Утверждено годовым
общим собранием акционеров
ОАО «Сибнефтетранспроект»
«10» июня 2016 г.

Председатель собрания
_____ А.Ю. Колтунов

Предварительно утверждено
Советом директоров
ОАО «Сибнефтетранспроект»
«29» апреля 2016 г.

Председатель Совета директоров
_____ А.Ю. Колтунов

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
о результатах финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества за 2015 финансовый год

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ

ОАО «Сибнефтетранспроект» создано 20 января 1994 г. путем преобразования «Сибирского Государственного проектного института по проектированию автозаправочных станций и предприятий транспорта и хранения нефтепродуктов "Сибгипронефтетранс"» в соответствии с Указами Президента Российской Федерации «Об организационных мерах по преобразованию государственных предприятий, добровольных объединений государственных предприятий в акционерные общества» от 01.07.1992 г. № 721 и «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-производственных объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения» от 17.11.1992 г. № 1403 и является его правопреемником. Учредителем общества является Комитет по управлению имуществом Омской области.

ОАО «Сибнефтетранспроект» (далее – общество, предприятие или организация) зарегистрировано Инспекцией Министерства по налогам и сборам Российской Федерации № 2 по Центральному административному округу г. Омска 23.07.2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1025500970428. 23.07.2002 г. внесена запись в Единый государственный реестр юридических лиц запись о государственной регистрации Устава общества в новой редакции, которой присвоен государственный регистрационный номер 2025500970438.

В 2007 году обществом внесены изменения в Устав (Протокол общего ежегодного собрания акционеров от 29.06.2007 г. № ОСА-01/07), в соответствии с которыми изменено полное фирменное наименование общества на Открытое акционерное общество «Сибирский институт по проектированию предприятий транспорта и хранения газа, нефти и нефтепродуктов "Сибнефтетранспроект"». Изменения в Устав общества зарегистрированы Инспекцией Федеральной налоговой службы Российской Федерации № 2 по Центральному административному округу г. Омска 12.07.2007 г. за государственным регистрационным номером 2075504058265.

Сокращенное фирменное наименование общества с 1994 года не претерпело изменений и остается – ОАО «Сибнефтетранспроект».

Местонахождение общества в соответствии с внесенными сведениями в Единый государственный реестр юридических лиц является Российская Федерация, 644009, г. Омск, ул. 10 лет Октября, 180 Б. Единоличный исполнительный орган и иные органы управления обществом располагаются по адресу: Российская Федерация, г. Омск, ул. Иртышская набережная, 11, корп. 2.

Независимым аудитором, проводившим проверку финансово-хозяйственной деятельности

общества в 2015 году, является Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская компания «Премьер Аудит», ОГРН 1095543015325, местонахождение: Российская Федерация, 644035, г. Омск, Красноярский тракт, 123, корп. 1. ООО «АК «Премьер Аудит» является членом саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Московская аудиторская Палата», зарегистрированное в реестре аудиторских организаций за номером 11003009308.

Организационная структура общества сформирована по принципу рационального взаимодействия всех подразделений и каждого работника с целью получения максимального результата – обеспечения своевременного выполнения проектно-изыскательских работ высокого качества, и состоит из структурных подразделений, представленных проектными, изыскательскими и функциональными отделами и службами.

Численность общества на 31.12.2015 года составила 432 человека. Коллектив общества представлен профессионалами, высококвалифицированными специалистами. Все руководители производств и ведущие специалисты проходят своевременное повышение квалификации и аттестацию по правилам и нормам промышленной безопасности.

В связи с введением в России с 1 января 2010 г. саморегулирования в области подготовки и организации подготовки проектной документации, выполнения инженерных изысканий, в целях соблюдения требований законодательства к поддержанию профессионального уровня инженерно-технического персонала, его аттестации в связи с выполнением работ на особо опасных, технически сложных и уникальных объектах капитального строительства, обязанности страховать профессиональную ответственность, а также в связи с обязанностью уплачивать членские взносы за участие в саморегулируемых организациях и их национальных объединениях, общество несет значительные ежегодные финансовые расходы. Так в 2015 году на указанные цели израсходовано более 1 млн. рублей.

