



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



# **Экологический отчет за 2014 год**

п. Уренгой 2015

## Содержание

Введение.....	3
Система экологического менеджмента.....	5
Экологические аспекты.....	7
Охрана атмосферного воздуха.....	8
Водопотребление и охрана водных ресурсов.....	14
Обращение с отходами.....	18
Охрана земель.....	19
Производственный экологический контроль.....	21
Плата за негативное воздействие на окружающую среду.....	25
Затраты на природоохранную деятельность.....	25
Экологический мониторинг .....	31
Экологическое обучение персонала.....	32
Заключение .....	34
Принятые сокращения.....	35

## **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.

В настоящее время компания - одно из основных добывающих предприятий, входящих в группу «Газпром». Акционерами компании также являются германские E.ON E&P GmbH и Wintershall.

В экологической сфере компания нацелена на максимально возможное предотвращение загрязнения окружающей среды, а также минимизацию последствий воздействия производственной деятельности на природу. Достижение этой цели обеспечивается, в первую очередь, поддержанием безупречного технического состояния производственного оборудования компании, а также за счет проведения природоохранных мероприятий, осуществления производственного экологического контроля и мониторинга.

Изданием экологического 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 ОАО «Севернефтегазпром» разработана, документирована, внедрена, и функционирует интегрированная система менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, охраны труда и промышленной 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.

В 2010 году ИСМ ОАО «Севернефтегазпром» была успешно сертифицирована в международном органе по сертификации – компании ЗАО «Бюро Веритас Сертификейшн», на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008 «Системы менеджмента качества. Требования», ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента. Требования и руководство по использованию», OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».



В ноябре 2012 года компания прошла ре сертификационный аудит, сроки сертификации продлены до 2016 года.

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, снижение негативного воздействия на окружающую среду, 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.

Из пяти экологических задач запланированных в 2014 году, выполнено четыре. Реализация одного мероприятия перенесена на 3 квартал 2015 года.

### Экологические аспекты

В 2014 году, в соответствии Документированной процедурой ИСМ ДП-04-2010 «Идентификация экологических аспектов, определение существенных экологических аспектов», во всех подразделениях Общества, а также для работ, выполняемых подрядными организациями, была проведена плановая идентификация экологических аспектов, определены и доведены до персонала применимые к экологическим аспектам законодательные и другие требования в области охраны окружающей среды, определены меры управления экологическими аспектами. Выполнена оценка экологических аспектов, определены существенные экологические аспекты (Таблица 1).

Таблица 1.

Перечень существенных экологических аспектов ОАО  
«Севернефтегазпром».

Вид деятельности/ технологический процесс	Существенный экологический аспект
Добыча природного газа/ Эксплуатация добывающих скважин	Добыча природного газа
	Использование метанола
	Технологические потери природного газа при добыче природного газа
Добыча природного газа/ Эксплуатация метанолопроводов	Образование грунта, загрязненного метанолом (аварийная ситуация)
Подготовка природного газа/ Дегазация ВМС (корпус регенерации ТЭГ)	Образование, сбор и подготовка водометанольной смеси (в том числе рефлюкса) к утилизации: отделение механических примесей и углеводородов: нефтепродукты
Подготовка природного газа/	Потребление природного газа при эксплуатации ГПА

