим направлениям:

- контроль воздействия на атмосферный воздух;
- контроль водопользования и воздействия на водные объекты;
- контроль в области обращения с отходами;
- контроль за использованием и охраной земель.

В части контроль выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в течение 2016 года ежеквартально проводился учет фактических выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников. В соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ, контроль осуществлялся по договору ООО «ЭКОСТАНДАРТ «Технические решения», аттестат аккредитации № RA. RU.22ЭЛ54 выдан 22.04.2016 г. Превышение нормативов ПДВ не выявлено. Контроль уровня загрязнения воздушного бассейна на территории Южно-Русского лицензионного участка осуществлялся в рамках работ по экологическому мониторингу в соответствии с договором ООО «РАСТАМ-Экология».



В области обращения с отходами контроль осуществлялся за оборудованием и содержанием мест для накопления отходов, соблюдением требований при захоронении отходов, состоянием компонентов природной среды в районе объектов размещения отходов.

Контроль за очисткой и утилизацией сточных вод включал ведение первичного учета образования, очистки и утилизации сточных вод, мониторинг технического состояния сооружений по закачке сточных вод в поглощающие горизонты, мониторинг состояния недр и компонентов окружающей природной среды при эксплуатации полигона закачки стоков.

Контроль использования водных ресурсов производился по следующим направлениям: ведение первичного учета забора вод, контроль над выполнением условий лицензий на право пользования недрами для добычи подземных вод, за обустройством и содержанием зон санитарной охраны водозаборов. Контроль

качества воды эксплуатируемых подземных водозаборов проводился химико-аналитической лабораторией газового промысла и лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой» по договору.

В рамках производственного экологического контроля за 2016 год отделом экологии и охраны окружающей среды проведено 109 проверок соблюдения требований экологической безопасности структурными подразделениями Общества (79) и подрядными организациями (30). Выявлено 59 нарушений, в том числе в структурных подразделениях – 6. Выявленные нарушения устранены в установленные сроки. В соответствии с «Регламентом по организации производственного контроля за соблюдением подрядными организациями требований и правил охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, охраны окружающей среды, пропускного и внутриобъектового режимов ОАО «Севернефтегазпром», являющимся приложением к договорам, за нарушение требований по ООС, подрядным организациям предъявлено штрафных санкций на сумму 1 620 000 рублей.

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов производственной деятельности Общество предъявляет строгие требования по ООС своим подрядным организациям. При заключении договоров на проведение работ или оказания услуг, указываются предъявляемые к подрядчику требования, и определяется его ответственность по соблюдению природоохранного законодательства. Допуск работников сторонних организаций на объекты Общества производится в соответствии с инструкцией, регламентирующей требования в области ООС.

В рамках договора с ООО «РАСТАМ-Экология» выполнены работы по экологическому мониторингу территории ЮРНГКМ, коридоров коммуникации газопровода товарного газа и участка автодороги ЮРНГКМ – п. Уренгой.

На исследуемой территории были отобраны пробы почвенного покрова (18 шт.), донных отложений (25 шт.), поверхностных вод (90 шт.), атмосферных осадков (17 шт.), атмосферного воздуха (36 шт.), подземных вод (12 шт.), грунтовой воды (14 шт.), проведены морфометрические исследования в 10 пунктах.

Полученные результаты в целом позволяют оценить экологическую ситуацию на территории ЮРНГКМ, как «благополучную». Обнаруженные отдельные превышения нормативов и средних региональных значений исследуемых показателей в изучаемых компонентах окружающей среды вызваны природными факторами.

Исходя из этого, в краткосрочной и среднесрочной перспективе для территории месторождения, в соответствии рассчитанными прогнозными показателями, негативного изменения окружающей среды не прогнозируется. Вероятность сохранения текущего благополучного состояния в условиях современного уровня антропогенной нагрузки и отсутствия аварийных ситуаций оценивается, как «высокая» на уровне 100%.