В 2013 году руководством общества, в связи с участием в закупках на право выполнения проектно-изыскательских работ, стоимость которых составляет более 300 млн. рублей, было принято решение об увеличении лимита стоимости по одному договору на осуществление организации работ по подготовке проектной документации для объектов капитального строительства (функции генерального проектировщика) на сумму свыше 300 млн. рублей. Кроме того, учитывая высокие риски, связанные с возможным причинением ущерба заказчику или третьим лица, в силу некачественно разработанной обществом проектной документации, руководством было принято решения об увеличении страхового возмещения по договору страхования профессиональной ответственности в области архитектурно-строительного проектирования до 100 млн. рублей.

Общество выполняет проектно-изыскательские работы по широкому спектру строительной деятельности, оказывает услуги по согласованию технических подключений к существующим инженерным системам, актов выбора земельных участков, выполняет функции по организации подготовки проектной документации (функции генерального проектировщика).

Основными видами деятельности общества остается разработка проектно-сметной документации и выполнение инженерных изысканий для нового строительства, реконструкции, капитального ремонта и технического перевооружения зданий и сооружений транспорта нефти, нефтепродуктов, природного, попутного и сжиженных углеводородных газов и других жидкостей, магистральных и иных нефтепроводов, газопроводов, нефтепродуктопроводов, хранилищ газа, нефти и нефтепродуктов, объектов газового хозяйства, нефтеперерабатывающих и газоперерабатывающих производств.

Деятельность общества в 2015 году осуществлялась на основании свидетельств о допуске к определенным видам работ и лицензий. В силу перехода строительной отрасли на систему саморегулирования ОАО «Сибнефтетранспроект» на конец 2015 года является членом саморегулируемых организаций по подготовке проектной документации - Некоммерческое партнерство «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли», учредителем которого является ОАО «Транснефть», и Некоммерческое партнерство «Объединение организаций выполняющих проектные работы в газовой и нефтяной отрасли «Инженер-Проектировщик», учредителем которого является ОАО «Газпром», а также саморегулируемой организации по выполнению инженерных изысканий - Некоммерческое партнер-

ство содействия развитию инженерно-изыскательской отрасли «Ассоциация Инженерные изыскания в строительстве», которое объединяет более 38 % всех изыскательских организаций России.

В 2015 году обществом подтверждены сертификаты соответствия системы менеджмента качества, применяемой в организации, требованиям ГОСТ Р ISO 9001-2011 (ISO 9001:2008) и СТО Газпром 9001-2012 в добровольных системе сертификации «Газсерт».

2. СТРУКТУРА КАПИТАЛ И СОСТАВ АКЦИОНЕРОВ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал общества составляет 2 863 руб. (Две тысячи восемьсот шестьдесят три рубля 00 коп.), который составляется из 21 472 (Двадцать одна тысяча четыреста семьдесят два) именных обыкновенных акций выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 0,1 руб. (Ноль целях десять сотых рубля) каждая и 7 158 (Семь тысяч сто пятьдесят восемь) именных привилегированных типа А акций выпущенных в бездокументарной форме, номинальной стоимостью 0,1 руб. (Ноль целях десять сотых рубля) каждая.

В настоящее время владельцами ценных бумаг акционерного общества являются:

Юридическое лицо: ОАО «Сибпромсервис», которое владеет 5 491 (Пять тысяч четыреста девяносто одна) именными обыкновенными акциями, что составляет 19,18 % уставного капитала или 25,57 % обыкновенных (голосующих) акций общества.

Физические лица, в том числе работники общества, владеют в совокупности 15 981 (Пятнадцать тысяч девятьсот восемьдесят одна) именными обыкновенными акциями, что составляет 74,43 % обыкновенных (голосующих) акций общества и 7 158 (Семь тысяч сто пятьдесят восемь) именными привилегированными типа А акциями, что составляет совместно (обыкновенные и привилегированные акции) 80,82 % уставного капитала.

За отчетный 2015 год решение об изменении размера уставного капитала не принималось.