## Экологический отчет за 2014 г.

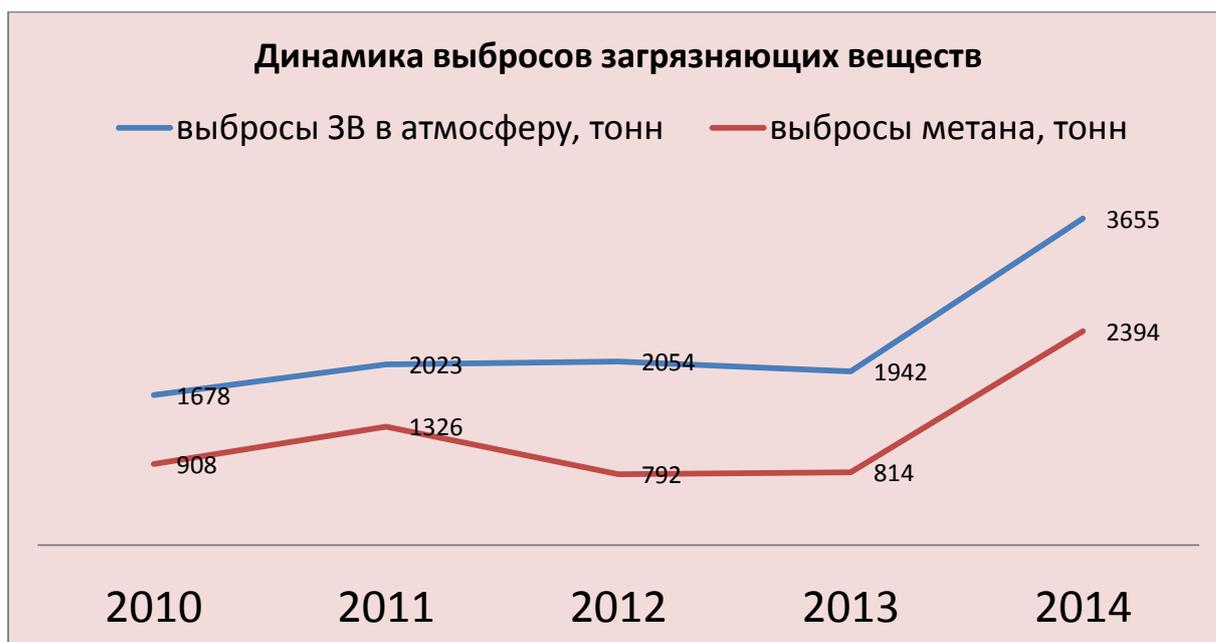
Эксплуатация ДКЦ с предварительной сепарацией газа	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при сжигании природного газа в ГПА: диоксида азота, оксид азота
Проведение работ по исследованию скважин/ Проведение гидрогазодинамических исследований	Технологические потери природного газа при проведении исследований
Транспортировка товарного природного газа. Эксплуатация газопровода товарного газа	Потери природного газа при проведении плановых ремонтных работ
Водоснабжение/ Добыча, подготовка и транспортировка пресных подземных вод	Добыча и подготовка подземных вод
Водоотведение/Эксплуатация сооружений по очистке бытовых сточных вод	Образование отходов (осадков) при механической и биологической очистке бытовых сточных вод
Водоотведение/Эксплуатация сооружений по очистке промышленных и дождевых сточных вод	Образование отходов (осадков) при обработке сточных вод, не вошедшие в другие позиции
Обеспечение объектов ГП электроэнергией/ Эксплуатация электростанции для собственных нужд	Потребление природного газа газотурбинной электростанцией
Обеспечение объектов ГП электроэнергией/ Эксплуатация электростанции для собственных нужд	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при работе газотурбинной электростанции: азота диоксид
Вспомогательное производство/ Социально-бытовое обеспечение промысла	Потребление воды

### Охрана атмосферного воздуха

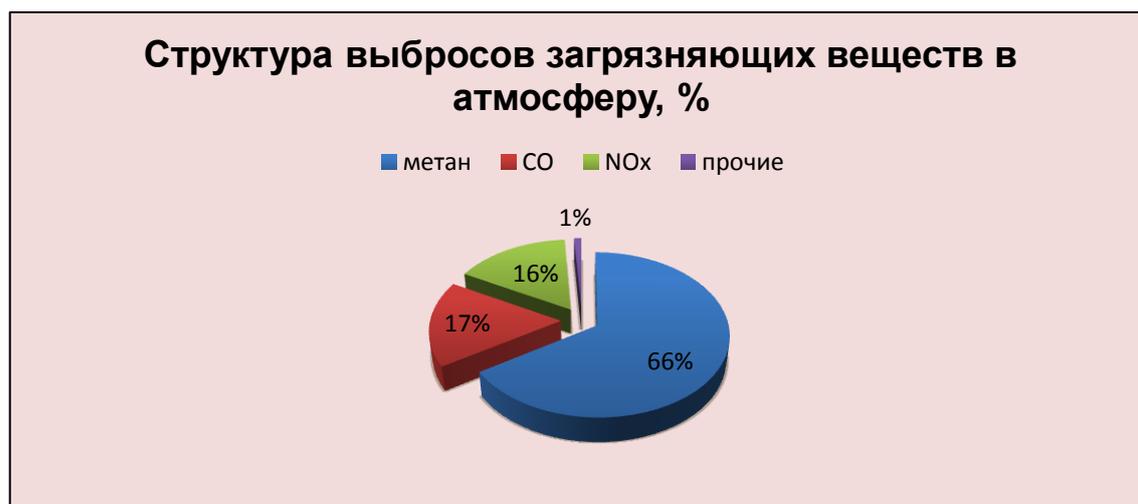
Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу на объектах Общества в 2014 году составил 3655,574 тонн, что на 1712,729 тонн больше чем в 2013 году. Увеличение общей массы выбросов по Южно-Русскому месторождению связано с проведением ремонтных работ на газопроводе товарного газа.



Разрешенные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников в 2014 году составили по объектам эксплуатации – 7905,759 тонн, по офису п. Уренгой (АБК с блоком гаражей) – 5,436 тонн.



