



**севернефтегазпром**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО



## **Экологический отчет за 2018 год**

г. Новый Уренгой 2019

## Содержание

Введение	3
Система экологического менеджмента	5
Охрана атмосферного воздуха	7
Водопотребление и охрана водных ресурсов	9
Обращение с отходами	12
Охрана земель	14
Производственный экологический контроль и мониторинг	15
Затраты на природоохранную деятельность	18
Заключение	20
Принятые сокращения	22

## 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.

По состоянию на 31.12.2018 г. с учетом накопленной добычи по газу 266,255 млрд. м<sup>3</sup> запасы газа по категории A+B<sub>1</sub>+C<sub>1</sub> составляют 632,6 млрд. м<sup>3</sup>, по категории B<sub>2</sub>+C<sub>2</sub> - 83,7 млрд. м<sup>3</sup>, запасы нефти по категории A+B<sub>1</sub>+C<sub>1</sub> составляют 11,019 млн. т, по категории B<sub>2</sub>+C<sub>2</sub> - 35,826 млн. т, запасы конденсата по категории A+B<sub>1</sub>+C<sub>1</sub> - 0,369 млн. т, по категории B<sub>2</sub>+C<sub>2</sub> составляют 4,039 млн. т.

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. м<sup>3</sup> 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 Винтерсхалл Холдинг ГмбХ (Германия) и ОМВ Эксплорейшн энд Продакшн ГмбХ (Австрия).

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. м<sup>3</sup>.

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 ноябре 2018 года успешно завершился ре-сертификационный аудит интегрированной системы менеджмента (ИСМ) в области качества, охраны окружающей среды, профессионального здоровья и безопасности на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001:2015, ISO 9001 : 2015, стандарта BS OHSAS 18001:2007 и 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.

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:

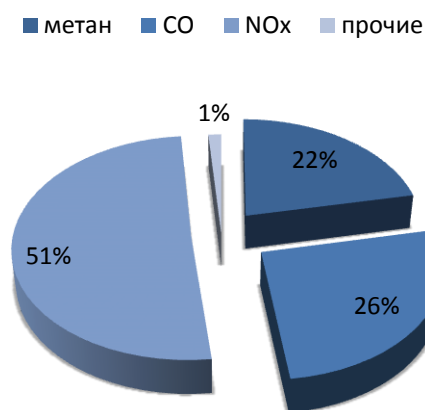
- Функционирование и постоянное улучшение системы экологического менеджмента в рамках ИСМ.

- 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

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на объектах Общества в 2018 году составили 2,566 тыс. тонн, что на 0,296 тыс. тонн больше чем в 2017 году. Увеличение выбросов с увеличением потребления газа на компримирование.

### Структура выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, %

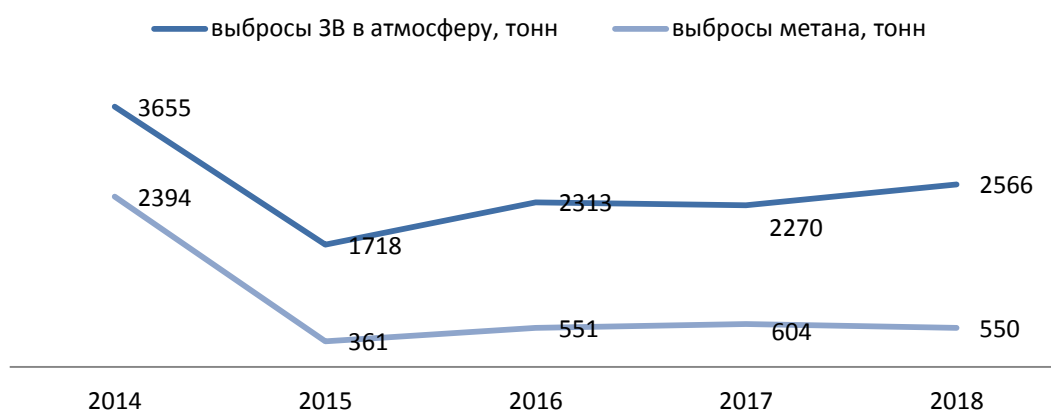


Основная масса выбросов метана (549,7 тонн) образовалась через продувочные свечи при опорожнении технологического оборудования установки комплексной подготовки газа и газосборных коллекторов с целью проведения планово-предупредительных работ.

