



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



# **ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ за 2015 год**

п. Уренгой 2016

## Содержание

Введение.....	3
Система экологического менеджмента.....	5
Экологические аспекты.....	7
Охрана атмосферного воздуха.....	8
Водопотребление и охрана водных ресурсов.....	11
Обращение с отходами.....	14
Охрана земель.....	16
Производственный экологический контроль.....	17
Плата за негативное воздействие на окружающую среду.....	20
Затраты на природоохранную деятельность.....	20
Экологический мониторинг .....	23
Экологическое обучение персонала.....	25
Заключение .....	26
Принятые сокращения.....	28

## 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.

Суммарные запасы Южно-Русского месторождения оцениваются в 1 трлн куб. м газа. Запасы газа по категории А+В+С1 составляют 825,2 млрд куб. м, по категории С2 — 208,9 млрд куб. м, нефть — 5,7 млн тонн.

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 куб. м газа в год.

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

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», BS OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности».

В ноябре 2015 года в ОАО «Севернефтегазпром» Обществом с ограниченной ответственностью по сертификации систем управления ДЭКУЭС (представитель международного органа по сертификации DQS, Германия) был проведен второй ре-сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности (ИСМ) на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2004 и стандарту BS OHSAS 18001:2007, а также сертификационный аудит системы энергетического

менеджмента на соответствие требованиям международного стандарта ISO 50001:2011.

В рамках функционирования ИСМ и системы энергоменеджмента среди сильных сторон деятельности были отмечены высокая степень инновационного развития Общества в части создания новых и совершенствования применяемых технологий, минимизация влияния человеческого фактора при выполнении работ на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах за счет автоматизации технологических процессов, целенаправленное выполнение мероприятий по сбережению энергоресурсов и повышению энергетической эффективности Общества, а также высокий уровень культуры производства, охраны труда, промышленной и экологической безопасности.

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.

### **Экологические аспекты**

В 2015 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).

По итогам выполненных мероприятий в 2015 году три существенных экологических аспекта переведены в несущественные:

1. Образование, сбор и подготовка водометанольной смеси (в т.ч. рефлюкса) к утилизации;
2. Образование отходов (осадков) при механической и биологической очистке бытовых сточных вод;
3. Образование отходов (осадков) при обработке сточных вод, не вошедшие в другие позиции

Таблица 1.

Перечень существенных экологических аспектов  
ОАО «Севернефтегазпром».

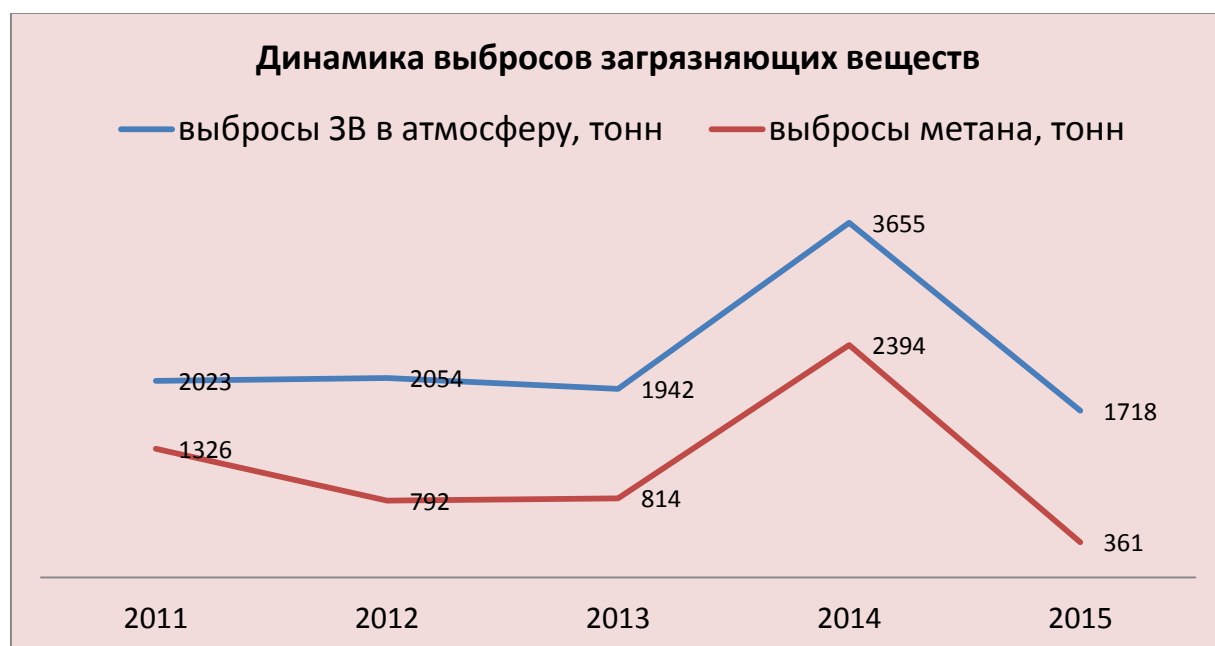
<b>Вид деятельности/ технологический процесс</b>	<b>Существенный экологический аспект</b>
Добыча природного газа/ Эксплуатация добывающих скважин	Добыча природного газа
	Использование метанола
	Технологические потери природного газа при добыче природного газа
Добыча природного газа/ Эксплуатация метанолопроводов	Образование грунта, загрязненного метанолом (аварийная ситуация)
Подготовка природного газа/ Эксплуатация ДКЦ с предварительной сепарацией газа	Потребление природного газа при эксплуатации ГПА
	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
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