Основная масса выбросов образовалась через продувочные свечи (метан – 2394,734 тонн) при продувке и опорожнении газопровода товарного газа, технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ. Большое количество от валового выброса составляет оксид углерода – 645,048 тонн, и оксиды азота, приведенные в перерасчете на  $\text{NO}_2$  – 598,686 тонн, которые образовались при сжигании газа на газовых горелках при проведении работ связанных с исследованием скважин, а также при сжигании газа для собственных нужд (выработка электроэнергии, компримирование газа, топливные нужды).

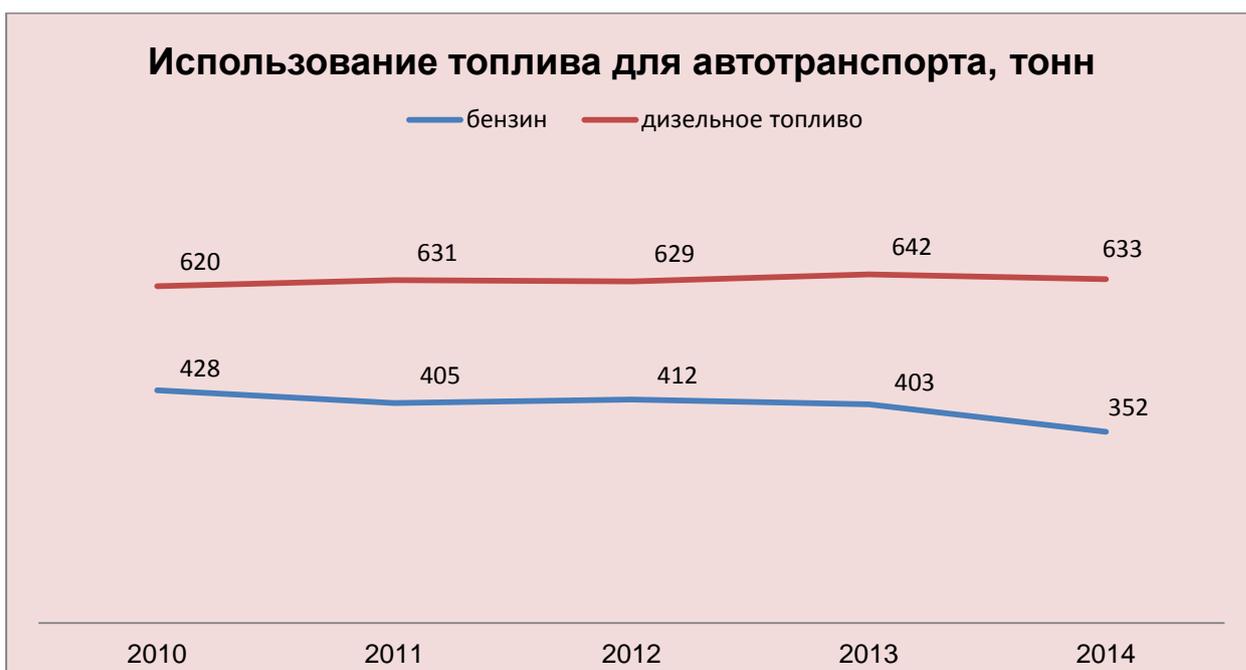


Структура выбросов загрязняющих веществ по сравнению с предшествующим периодом существенно не изменилась: основная часть выбросов приходится на метан 66%, выбросы оксида углерода составляют 17%, на долю оксидов азота приходится 16%. Прочие загрязняющие вещества, включая твердые аэрозоли и летучие органические соединения, составляют около 1%.

Сверхлимитные выбросы в 2014 году образовались в результате устранения несоответствий, выявленных при проведении внутритрубной диагностики и замены дефектных участков трубопровода, валовый объем выброса (метан) составил 67,307 тонны.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2014 году не зарегистрировано.

Динамика использования топлива для автотранспортной техники не претерпевает каких-либо значительных изменений. Планов перевода автотранспорта на газомоторное топливо в Обществе пока нет.



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 2014 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 243180 тонн CO<sub>2</sub>-эквивалента, что на 67820 тонн больше, чем в 2013 году. Увеличение выбросов связано с выбросами метана без сжигания при продувке и опорожнении газопровода товарного газа, технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ.

Для замораживания и температурной стабилизации вечномёрзлых грунтов используются специальные термостабилизаторы, которые представляют собой герметически запаянные металлические трубки, установленные в грунт на глубину до восьми метров. В качестве хладагента используется углекислота, в количестве около килограмма. Пополнения углекислоты или ее замены

в период всего срока эксплуатации термостабилизаторов не предусмотрено.

Что касается озоноразрушающих веществ, включенных в Приложения А, В, С и Е Монреальского протокола по веществам разрушающим озоновый слой, то выбросы их в 2014 году отсутствовали. Фреоны (R404a), применяемые в кондиционерах и холодильных установках (предназначенных для хранения продуктов питания), обладают нулевым потенциалом разрушения озонового слоя. В России нет, и не планируется до 2020 года ограничений на использование фреонов марки R404a, что соответствует требованиям Монреальского протокола.