За отчетный 2015 год значительных изменений в структуре капитала общества, в том числе передачи акций общества связанных с переходом права собственности, не происходило. На организованном фондовом рынке ценных бумаг акции общества за истекший период не обращались.

Нарушения прав и законных интересов акционеров, в том числе миноритарных, за отчетный 2015 год, а также ситуаций, когда акционер вправе требовать выкупа принадлежащих ему акций обществом в силу принятия не популярных решений, не имели места. Члены Совета директоров и руководство общества постоянно уделяют особое внимание в своей деятельности вопросам соблюдения прав и законных интересов всех акционеров, связанных, в том числе, с приобретением акций общества. В 2015 году факты совершения крупных сделок и сделок с заинтересованностью по отчуждению акций общества отсутствовали, основными фактами смены владельцев акций общества являлись факты вступления в наследство.

Обществом в отчетном 2015 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками или сделками, в совершении которых имеется заинтересованность - не совершалось.

3. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Высшим органом управления общества является общее собрание акционеров.

Ежегодное общее собрание акционеров по результатам финансово-хозяйственной деятельности общества за 2014 год (далее - Собрание) проводилось 26 июня 2015 г. (Протокол общего собрания акционеров от 26 июня 2015 г. № ОСА-01/15).

В соответствии с принятыми решениями Собрания были утверждены:

1. Годовой отчет ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2014 год.

2. Годовая бухгалтерскую отчетность ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2014 год, в том числе отчет о прибылях и убытках.

3. Распределение чистой прибыли ОАО «Сибнефтетранспроект» за 2014 год, рекомендованное Советом директоров ОАО «Сибнефтетранспроект», в соответствии с которым чистая прибыль общества составила 124 776,300 тыс. руб., из нее, было направлено на выплату дивидендов по всем

категориям и типам ценных бумаг 31 135,560 тыс. руб., что составляет 25 % от чистой прибыли, из расчета размера дивидендов на одну обыкновенную акцию 870 руб., привилегированную типа А акцию 1 740 рублей.

4. Органы управления и контроля общества на 2015 – 2016 года:

Совет директоров в количестве 11 человек в составе:

1.	Крупников Иван Владимирович
2.	Колтунов Алексей Юрьевич
3.	Рожков Александр Сергеевич
4.	Крупников Антон Владимирович
5.	Гончар Константин Васильевич
6.	Ваняшов Александр Дмитриевич
7.	Штеффен Петр Абрамович
8.	Федоров Алексей Михайлович
9.	Зуга Екатерина Игоревна
10.	Дерябина Любовь Яковлевна
11.	Сагеева Надежда Юрьевна

Ревизионная комиссия в количестве 4 человек в составе:

1.	Бойко Елена Николаевна
2.	Васильева Галина Васильевна
3.	Маслакова Валентина Сергеевна
4.	Щегольская Елена Викторовна

Счетная комиссия в количестве 3 человек в составе:

1.	Денисов Григорий Юрьевич
2.	Першина Валентина Григорьевна
3.	Щегольский Игорь Анатольевич

Аудиторская компания - ООО «АК «Премьер Аудит».

Внеочередных общих собраний акционеров в 2015 году не проводилось.

Единоличным исполнительным органом общества (Генеральным директором) является Крупников Иван Владимирович, избранный в 2013 году (Протокол общего собрания акционеров от 17 апреля 2013 г. № ОСА-01/13) со сроком полномочий 5 (Пять) лет до проведения ежегодного общего собрания акционеров общества, которое состоится в 2018 году.

В целях подготовки к ежегодному общему собранию акционеров по результатам финансово-хозяйственной деятельности общества за 2015 год было проведено два заседания Совета директоров 4 марта и 29 апреля 2016 г., на которых были рассмотрены и приняты решения по всем основным вопросам необходимым для подготовки и проведения общего собрания акционеров.

В соответствии с пунктом 4 статьи 13 Устава общества размер годовых дивидендов по привилегированным именным акциям типа А определяется как 10 % чистой прибыли общества за отчетный финансовый год, в частности, за 2015 год 10 % чистой прибыли составила 8 165,900 тыс. руб., количество размещенных привилегированных акций на момент закрытия реестра акционеров составляет 7 158 штук. Таким образом, рассчитанный на 1 привилегированную акцию размер дивиденда за 2015 год составил 1 140 рублей. Совет директоров обсудил и высказал рекомендации по размеру дивиденда за 2015 год на одну обыкновенную акцию в размере 570 рублей.