### Охрана атмосферного воздуха

Масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов на объектах ОАО «Севернефтегазпром» в 2015 году составила 1718,665 тонн/год.

Сверхнормативный выброс NO, NO<sub>2</sub>, CO, метана, образовался в результате сжигания газа на горизонтальных факельных установках кустов газовых скважин № 11, 25, 38 при проведении работ по проведению газодинамических исследований на сети опорных скважин и выполнении ранее незапланированных работ по нормализации забоя скважин № 113, 253. Масса сверхлимитных выбросов составила 145,661 тонны.



Основная масса выбросов метана (361,6 тонн) образовалась через продувочные свечи при продувке и опорожнении технологического оборудования УКПГ и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ. Большое количество от валового выброса составляет оксид углерода – 694,508 тонн, оксиды азота, приведенные в перерасчете на NO<sub>2</sub> –

645,089 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).



Общее количество источников загрязнения атмосферы – 510, из них 255 организованных.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2015 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 2015 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 236233 тонн CO<sub>2</sub>-эквивалента, что на 6847 тонн меньше, чем в 2014 году.

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

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

В 2015 году на территории Южно-Русского нефтегазового месторождения для производственных и хозяйственно-бытовых нужд эксплуатировались водозаборы:

- 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 ЮРНГМ – 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 промысловых коммуникаций.

Всего было добыто 77,39 тыс. м<sup>3</sup> воды, в том числе:

- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом - 6,74 тыс. м<sup>3</sup>,

- подземная вода четвертичного горизонта - 70,65 тыс. м<sup>3</sup>,

в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 58,40 тыс. м<sup>3</sup>

из них: на производственные нужды – 24,21 тыс. м<sup>3</sup>;