Большое количество от валового выброса составляет оксид углерода (678,3 тонны) и оксиды азота, приведенных в перерасчете на NO<sub>2</sub> (1308,5 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).

Сверхнормативных выбросов в 2018 году не было.

### Динамика выбросов загрязняющих веществ



Общее количество стационарных источников загрязнения атмосферы – 960, из них 632 организованных.

По результатам производственного контроля и проведения лабораторных исследований, превышений установленных нормативов предельно допустимых выбросов по всем источникам выбросов в 2018 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 приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 30.06.2015 №300.

В 2018 году общие прямые выбросы парниковых газов составили 398,93 тыс. тонн CO<sub>2</sub>-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 CO<sub>2</sub>-эквиваленте в 2018 году составила 34,9 тысяч тонн.

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

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

В 2018 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 промысловых коммуникаций.

Всего было добыто 83,71 тыс. м<sup>3</sup> воды, в том числе:

- пластовая вода, извлекаемая из недр попутно с природным газом – 9,83 тыс. м<sup>3</sup>;

- подземная вода четвертичного горизонта - 73,88 тыс. м<sup>3</sup>,  
в том числе использовано:

на эксплуатационные нужды газового промысла – 64,57 тыс. м<sup>3</sup>,

из них: на производственные нужды – 26,95 тыс. м<sup>3</sup>,

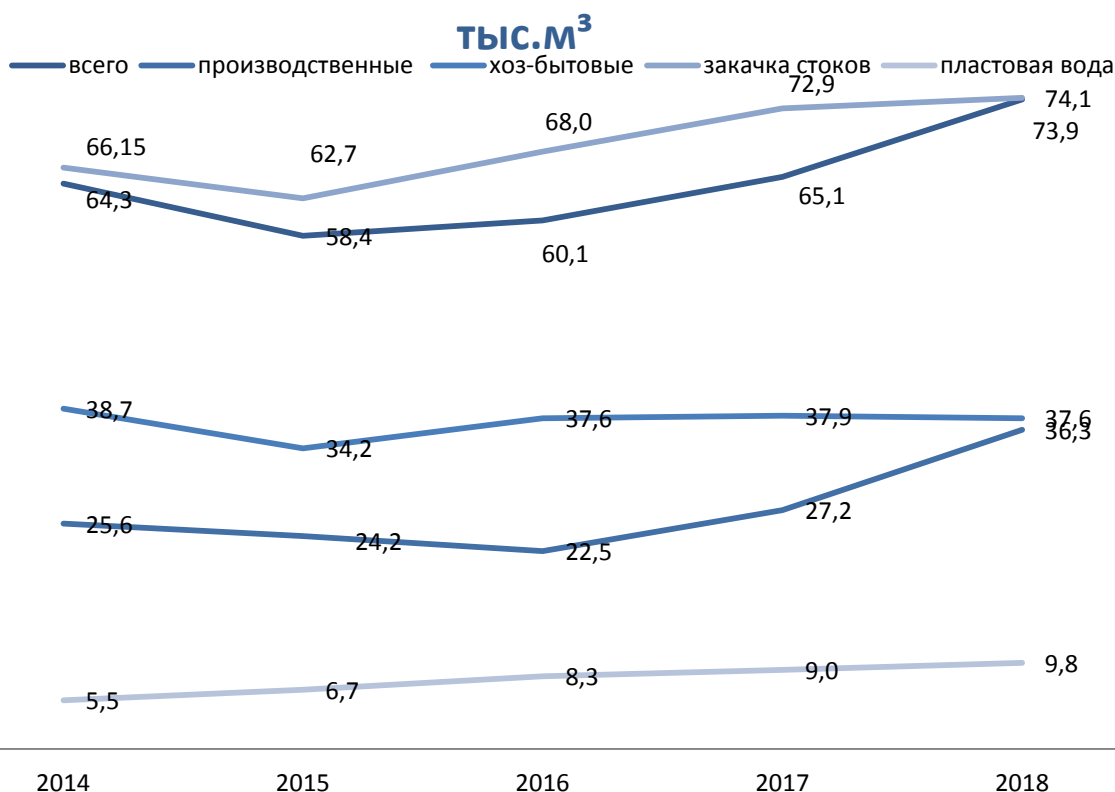
на хозяйственно-бытовые нужды – 37,62 тыс. м<sup>3</sup>;