Таким образом, общая сумма, направляемая на выплату дивидендов по всем категориям и типам ценных бумаг общества с учетом налога, за 2015 год составляет 20 399,160 тыс. рублей. К сожалению, необходимо отметить, что Федеральным законом «О внесении изменений в часть вторую Налогового кодекса Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации»

от 24.11.2014 г. № 366-ФЗ, исключен пункт 4 статьи 224 в соответствии, с которым была установлена налоговая ставка в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов физическими лицами, являющимися налоговыми резидентами Российской Федерации в размере 9 %, соответственно с конца 2014 года такая налоговая ставка в силу общей нормы статьи 224 Налогового кодекса составляет 13 %.

4. СТРУКТУРА ВЫПОЛНЕННЫХ ПРОЕКТНО-ИЗЫСКАТЕЛЬСКИХ РАБОТ ЗА 2015 ГОД

Формирование портфеля заказов на выполнение проектно-изыскательских работ на 2015 год и в течение всего отчетного периода происходило на конкурсной основе путем участия в тендерах или конкурсных закупках.

Право на участие в открытых и закрытых конкурсах (тендерах), проводимых компаниями нефтегазового комплекса, организация получает при условии прохождения ею предварительной квалификации или аккредитации на отдельные виды работ. Так за отчетный период общество подтвердило свою техническую компетентность и включена в Реестр потенциальных участников конкурентных закупок на право выполнения проектно-изыскательских работ практически у всех потенциальных заказчиков нефтегазового комплекса таких работ, в частности: предприятия Группы ПАО «Газпром»; ОАО «НК «Роснефть» и его дочерних предприятий – АО «Роспан Интернешнл», ОАО «ТомскНИПИнефть», ООО «РН-Находканефтепродукт» и т.д.; ОАО «Газпромнефть» и его дочерних предприятий: ОАО «Газром-ОНПЗ»; ООО «Газпромнефть-Восток»; ООО «Газпромнефть-Хантос», что расширило возможности общества на право участия в конкурентных закупках, увеличило шансы на получение заказов и формирование портфелей таких заказов на будущий период.

Основная проблема получения заказа даже при наличии пройденной предквалификации (аккредитации) является конкурентно-способная цена конкурсной заявки, что влечет необходимость значительного уменьшения цены работ с целью получения заказа, и соответственно приводит к уменьшению получаемой прибыли обществом. В 2015 году указанные обстоятельства осложнились общим состоянием экономики страны и нефтегазового комплекса в частности, сворачивание инвестиционных проектов, приостановка или консервирование начатых строительств, значительная экономия средств применяемая потенциальными заказчика и усиление контроля за их расходованием, что негативно отразилось не только на объеме предлагаемых на рынке - проектных и изыскательских работ, но и на их стоимости. Если в 2014 году падение стоимости на проектные и изыскательские работы в процессе проведения тендера (закупки) составляло в среднем до 30 % от их лимитной стоимости, в 2015 году у некоторых заказчиков работ победителем признавалась организация с падением в 3 - 4 раза от лимитной цены, то есть уменьшение стоимости работ доходило до 75 %. К сожалению, необходимо отметить, что происходящий кризис в стране нанес значительный удар по инженерно-изыскательской отрасли, которая пострадала в первую очередь, что естественно отразилась и на Нашей организации. В связи с этим, одной из основных задач, которую придется решить обществу в ближайшее время – это выживание в кризисных явлениях, происходящих в экономике страны, путем поиск внутренних резервов, их структурирование, внедрение новых форм организации труда в целях сокращения издержек, повышения производительности труда, и как результат сокращение сроков выполнения проектно-изыскательских работ и повышение качества выпускаемой продукции, ориентация на освоение проектирования технически сложных, наукоемких объектов проектирования.