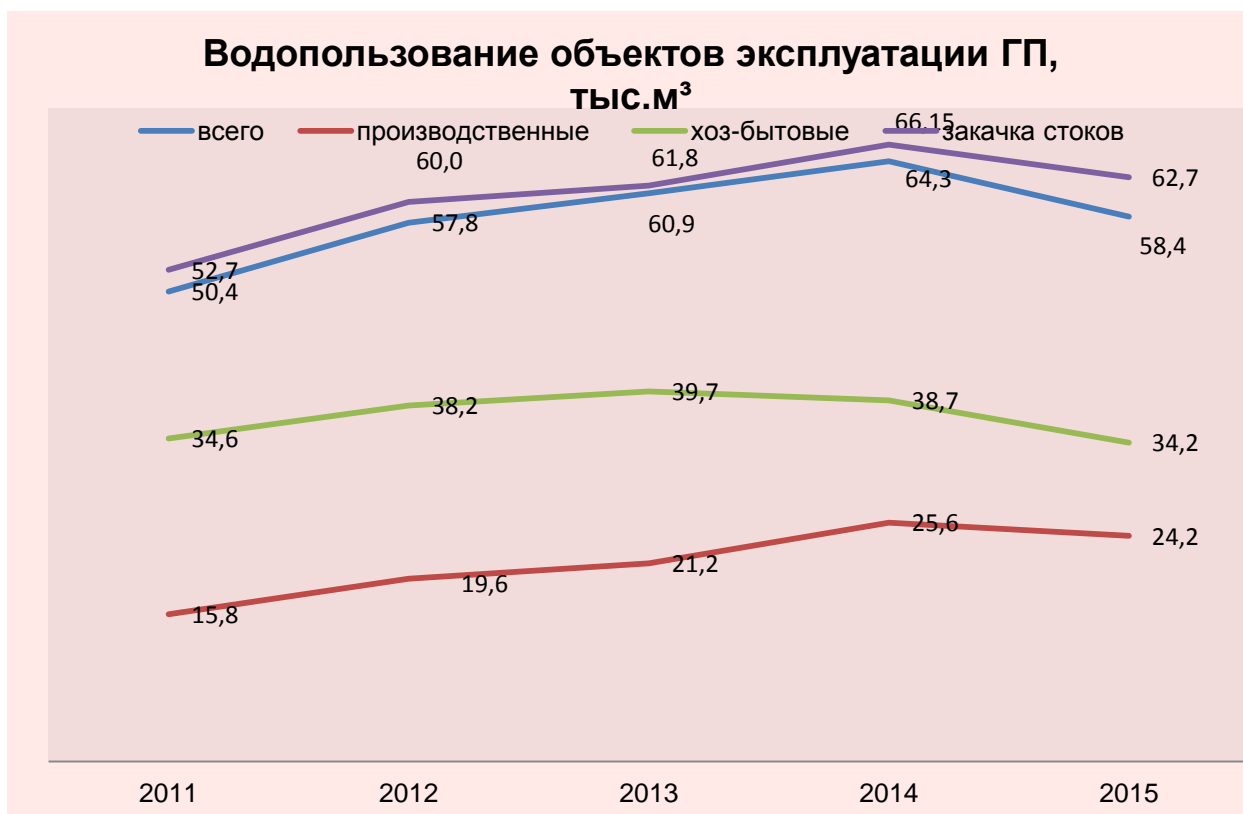
на хозяйственно-бытовые нужды – 34,19 тыс. м<sup>3</sup>;

на нужды строительства – 12,25 тыс. м<sup>3</sup>

из них: на производственные нужды – 12,25 тыс. м<sup>3</sup>;



На газовом промысле Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения эксплуатируются, с системой обратного водоснабжения, плавательный и купальный бассейны в спортивно оздоровительном блоке, и автомойка. Обратное водоснабжение в 2015 году составило 776,67 тыс. м<sup>3</sup>.



Водоотведение составило 62,65 тыс. м<sup>3</sup>., в том числе:

- пластовая вода без использования - 6,74 тыс. м<sup>3</sup>;
- хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 55,91 тыс. м<sup>3</sup>.

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. 0281-05-2009», производительностью 150 м<sup>3</sup>/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 – 2,49 тыс. м<sup>3</sup>.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составляют – 12,25 тыс. м<sup>3</sup>.