на нужды строительства – 9,31 тыс. м<sup>3</sup>,

из них: на производственные нужды – 9,31 тыс. м<sup>3</sup>;

На газовом промысле Южно-Русского месторождения эксплуатируются, с системой оборотного водоснабжения, объекты в спортивно оздоровительном блоке, и автомойка.

## Водопользование объектов эксплуатации ГП,



Водоотведение составило 74,1 тыс. м<sup>3</sup>., в том числе:

- пластовая вода без использования – 9,83тыс. м<sup>3</sup>;
- хозяйственно-бытовые и производственные сточные воды - 64,27 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 станциях биологической очистки бытовых сточных вод серии АЕ-150Б», 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 – 0,3 тыс. м<sup>3</sup>.

Безвозвратные потери при строительстве объектов обустройства (выработка пара котельной, приготовление раствора при строительстве объектов и пр.) составляют – 9,31 тыс. м<sup>3</sup>.

Объем воды, полученной от Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в п. Уренгой для водоснабжения жилого дома и административно-бытового комплекса, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 0,11 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 0,11 тыс. м<sup>3</sup> производилось на очистные сооружения Филиала АО «Ямалкоммунэнерго» в п. Уренгой.

Объем воды, полученной от АО «Уренгойгорводоканал» для водоснабжения административно-бытового здания, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 6,25 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 6,25 тыс. м<sup>3</sup> производилось на очистные сооружения АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

Объем горячей воды, полученной от АО «Уренгойтеплогенерация» для водоснабжения административно-бытового здания, находящихся на балансе ОАО «Севернефтегазпром» составил 0,05 тыс. м<sup>3</sup>. Водоотведение в объеме 0,05 тыс. м<sup>3</sup> производилось на очистные сооружения АО «Уренгойгорводоканал» в г. Новый Уренгой.

### **Обращение с отходами**

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 2018 году составил 754,359 тонн, в том числе отходов 1 класса опасности - 0,232 тонн; 2 класса опасности – 12,009 тонн; 3 класса опасности – 34,458 тонн; 4 класса опасности – 563,269 тонн; 5 класса опасности – 144,391 тонн.

Увеличение образования отходов по сравнению с 2017 годом на 239,29 тонн связано с увеличением образования осадков механической и биологической очистки хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод.