Кризисные явления в стране, повлекшие значительное уменьшение предложений на рынке проектных и изыскательских работ, постоянное изменение его конъюнктуры, системы распределении объемов работ и подходов к отбору подрядных организаций на право заключения договоров на выполнение проектно-изыскательских работ, проводимая потенциальными заказчиками в 2015 году, существенно повлияли на деятельность ОАО «Сибнефтетранспроект». Установление более жестких требований заказчиками при отборе потенциальных исполнителей работ, усиление контроля за выполнением обязательств, применение штрафных санкций за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договорам, повлекло необходимость внесения изменений во внутреннюю политику общества по исполнительской дисциплине, которая на сегодняшний день выходит на первый план.

Основными заказчиками общества в 2015 году являлись: ПАО «Газпром» и его дочерние

предприятия, такие как, ООО «Газпром центрремонт», ООО «Газпром переработка», ООО «Газпром трансгаз Москва», ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Саратов», ООО «Газпром добыча Краснодар, ООО «Газпром добыча Ноябрьск»; ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние предприятия – ОАО «Роспан Интернешнл», ООО «ТомскНИПИнефть», ООО «РН-Уватнефтегаз», ООО «РН-Находканефтепродукт» и др.

Доля проектно-изыскательских работ в 2015 году имеет следующую структуру распределения между основными заказчиками работ: ПАО «Газпром» и его дочерние предприятия – 64,82 % (2014 г. – 35,9 %, 2013 г. – 46,3 %, 2012 г. – 54,51 %, 2011 г. - 65,70 %); ОАО «НК «Роснефть» и его дочерние предприятия – 20,59 % (2014 г. – 53,2 %, 2013 г. – 43,2 %, 2012 г. – 17,15 %, 2011 г. - 14,84 %); прочие заказчики – 14,59 % (2014 г. – 10,9 %, 2013 г. – 10,5 %, 2012 г. – 28,34 %, 2011 г. – 4,72 %). Из приведенной структуры распределения объемов работ по заказчикам видно, что доля предприятий Группы ПАО «Газпром» в общем объеме выполненных работ обществом увеличилась по сравнению с 2014 годом более чем на 44 %, при этом доля предприятий Группы ОАО «НК «Роснефть» уменьшилась более чем на 61 %. Фактически это произошло из-за значительного уменьшения предложений со стороны ОАО «НК «Роснефть» на выполнение проектных и изыскательских работ на рынке. При этом доля прочих заказчиков в общем объеме выполненных работ обществом в 2015 году по сравнению с 2014 годом увеличилась более чем на 25 %, в основном это произошло за счет растущего числа предложений Группы компаний «Газпромнефть» на рынке проектных и изыскательских работ.

Стратегия общества на ближайшую перспективу – 2016 год, предполагает минимизацию падения объемов проектно-изыскательских работ на уровне не более 10 % от объема работ выполненного в 2015 году, дальнейшее расширение спектра выполнения работ по проектированию таких объектов, как обустройство месторождений нефти и газа, компрессорных станций, производств нефтепереработки и нефтехимии. Особое внимание будет уделено внимание расширению связей с потенциальными заказчиками, такими как, предприятия Группы ПАО «Газпром, ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпромнефть».

В отчетном 2015 году было заключено 62 договора на выполнение проектно-изыскательских работ на сумму 575 365,333 тыс. руб., соответственно выдано (реализовано) заказчикам проектно-изыскательских работ с учетом переходящих договоров с 2014 года по 64 договорам на общую сумму 717 119, 000 тыс. рублей.

Основными объектами проектирования в 2015 году являлись: компрессорные и газораспределительные станции; линейная часть магистральных газопроводов; нефтебазы, нефтеперекачивающие станции и резервуарные парки, в том числе входящие в состав производств нефтепереработки; системы электроснабжения, связи и автоматизации.

Структура выполненных обществом проектных и изыскательских работ за 2015 год по видам объектов проектирования представлена в Таблице № 1. В таблице также представлена сравнительная характеристика объемов выполненных работ по отношению к объемам работ выполненных в предыдущие годы.