Затраты на природоохранную деятельность

Финансовые вложения Общества в охрану окружающей среды по-прежнему остаются на высоком уровне.

В данном разделе информация по затратам приведена в соответствии со статистическим отчетом 4-ОС «Сведения о текущих

затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах в 2016 году».

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды в 2016 г. составили 54571 тыс. рублей.

Замена приборов освещения (люминесцентные лампы, лампы накаливания, кварцевые галогенные, натриевые лампы) производственных объектов газового промысла на светодиодные прожекторы и светильники для снижения выработки электроэнергии и, соответственно, уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – 1873 тыс. руб.

На обращение с отходами: на содержание и эксплуатацию полигона твердых отходов Южно-Русского НГКМ, включая затраты по вывозу и размещению отходов производства и потребления собственными силами – 3966 тыс. руб., из них материальные затраты 81 тыс. руб.

Затраты, направленные на сбор и очистку сточных вод, составили 29765 тыс. руб., в том числе материальные затраты – 2199 тыс. руб., затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды - 12798 тыс. руб.

Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды работников отдела экологии и охраны окружающей среды 18967 тыс. руб.

Оплата услуг природоохранного назначения сторонним организациям составила – 77501 тыс. руб.

На охрану атмосферного воздуха: инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для подтверждения нормативов ПДВ – 496 тыс. руб. Разработка проекта ПДВ для объектов эксплуатации ЮРНГКМ – 800 тыс. руб., разработка проекта санитарно-защитной зоны для АБК в г. Новый Уренгой – 251 тыс. руб.

На сбор и очистку сточных вод 563 тыс. руб.

На обращение с отходами – 1 626 тыс. руб., из них: выплачено другим организациям за прием, хранение и уничтожение отходов производства и потребления – 557 тыс. руб.; на обучение персонала газового промысла, по обеспечению экологической безопасности при работах с опасными отходами – 150 тыс. руб. на разработку проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение – 919 тыс. руб.



На защиту и реабилитацию земель – 69956 тыс. руб., из них: на рекультивацию земель – 16924 тыс. руб., на работы по устранению образовавшихся эрозионных участков и противоэрозионные мероприятия на объектах Южно-Русского месторождения – 53032 тыс. руб.

На другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды – 3806 тыс. руб., в том числе: функционирование интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с международным стандартам ISO 14001:2015, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007 (ре сертификационный аудит, обучение, консультационные услуги) – 792 тыс. руб., информационное обеспечение природоохранной деятельности Общества (получение специализированной гидрометеорологической информации прогноза погоды, консультационные услуги в сфере природопользования) – 449 тыс. руб., экологический мониторинг территории Южно-Русского НГМ – 2350 тыс. руб., разработка программы экологического мониторинга загрязнения окружающей среды на территории полигона отходов и в пределах его воздействия – 173 тыс. руб., участие в экологических семинарах – 29 тыс. руб. Обучение руководителей и специалистов общехозяйственных систем управления по экологической безопасности - 13 тыс. руб.

Капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2016 г. не проводился.

Затраты по инвестиционной деятельности на охрану окружающей среды в 2016 году составили 160 087,6 тыс. рублей, в том числе:

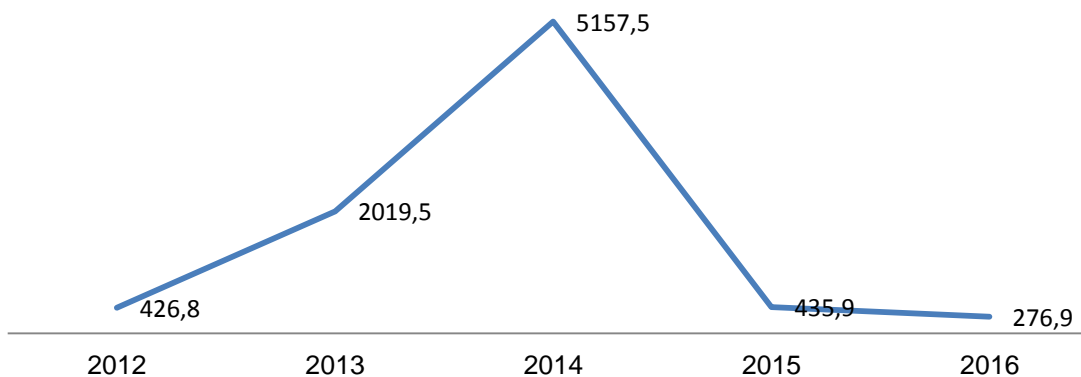
- строительство и обустройство поглощающей скважины З-П на полигоне закачки стоков в пласт – 142 300,1 тыс. руб.;
- техническая и биологическая рекультивация площадок разведочных скважин Р-53, Р-54, Р-55 – 17 787,5 тыс. руб.

Затраты на природоохранную деятельность, млн.руб.



Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2016 году составила 276888 рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления – 198748 руб. Из них плата за выбросы в атмосферный воздух – 149084 рубля, за размещение отходов – 49664 рубля. Плата за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух – 78140 рублей. Снижение суммы платы в 2016 году обусловлено изменением ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду, тыс.руб.



Экологическое обучение персонала

В соответствии с принятой Политикой в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной безопасности, Общество уделяет значительное внимание осведомленности персонала, повышению профессионального уровня и знаний в области экологической безопасности.

В соответствии со ст. 15 ФЗ «Об отходах производства и потребления» лица, которые допущены к сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I - IV классов опасности, обязаны иметь документы о квалификации, выданные по результатам прохождения профессионального обучения. В рамках соблюдения данных требований в 2016 году преподавателем УКЦ «Экологическая безопасность» Уральского Государственного лесотехнического университета поведено обучение 12 работников газового промысла. По программе «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения с отходами I - IV классов опасности обучено 11 специалистов.

Два руководителя Общества прошли подготовку по программе «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления».

В рамках подготовки к ре-сертификации СЭМ Общества на новую версию стандарта ISO 14001:2015 было организовано проведение корпоративного семинара, участниками которого стали 52 сотрудника.

С целью информирования персонала о системе экологического менеджмента, экологических аспектах, общих требованиях в области охраны окружающей среды, сотрудниками отдела экологии и охраны окружающей среды, проводилось обучение и консультирование в структурных подразделениях Общества, а также по электронной почте направлялись информационные письма.

Заключение

Один из ключевых принципов деятельности Общества – минимизация негативного техногенного воздействия на природную среду.

Наиболее значимыми направлениями в области охраны окружающей среды являются:

- энерго- и ресурсосбережение;
- использование наилучших доступных технологий при реконструкции, модернизации и вводе новых производственных мощностей;
- участие в научных исследованиях и практических действиях по снижению негативного воздействия на окружающую среду;
- предупреждение аварий и инцидентов с экологическими последствиями;
- совершенствование системы экологического менеджмента.

Системный подход к решению вопросов охраны окружающей среды позволяет сохранять уникальную природу севера, и обеспечивает благоприятную экологическую обстановку в зоне производственной деятельности Общества.

Принятые сокращения

ИСМ	- интегрированная система менеджмента
ООС	- охрана окружающей среды
УКПГ	- установка комплексной подготовки газа
ЮРНГКМ	- Южно-Русское нефтегазоконденсатное месторождение
ДКЦ	- дожимной компрессорный цех
ГПА	- газоперекачивающий агрегат
ГП	- газовый промысел
ГСК	- газосборный коллектор
АБК	- административно-бытовой комплекс
ПДВ	- предельно допустимый выброс
ПДК	- предельно допустимая концентрация
ППУ	- паровая передвижная установка
ПНООЛР	- проект нормативов образования отходов и лимитов на их размещение
ЯНАО	- Ямало-Ненецкий автономный округ