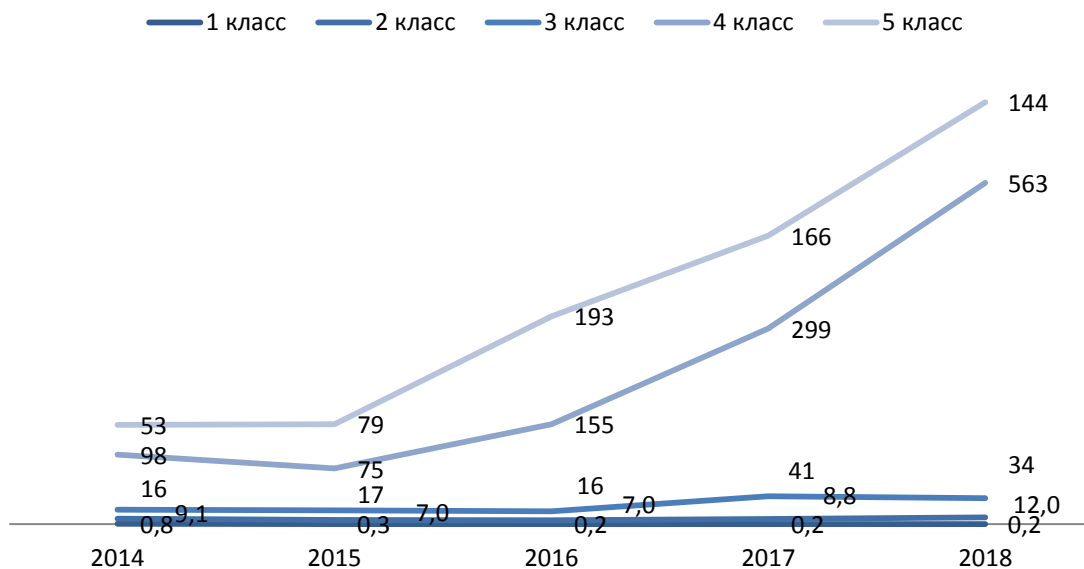
В соответствии с заключенными договорами, отходы I-V классов опасности, не подлежащие размещению (захоронению), а также отходы, являющиеся вторичными ресурсами, передавались сторонним организациям для использования, обезвреживания или утилизации. В течение 2018 года, с учетом ранее накопленных отходов передано отходам другим хозяйствующим субъектам: для обработки – 56,868 тонн, для утилизации – 170,035 тонн, для обезвреживания – 11,598 тонн, для захоронения – 61,59 тонн.

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

Полигон твердых отходов находится на территории Южно-Русского месторождения, и эксплуатируется на основании свидетельства о государственной регистрации права от 02.12.2009 №89-72-33/030/2009-266.

Полигон зарегистрирован в Государственном реестре объектов размещения отходов за №89-00057-3-00592-250914.

## Образование отходов от объектов эксплуатации, тонн



Всего размещено в 2018 году на собственном полигоне – 453,373 тонн отходов IV и V классов опасности.

## Охрана земель

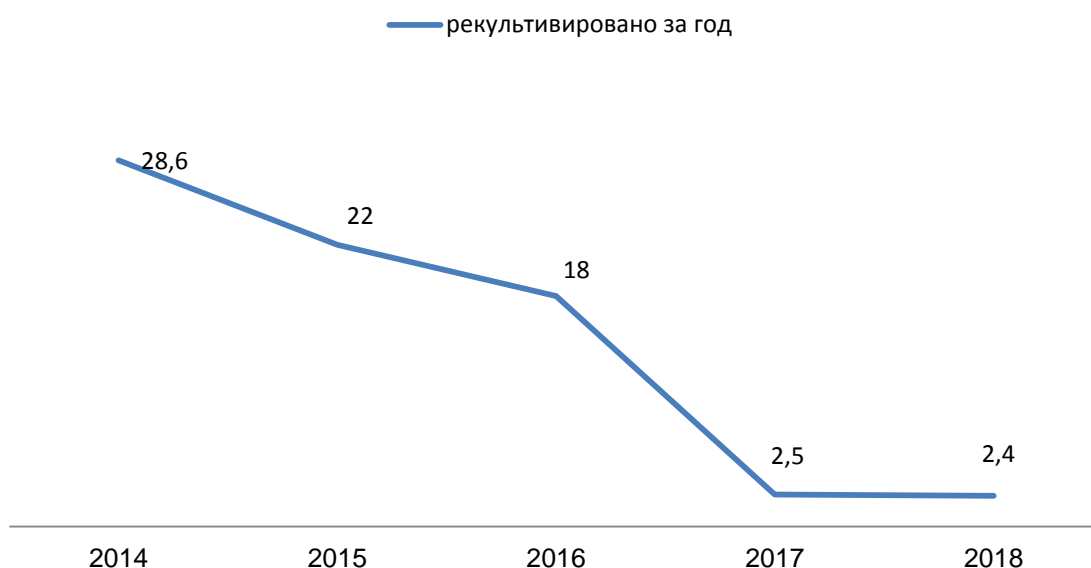
Целью охраны земель является предотвращение деградации, загрязнения, захламления земель, обеспечение улучшения и восстановления нарушенных земель.