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

По результатам опытно-конструкторских работ в июле 2013 года на ДКС Южно-Русского месторождения реализована инновационная «Система управления технологическими потерями газа после сухих газодинамических уплотнений».

Внедрение системы позволило по итогам 2014 года сократить выбросы парниковых газов на 625 тонн, а энергосбережение составило 946 тысяч м<sup>3</sup> природного газа.

В 2014 году на объектах Общества внедрено решение по герметизации резьбового соединения на скважине «муфта кондуктора - монтажный патрубок колонной головки». По сравнению с существующими методами устранения негерметичности резьбового соединения, реализация данного решения позволяет:

- значительно продлить срок службы резьбового соединения посредством применения технологии сварки;

- при устранении негерметичности - не выводить скважины в капитальный ремонт, что исключает необходимость глушения скважины с отрицательным воздействием на призабойную зону пласта и сокращает потери природного газа при освоении скважины и выводе на технологический режим работы;

- устранить негерметичность оборудования собственными силами;

- сокращать стоимость и время проведения ремонтных работ.

К мероприятиям, носящим экологическую направленность, относится монтаж фильтра сепаратора в корпусе регенерации триэтиленгликоля, позволяющего использовать газ дегазации на собственные технологические нужды, и исключить необходимость сжигания его на факеле.

Замена факельного оголовка, на факельной установке УКПГ, помимо улучшения эксплуатационных характеристик, позволила сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и снизить потери природного газа.

### **Водопотребление и воздействие на водные ресурсы**

В 2014 году добыча воды для целей водоснабжения составила 69,85 тыс. м<sup>3</sup>. На эксплуатационные нужды газового промысла использовано 64,34 тыс. м<sup>3</sup> воды, из них: на производственные нужды - 25,62 тыс. м<sup>3</sup>, на хозяйственно-бытовые нужды – 38,72 тыс. м<sup>3</sup>. Использовано на производственные нужды строительства объектов – 5,51 тыс. м<sup>3</sup>

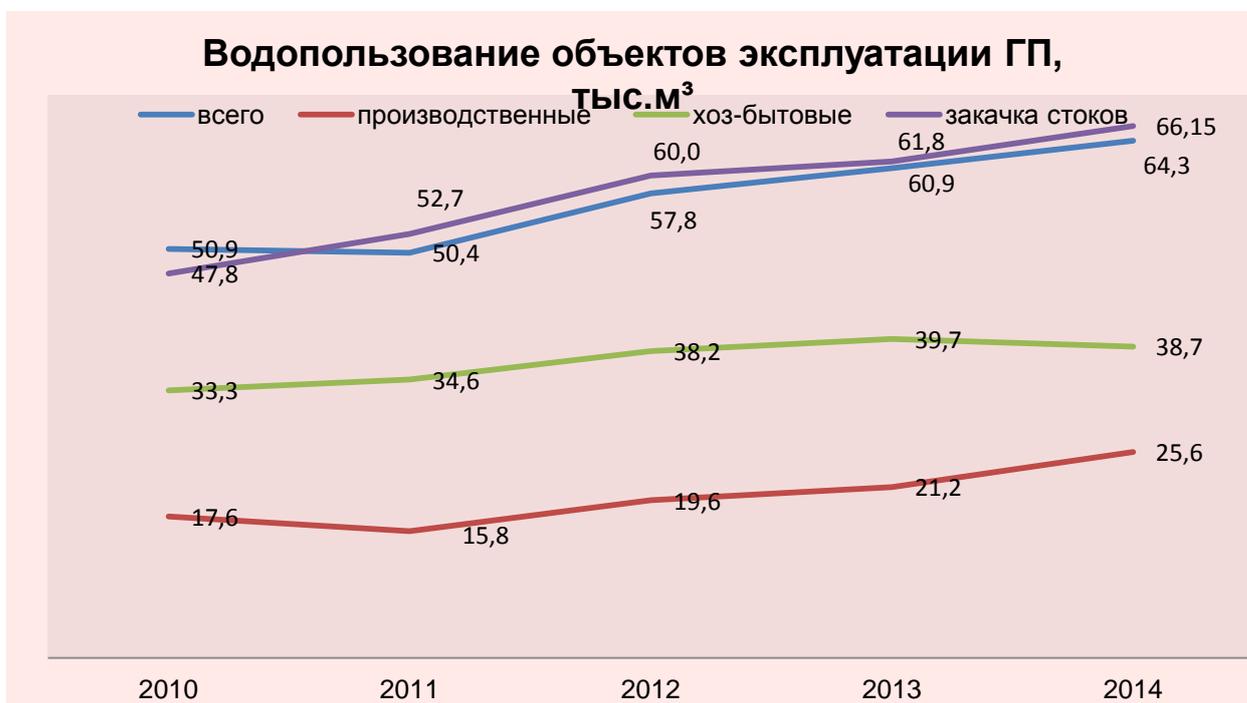
Для производственных и хозяйственно-бытовых нужд эксплуатировались два водозабора подземных вод:

- УКПГ для хозяйственно-бытовых и производственных нужд объектов эксплуатации месторождения – лицензия СЛХ 01821 ВЭ;
- в районе кустовой площадки № 13 для производственных нужд строительства – лицензия СЛХ 01383 ВЭ;



На газовом промысле Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения эксплуатируются, с системой оборотного водоснабжения, плавательный и купальный бассейны в спортивно оздоровительном блоке, и автомойка. Обратное водоснабжение в 2014 году составило 519,45 тыс. м<sup>3</sup>.

Попутно с природным газом из продуктивных пластов извлекалась пластовая вода. Под пластовой водой в данном случае понимается: конденсатогенная вода, выделившаяся из углеводородов в пластовых условиях; конденсационная вода, сконденсированная в стволах газовых скважин и промысловых коммуникациях. Приход пластовой воды, извлекаемой из недр попутно с природным газом, составил 5,78 тыс. м<sup>3</sup>.



Водоотведение составило 66,15 тыс. м<sup>3</sup>, в том числе пластовая вода без использования - 5,78 тыс. м<sup>3</sup>, хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды – 60,37 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение осуществлялось в сеноманский водоносный горизонт

путем закачки сточных вод в поглощающие скважины на полигоне закачки стоков. Перед закачкой бытовые сточные воды подвергаются очистке на очистных сооружениях КСК-150, производственные и дождевые стоки очищаются на очистных сооружениях ЛОС-5. Дополнительно Обществом разработан проект реконструкции установки очистки производственно-дождевых сточных вод, включающий в себя очистку стоков от механических примесей до концентрации не более 50 мг/л, нефтепродуктов не более 50 мг/л, окислов железа не более 3 мг/л. Установка очистки сточных вод представляет собой набор технологического оборудования фирмы Flottweg (Германия). Монтаж установки произведен в 2014 году, пуско-наладочные работы и ввод в эксплуатацию запланирован на 3 квартал 2015 года.

Безвозвратные потери воды при эксплуатации Южно-Русского месторождения (выработка пара ППУ, полив при рекультивации, противопожарные нужды, безвозвратные потери при эксплуатации бассейнов) составили - 3,93 тыс. м<sup>3</sup>. Безвозвратные потери воды при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составляют – 5,51 тыс. м<sup>3</sup>.

Увеличение добычи воды в 2014 году (11%) по сравнению с 2013 годом связано с увеличением объемов строительства объектов на Южно-Русском месторождении.

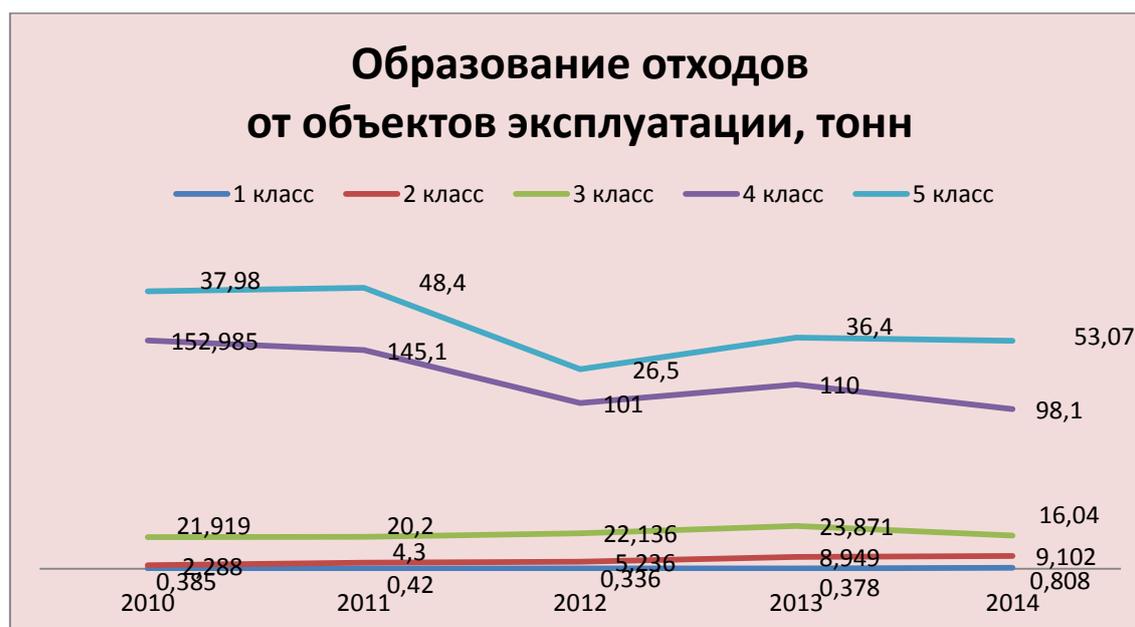
С целью доведения качества очистки воды для хозяйственно-питьевых нужд газового промысла до соответствия санитарно-эпидемиологическим требованиям, ввиду низкого исходного качества природных вод по показателям цветности, перманганатной окисляемости и ионов аммония, в 2014 году введен в эксплуатацию водоочистной комплекс «Импульс-10-2/20».