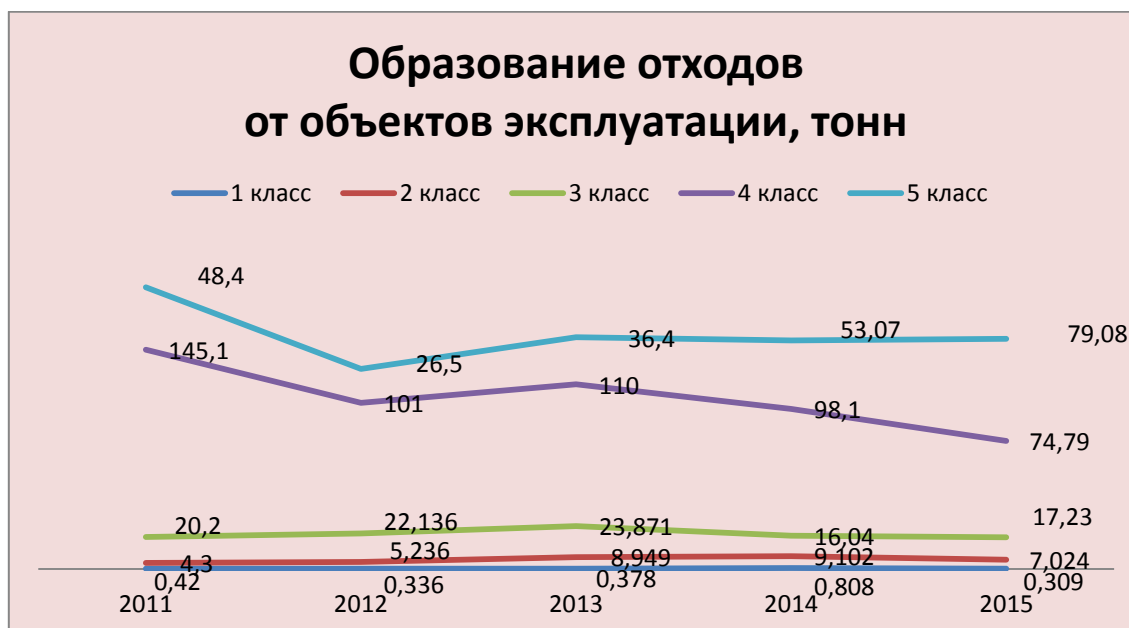
### **Обращение с отходами**

В соответствии с требованиями Федерального закона от 12.06.08 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» в Обществе разработаны ПНООЛР, данные проекты были утверждены Управление Росприроднадзора по ЯНАО в 2012 году, и выданы документы об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение № 388 от 28.12.2012. (Красноселькупский район) и № 389 от 28.12.2012. (Пуровский район). В декабре 2015 года Управлением Росприроднадзора по ЯНАО выдан документ об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для АБК г. Новый Уренгой. Общество имеет лицензию на осуществление деятельности по обезвреживанию и размещению опасных отходов № 00057 от 10.08.2012 г.

Общий объем образовавшихся отходов 2015 году составил 178,434 тонн, в том числе отходов 1 класса опасности - 0,309 тонн; 2 класса опасности – 7,024 тонн; 3 класса опасности – 17,229 тонн; 4 класса опасности – 74,790 тонн; 5 класса опасности – 79,082 тонн.

В соответствии с заключенными договорами, отходы 1-5 классов опасности, не подлежащие размещению (захоронению), а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2015 года, с учетом ранее накопленных отходов, сдано: 1 класса опасности – 0,479 т, 2 класса опасности -

5,025 т, 3 класса опасности – 22,044 т, 4 класса опасности - 11,359 т, 5 класса опасности – 61 т.



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

Размещено в 2015 году на собственном полигоне ТО – 95,644 т из них: 4 класса опасности – 64,012 тонн, 5 класса опасности – 31,632 тонн.

Масса сверхлимитного размещения отходов составила 0,07 тонн, в том числе: огарки электродов – 0,022 тонн, абразивные круги – 0,003 тонн, шлак сварочный – 0,015 тонн (при выполнении дополнительных сварочных работ по ремонту металлических площадок), тара деревянная – 0,03 тонн.

Одной из задач по обращению с отходами является поиск экономически эффективных способов утилизации либо повторного использования 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 01.01.2015 года наличие нарушенных земель составило 17,64 га. Нарушено в отчетном году 39,35 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 22 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2016 г. составила – 34,99 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 2015 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 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

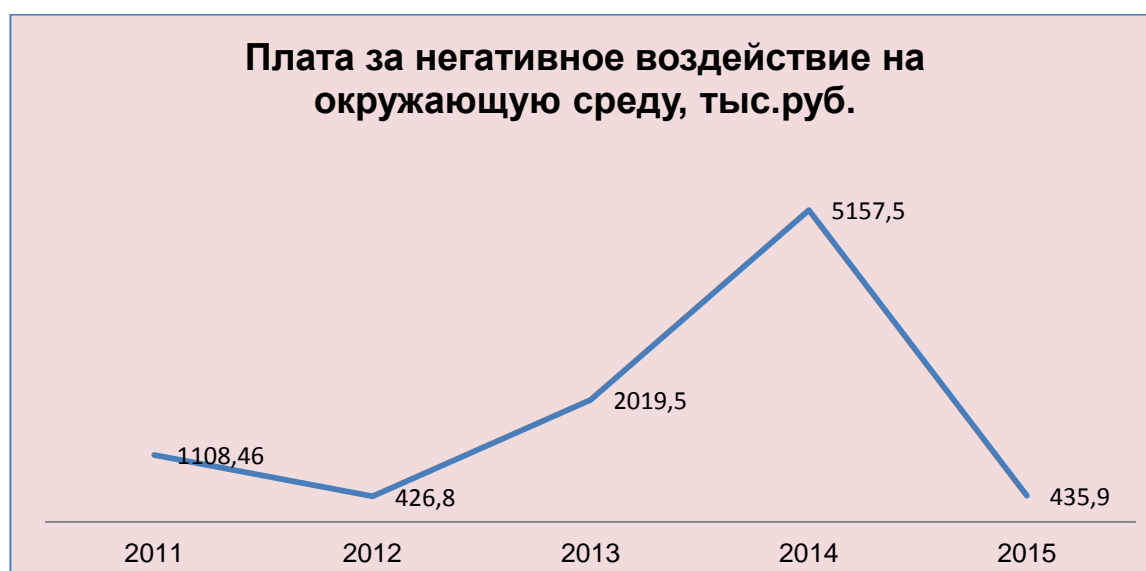
проводился химико-аналитической лабораторией газового промысла и лабораторией ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в ЯНАО в г. Новый Уренгой» по договору.