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 01.01.2018 года наличие нарушенных земель составило 90,7062 га. Нарушено в отчетном году 89,018 га. Рекультивировано из ранее нарушенных – 2,4 га. Площадь нарушенных земель на 01.01.2019 г. составила – 177,32 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 контроля выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в течение 2018 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 2018 год отделом экологии и охраны окружающей среды проведено 114 проверок на предмет соблюдения требований в области экологической безопасности, из них 76 проверок структурных подразделений газового промысла, 22 – подрядных организаций.

Выявлено 52 нарушения, в том числе в структурных подразделениях – 4. 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 1 280 000 рублей.

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%.

В 2018 году было проведено семь проверок надзорными органами, это три проверки природоохранной прокуратурой ЯНАО, одна проверка прокуратурой г. Новый Уренгой, две проверки Росприроднадзором по ЯНАО, одна проверка Росрыболовством. По результатам проведенных проверок Росприроднадзором выявлено семь нарушений. Пять нарушений обжалованы в судебном порядке.

### **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 статистическими отчетами 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах в 2018 году» и 18-КС «Инвестиции в основной капитал на охрану окружающей среды за 2018 год».

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды в 2018 году по Южно-Русскому месторождению составили 56 229 тыс. рублей. Затраты на услуги природоохранного назначения - 80 172 тыс. рублей.

Капитальный ремонт основных фондов по охране окружающей среды в 2018 году не проводился.

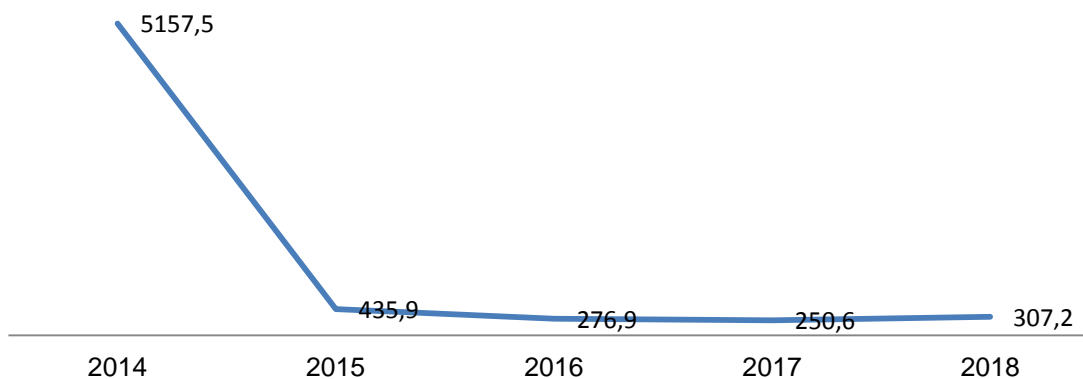
Затраты по инвестиционной деятельности на охрану окружающей среды в 2018 году составили 58 632 тыс. рублей на реконструкцию поглощающей скважины № 2П полигона закачки стоков в пласт.

### Затраты на природоохранную деятельность, млн.руб.



Плата за негативное воздействие на окружающую среду в 2018 году составила 307,265 тысяч рублей, в том числе плата за допустимые выбросы загрязняющих веществ – 222,834 тысяч рублей, размещение отходов производства и потребления – 84,431 тысяч рублей.

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



### 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