### Обращение с отходами

В процессе производственной деятельности Общества образуется 38 видов отходов.

Основная масса отходов, малотоксичная и относится к наименее вредным 4 и 5 классам опасности.

Общий объем образовавшихся отходов, без учета отходов бурения, в 2014 году составил 177,062 тонн, в том числе отходов 1 класса опасности - 0,808 тонн; 2 класса опасности – 9,102 тонн; 3 класса опасности – 16,045 тонн; 4 класса опасности – 98,100 тонн; 5 класса опасности – 53,007 тонн.



В соответствии с заключенными договорами, отходы I-IV классов опасности, не подлежащие захоронению, а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2014 года, с учетом ранее накопленных отходов, сдано: люминесцентных ламп – 0,697 т, отработанных аккумуляторных батарей – 7,487 т, лома и отходов цветных металлов – 0,683 т, отработанного масла – 13,151 т, отходов этиленгликоля – 1,525 т,

сорбент загрязненный нефтепродуктами – 0,011 т, отработанных шин грузовых и легковых автомобилей – 3,260 т, песка загрязненного маслами – 2,250 т, промасленной ветоши – 1,559 т, отработанных фильтров – 0,466 т, лома и отходов черных металлов – 36,412 т, стружки чёрных металлов – 1 т, отходов лакокрасочных средств – 0,206 т, отходов (осадков) при обработке сточных вод, не вошедшие в другие позиции – 12 т.

С 2013 г. организован отдельный сбор отходов бумаги на Газовом промысле и в офисе п. Уренгой с целью последующей передачи макулатуры на переработку. Для этого приобретен пресс, дополнительные контейнеры и корзины для бумаги.

Захоронение малоопасных отходов производилось на полигоне твердых отходов Южно-Русского месторождения. Доля отходов, размещенных на полигоне, составила 71% от количества образовавшихся отходов.

Одной из задач по обращению с отходами является поиск экономически эффективных способов утилизации отходов IV-V-го классов опасности с целью сокращения доли отходов, размещаемых на полигоне.

### **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.



Оценка состояния растительного покрова на рекультивированных участках выполнялась на основании визуального наблюдения и детального обследования побегов растений мелиорантов по общепринятой геоботанической методике с использованием следующих критериев:

- среднее проективное покрытие растительностью;
- жизненность растений для видов с различной интенсивностью развития;
- распределение всходов в пределах ключевого участка;
- скученность отдельных видов растений.

На 01.01.2014 года наличие нарушенных земель составило 38,66 га, в том числе при разработке месторождений полезных

ископаемых – 37,4 га, при строительстве – 1,26 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 28,6 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2015 г. составила – 17,64 га.



### Производственный экологический контроль

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 контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферный воздух в течение 2014 года ежеквартально проводился учет фактических выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников, расчет и внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду от стационарных и передвижных источников выбросов. В соответствии с планом-графиком контроля нормативов ПДВ, контроль осуществлялся по договору Частным Учреждением Федерации Независимых Профсоюзов России «Научно-исследовательским институтом охраны труда в г. Екатеринбурге», аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.510992. Превышение нормативов ПДВ не выявлено. Контроль за уровнем загрязнения воздушного бассейна на территории Южно-Русского лицензионного участка осуществлялся в рамках работ по экологическому мониторингу на Южно-Русском лицензионном участке в соответствии с договором ООО НИЦ «Западно-Сибирский экологический мониторинг».



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 2014 год отделом природопользования и охраны окружающей среды проведено 77 проверок соблюдения требований экологической безопасности структурными подразделениями Общества (45) и подрядными организациями (32). Выявлено 91 нарушение, в том числе в структурных подразделениях – 15. 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, подрядной организации предъявлено штрафных санкций на сумму один миллион семьсот пятьдесят тысяч рублей.

В целях обеспечения экологической безопасности при строительстве и эксплуатации объектов производственной деятельности Общество также 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.

#### **Плата за негативное воздействие на окружающую среду**

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2014 году составила 5157,5 тыс. рублей, в том числе в пределах нормативов – 716,5 тыс. рублей, за сверхнормативное воздействие – 4441 тыс. рублей. Увеличение суммы платы по сравнению с 2013 г. связано со сверхлимитной платой за выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками и размещение отходов бурения.