В рамках производственного экологического контроля за 2015 год отделом природопользования и охраны окружающей среды проведено 124 проверки соблюдения требований экологической безопасности структурными подразделениями Общества (70) и подрядными организациями (54). Выявлено 168 нарушений, 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, подрядным организациям предъявлено штрафных санкций на сумму 2 990 000 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.

### Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2015 году составила 435956 рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ, размещение отходов производства и потребления – 278868 руб. Из них плата за выбросы в атмосферный воздух – 240294 рублей, за размещение отходов – 38574 рубля. Плата за сверхлимитные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух – 156974 рублей, за сверхлимитное размещение отходов 114 рублей. Значительное снижение суммы платы в 2015 году обусловлено отсутствием платежей за размещение отходов бурения, в том числе сверхлимитное, в связи с включением в договоры на строительство скважин условия о праве собственности на отходы бурового подрядчика.



### 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 2015 году».

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды в 2015 г. составили 42980 тыс. рублей:

- На обращение с отходами - на содержание и эксплуатацию полигона твердых отходов Южно-Русского НГМ, включая затраты по вывозу и размещению отходов производства и потребления собственными силами – 2504 тыс. руб., из них материальные затраты 175 тыс. руб.

- Затраты, направленные на сбор и очистку сточных вод, составили 23864 тыс. руб., в том числе материальные затраты – 17166 тыс. руб., затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды - 6399 тыс. руб.

- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды работников отдела природопользования и охраны окружающей среды 16362 тыс. руб.

- Проведение мероприятий, направленных на повышение экологической культуры, развитие экологического образования (фотоконкурс среди работников «Эко-объектив», конкурс детских рисунков «Природа и мы», конкурс экологических проектов для школьников) – 250 тыс.

Оплата услуг природоохранного назначения сторонним организациям составила – 74210 тыс. руб:

- На охрану атмосферного воздуха: инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для подтверждения нормативов ПДВ – 496 тыс. руб.; разработка проектов

ПДВ – 81 тыс. руб., разработка проекта СЗЗ для АБК в г. Новый Уренгой – 156 тыс. руб.

- на сбор и очистку сточных вод 655 тыс. руб.

- на обращение с отходами – 628 тыс. руб., из них: выплачено другим организациям за прием, хранение и уничтожение отходов производства и потребления – 469 тыс. руб.; на обучение персонала газового промысла, по обеспечению экологической безопасности при работах с опасными отходами – 159 тыс. руб.;

- на защиту и реабилитацию земель – 65752 тыс. руб., из них: на рекультивацию земель – 23491 тыс. руб., на работы по устранению образовавшихся эрозионных участков и противоэрозионные мероприятия на объектах ЮРНГМ – 42261 тыс. руб.