### **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 2014 году».

Всего текущие затраты на охрану окружающей среды в 2014 г. составили 86843 тыс. рублей.

Замена приборов освещения (люминесцентные лампы, лампы накаливания, кварцевые галогенные, натриевые лампы) производственных объектов Газового промысла и офиса п. Уренгой на светодиодные прожекторы и светильники для снижения выработки электроэнергии и, соответственно, уменьшения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу – 2092 тыс. руб.

На обращение с отходами, содержание и эксплуатацию полигона твердых отходов Южно-Русского НГМ, включая затраты по вывозу и размещению отходов производства и потребления

собственными силами – 4829 тыс. руб., из них материальные затраты 188 тыс. руб.

Затраты на оплату труда работников отдела природопользования и охраны окружающей среды 11512 тыс. руб., отчисления на социальные нужды 1794 тыс. руб.

Фактическая оплата текущих услуг сторонним организациям составила – 66616 тыс. руб.

На охрану атмосферного воздуха – инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для подтверждения нормативов ПДВ – 697 тыс. руб. Разработка проектов ПДВ – 601 тыс. руб.

На сбор и очистку сточных вод 989 тыс. руб., из них: выплачено другим организациям за прием и очистку сточных вод - 536 тыс. руб.; на проведение бактериологического анализа природных и питьевых вод – 453 тыс. руб.;

На обращение с отходами – 1219 тыс. руб., из них: выплачено другим организациям за прием, хранение и уничтожение отходов производства и потребления – 1039 тыс. руб.; на обучение персонала газового промысла, по обеспечению экологической безопасности при работах с опасными отходами – 180 тыс. руб.;

На защиту и реабилитацию земель – 55943 тыс. руб., из них: на рекультивацию земель – 20452 тыс. руб., на работы по устранению образовавшихся эрозионных участков и противоэрозионные мероприятия на объектах ЮРНГКМ – 35491 тыс. руб.

На другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды – 7167 тыс. руб., в том числе: функционирование интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с международным стандартам ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007 (ре сертификационный аудит,

обучение, консультационные услуги) – 784 тыс. руб., информационное обеспечение природоохранной деятельности Общества (получение специализированной гидрометеорологической информации прогноза погоды, консультационные услуги в сфере природопользования) – 768 тыс. руб., экологический мониторинг территории Южно-Русского НГКМ – 3101 тыс. руб., участие в экологических семинарах – 49 тыс. руб., мониторинг за геотехническим состоянием грунтов оснований объектов ЮРНКГМ – 2464 тыс. руб., Капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2014 г. не проводился.

Затраты по инвестиционной деятельности в 2014 году составили 103003 тыс. рублей, в том числе:

Приобретение и СМР установки по обезвоживанию и утилизации осадка на КОС производственно-дождевых сточных вод – 102126 тыс. руб.

Техническое перевооружение канализационных насосных станций (установка сигнализаторов максимального и минимального уровня) – 26 тыс. руб.

Строительно-монтажные работы вытяжной вентиляции сварочного участка РЭБ с функцией очистки отходящих газов – 851 тыс. руб.

В ОАО «Газпром» 2014 год был объявлен Годом экологической культуры. ОАО «Севернефтегазпром» разработало план мероприятий по проведению Года экологической культуры, в котором определило задачи по различным направлениям природоохранной деятельности.

Помимо мероприятий по снижению экологического воздействия, Общество большое внимание уделяло вопросам экологического воспитания и просвещения, творческим экологическим конкурсам.



Работники Общества принимали участие во Всероссийских экологических субботниках «Зелёная Весна», «Зелёная Россия», Международный экологический субботник. Работы проводились в п. Уренгой, Ямало-Ненецкого автономного округа, на территории прилегающей к офису компании, а также территории определенной Распоряжением Администрации МО п. Уренгой, на газовом промысле Южно-Русского НГКМ, Красноселькупского района ЯНАО.

В результате проведения субботников была осуществлена уборка территории от мусора и сухой травы. В акциях приняло участие 308 человек.



Для школьников Красноселькупского района была проведена экскурсия на газовом промысле ЮРНГКМ, а также организован конкурс среди старшеклассников на лучшую научную работу (реферат) на тему «Экологические преимущества природного газа и его роль в устойчивом развитии». Мероприятия, направленные на формирование активной жизненной позиции в области охраны окружающей среды у детей и подростков, были организованы Обществом в рамках Года экологической культуры с целью расширения кругозора учащихся об окружающей среде и природе родного края. Для пятиклассников был проведен урок природолюбия, который прошел в форме экологической игры. Всего в ней приняли участие 59 детей. Ребята ответили на вопросы из курса природоведения и экологии, познакомились с основами природоохранной деятельности и правилами поведения в лесу. Для старшеклассников была организована экологическая викторина, в

ходе которой школьники могли продемонстрировать свои знания в области экологической безопасности и рационального природопользования.

В рамках исполнения Соглашения с Администрацией муниципального образования Красноселькупский район осуществлено финансирование долгосрочной целевой программы «Экологическое воспитание молодежи Красноселькупского района на 2012 – 2014 гг.». Затраты по данной статье составили 735 тысяч рублей.

Целью Программы является повышение экологической культуры населения Красноселькупского района. Основные задачи Программы:

1. Формирование системы экологического воспитания и информирования населения о состоянии окружающей среды;
2. Активизация молодёжного волонтерского экологического движения;
3. Формирование активной гражданской позиции.

Большой интерес вызвал конкурс детских рисунков «Природа – наш дом». Вниманию конкурсной комиссии было представлено 32 работы детей работников Общества. Итоги конкурса подводились в трех возрастных категориях: 4 – 7 лет, 8 – 11 лет, 12 – 16 лет.

В целях формирования экологической культуры и активной жизненной позиции по отношению к экологическим проблемам, проведен конкурс фотографий среди работников Общества «Природа Крайнего севера», на который было представлено более 100 фотографий, которые оценивались с учетом оригинальности сюжета, композиции, технического качества фотоснимка и степени соответствия заявленной тематике.

### **Экологический мониторинг**

В рамках договора с ООО «Научно-исследовательский центр «Западно-Сибирский экологический мониторинг» выполнены работы по экологическому мониторингу ЮРНГКМ, коридоров коммуникации газопровода товарного газа и автодороги ЮРНГКМ – п. Уренгой.

Полученные результаты в целом позволяют оценить экологическую ситуацию на территории ЮРНГМ, как «благополучную», средний интегральный балл составил 1,2 (минимальный интегральный балл – 1, максимальный - 2). Это обусловлено общими положительными показателями качества окружающей среды, в том числе:

- Низким показателем суммарного загрязнения снежного покрова (менее 32), что характеризует его состояние как фоновое, и свидетельствует об отсутствии признаков общего загрязнения атмосферы, в том числе за счет трансграничного переноса загрязнителей;
- Невысоким уровнем загрязнения основной части исследованных поверхностных вод, характеризующихся в основном как «чистые»;
- Низким уровнем содержания нефтепродуктов в донных отложениях (менее 5 мг/кг), что характеризует их состояние, как безопасное для гидробионтов и всей биологической среды водных объектов;
- Незначительным содержанием в почвах тяжелых металлов (не превышающим региональных фоновых значений), что характеризует их, как безопасные для растительного и животного мира – чистые, либо с «допустимым» уровнем загрязнения;

□ Низким уровнем содержания нефтепродуктов в почвах (менее 50 мг/кг), что характеризует их состояние, безопасное, соответствующее фоновому уровню без признаков антропогенного воздействия;

Признаков общего ухудшения состояния окружающей среды в результате производственной деятельности в период промышленной эксплуатации месторождения не выявлено. За последний трехлетний период экологическое состояние территории месторождения остается стабильно благополучным.

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%.



### **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 обращению с отходами I-IV класса опасности, обязаны иметь профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами) на право работы с отходами I-IV класса опасности. В рамках соблюдения данных требований в 2014 году преподавателями УКЦ «Экологическая безопасность» Уральского Государственного лесотехнического университета поведено обучение 20 работников газового промысла.



С целью информирования персонала о системе экологического менеджмента, экологических аспектах, общих требованиях в области охраны окружающей среды, сотрудниками отдела природопользования и охраны окружающей среды, проводилось обучение и консультирование в структурных подразделениях Общества.

Проведено инструктажей представителям подрядных организаций, осуществляющих работы на объектах Общества – 242.

Проведено вводных инструктажей по охране окружающей среды сотрудникам Общества – 98.

Отделом природопользования и охраны окружающей среды подготовлены памятки о требованиях в области охраны окружающей среды для персонала подрядных организаций.

### **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
ППЮМ	- производственная площадка юга месторождения
КГС	- куст газовых скважин
ДКЦ	- дожимной компрессорный цех
ГПА	- газоперекачивающий агрегат
ВМС	- водометанольная смесь
ТЭГ	- триэтиленгликоль
ГП	- газовый промысел
АБК	- административно-бытовой комплекс
ПДВ	- предельно допустимый выброс
ПДК	- предельно допустимая концентрация
ОДК	- ориентировочная допустимая концентрация
ППУ	- паровая передвижная установка
СМР	- строительно-монтажные работы
ЯНАО	- Ямало-Ненецкий автономный округ
РЭБ	- ремонтно-эксплуатационный блок