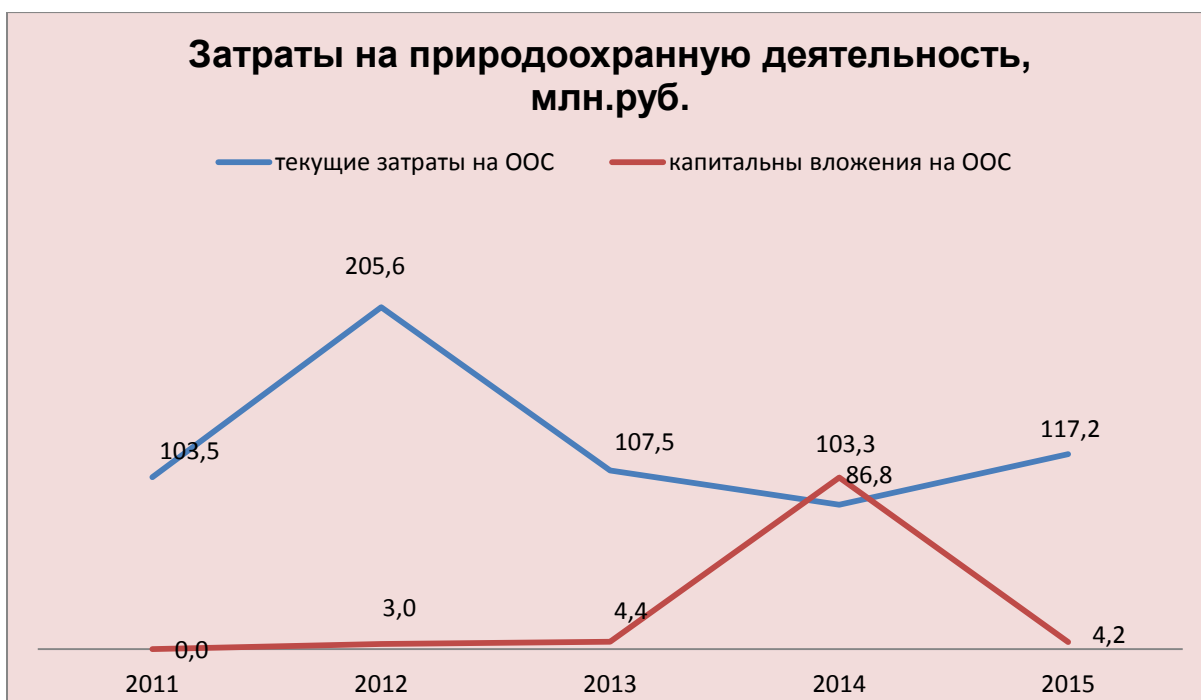
- на другие направления деятельности в сфере охраны окружающей среды – 6001 тыс. руб., в том числе: функционирование интегрированной системы менеджмента ОАО «Севернефтегазпром» в соответствии с международным стандартам ISO 14001:2004, ISO 9001:2008, OHSAS 18001:2007 (ре сертификационный аудит, обучение, консультационные услуги) – 947 тыс. руб., информационное обеспечение природоохранной деятельности Общества (получение специализированной гидрометеорологической информации прогноза погоды, консультационные услуги в сфере природопользования) – 801 тыс. руб., экологический мониторинг территории Южно-Русского НГКМ – 3898 тыс. руб., разработка программы экологического мониторинга на 2016-2020 гг. – 280 тыс. руб., участие в экологических семинарах – 56 тыс. руб., обучение руководителей и специалистов общехозяйственных систем управления по экологической безопасности - 19 тыс. руб.

Капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2015 г. не проводился.

Затраты по инвестиционной деятельности в 2015 году составили 4223 тыс. рублей:

- в рамках реконструкции завершены строительные-монтажные и пуско-наладочные работы установки «Флоттвег» по обезвоживанию и утилизации осадка производственно-дождевых сточных вод.

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



### 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 1,33 (минимальный интегральный балл – 1, максимальный - 2). Это обусловлено общими положительными показателями качества окружающей среды, в том числе:

- Низким показателем суммарного загрязнения снежного покрова, 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, 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;
- Относительно невысокой степенью механической нарушенности природных ландшафтов, составляющей менее 2% от общей площади лицензионного участка;



- Отсутствием признаков деградации растительных сообществ, проективное покрытие которых сохраняется на достаточном уровне, в среднем более 80%.
- Отсутствием признаков негативных изменений в состоянии животного мира, что выражается в отсутствии морфологических изменений их развития.

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 работам с отходами I-IV класса опасности, обязаны иметь профессиональную подготовку, подтвержденную свидетельствами (сертификатами). В рамках

соблюдения данных требований в 2015 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, 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
ЮРНГМ	- Южно-Русское нефтегазовое месторождение
ДКЦ	- дожимной компрессорный цех
ГПА	- газоперекачивающий агрегат
ГП	- газовый промысел
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