Таблица №1

Виды объектов проектирования	2015 год		2014 год		2013 год	
	Объем работ, тыс.руб.	Отношение к общему объему работ, %	Объем работ, тыс.руб.	Отношение к общему объему работ, %	Объем работ, тыс.руб.	Отношение к общему объему работ, %
Проектные работы, в том числе объекты	**529 768,00**	**100 (73,87)**	**591 225,00**	**100 (62,46)**	**727193,00**	**100 (76,84)**
Обустройство месторождений	72 273,00	7,98	100 352,80	16,9	76 632,00	10,54
Линейная часть нефтепроводов	18 318,00	1,76	18 554,00	3,1	0	0
Линейная часть газопроводов	67 960,00	9,05	93 178,60	15,8	39 350,00	5,41
Нефтебазы, НПС, резервуары	18 154,00	3,43	9 867,50	1,7	281 26,00	3,87

Компрессорные и газораспределительные станции	80 557,00	15,21	81 680,20	13,8	115 319,00	15,86
Нефтеперерабатывающие заводы	21 341,00	2,14	24 631,50	4,2	80 264,00	11,03
Иные объекты проектирования	251 165,00	60,43	262 960,40	44,5	387 502,00	53,29
Инженерные изыскания, в том числе объекты	**187 351,00**	**100 (26,13)**	**355 275,00**	**100 (37,54)**	**219149,00**	**100 (23,16)**
Обустройство месторождений	20 516,00	0,00	88 758,60	25	40196,00	18,34
Линейная часть нефтепроводов	10 059,00	5,37	55 224,70	15,5	4884,00	2,23
Линейная часть газопроводов	50 848,00	27,14	17 332,70	4,9	28773,00	13,13
Нефтебазы, НПС, резервуары	18 772,00	10,02	1 866,80	0,5	0	0
Компрессорные и газораспределительные станции	19 509,00	5,07	13 932,60	3,9	9100,00	4,15
Нефтеперерабатывающие заводы	12 368,00	0,00	0	0	6587,00	3,01
Иные объекты	55 281,00	52,40	178 159,60	50,2	129609,00	59,14
Всего по 2 разделам	**717119,00**	**(100)**	**946 500,00**	**(100)**	**946342,00**	**(100)**

В структуре выполненных обществом проектных и изыскательских работ за 2015 год по видам объектов видно, что в составе объемов работ по прежнему преобладают объекты – компрессорные, обустройство месторождений, линейная часть газопроводов, при этом объем работ по обустройству месторождений и линейной части газопроводов в 2015 году по сравнению с 2014 г. уменьшился на 27,54 %, что повлекло и общее падение объемов выполненных обществом проектных работ в целом за 2015 год. Для проектных работ характерным является незначительное уменьшение в 2015 году объемов работ по КС и нефтеперерабатывающие заводы. Необходимо указать, что общее падение объема выполненных обществом проектных работ в 2015 году по сравнению с 2014 годом составило чуть более 10 %.

Объем инженерных изысканий в общем объеме проектных и изыскательских работ в 2015 году также претерпел значительные изменения, его падение составило более 36,50 %, так если в 2014 году объем фактически выполненных инженерных изысканий без учета переходящих объектов в общем объеме проектных и изыскательских работ составлял 31,20 %, то в 2015 году это соотношение составило всего 26,13 %. Как было указано выше это произошло из-за того, что политика заказчиков по экономии средств, прежде всего, коснулась именно инженерных изысканий, кроме того значительное увеличение расходов на выполнение инженерных изысканий привело к низкой рентабельности таких работ, и как следствие из-за отсутствия на рынке предложений со стоимостью, обеспечивающей хотя бы незначительную прибыльность указанных работ, значительное снижение объемов их выполнения обществом, которое составило в 2015 году более 100 000,00 тыс. руб., или общее уменьшение объемов выполненных обществом инженерных изысканий как указано выше на 36,50 %. При этом в отношении инженерных изысканий основной задачей общества на 2016 год остается удержание их объема на уровне 2015 года.

На протяжении ряда лет данная структура является основной и изменения в видах объектов проектирования по годам происходят в зависимости от количества заказов и изменения распределения объемов работ по заказчикам.

5. ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ЗА 2015 ГОД

Начало отчетного 2015 года для общества сложилось достаточно неопределенным и непростым, хотя 2014 год для общества с финансовой точки зрения сложился неплохо. Во многом это было связано, прежде

всего с началом кризисных явлений в конце 2014 года, введением в отношении России санкций, значительным падением цен на энергоресурсы и соответственно ожиданиями нефтегазового отрасли и реагированием рынка на указанные обстоятельства, что усугубили общее состояние строительной отрасли. Фактически это привело общество к ситуации, когда получение любой работы даже убыточной – это благо. В силу указанного обстоятельства в первом полугодии 2015 года пришлось согласиться на проектно-изыскательские работы для ОАО «АК «Транснефть», стоимость которых является самой низкой на рынке. Еще одной проблемой естественно стало отсутствие в начале года проводимых тендеров на право выполнения ПИР, и значительное отвлечение сил на выполнение переходящих объектов с 2014 года., выполняемых для ОАО «ТомскНИПИнефть», фактически первые девять месяцев 2015 года ушли на выполнение этих работ. Практически это привело к тому, что обществу только во втором квартале удалось покрыть убытки возникшие в первом и втором квартале 2015 года, с учетом того, что портфель заказов на 2015 год начал формироваться только к концу 1 полугодия. Основная загрузка по выполнению финансируемых объемов работ пришлась на третий и четвертый квартал 2015 года.

Кроме того, заказчики в целях экономии средств, стали применять такие меры, как установление понижающего коэффициента к сметной стоимости работ, который доходил как отмечалось выше до 0,75 (то есть уменьшение цены работы на 75 %), закрытие объемов работ на основании фактически понесенных затрат подрядчиком, уторговывание цены конкурсной заявки и т.д.

Значительное замораживание инвестиционных проектов, уменьшение объема предложений на рынке выполнения проектных и изыскательских работ, приостановление или сворачивание начатого строительства либо отсутствие финансирования со стороны заказчиков, повлекло за собой возросшую конкуренцию на рынке проектных и изыскательских работ, ужесточение и расширение со стороны заказчиков требований с позиции возможности в будущем предъявления необоснованных, а порой абсурдных, претензий к качеству проектной продукции, связанной прежде всего с желанием заказчика сэкономить на проектировщике, не задумываясь о последствиях такой экономии. По-сути, рынок проектно-изыскательских работ превратился в базар кто меньше запросит, не взирая на последствия и убытки, которые заказчик с такой политикой понесет в будущем. В указанных реалиях обществу приходится и оно вынуждено снижать стоимость работ в процессе проведения тендеров более чем на 40 - 50 %.

С целью сохранение трудового коллектива общества, а также приемлемого уровня прибыльности и конкурентоспособности были проведены мероприятия, а именно:

- оптимизировано использование трудовых, материальных, технических ресурсов;
- проведен комплексный анализ деятельности предприятия, его внешних и внутренних резервов с целью выявления слабых и сильных сторон, а также скрытых резервов;
- проведена политика, направленная на поиск новых заказчиков и увеличение портфеля заказов;
- оптимизированы финансовые операции, внедрена система согласований и контроля платежей.

В результате проведенных мероприятий можно констатировать, что в силу приведенных выше обстоятельств в 2015 году, которые негативно повлияли на финансово-хозяйственную деятельность предприятия, общество смогло сдержать падение производства в районе 20 – 25 %. Так по итогам деятельности за 2015 год чистая прибыль общества уменьшилась более чем на 34 %, и составила 81 659 тыс. руб., выручка - более чем на 24 % по сравнению с 2014 годом, и составила 722 277 тыс. рублей.

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности общества за 2015 год представлены в Таблице № 2. В таблице также представлена сравнительная характеристика основных показателей деятельности общества в сравнении с предыдущими годами.

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	2015 год, тыс.руб.	2014 год, тыс.руб.	2013 год, тыс.руб.
1.	Объем работ, услуг всего, в том числе:	717 119	946 500	946 342
1.1.	Проектные работы, всего	529 768	591 225	727 193

1.1.1.	Проектные работы, выполненные собственными силами	425 362	473 659	629 545
1.1.2.	Проектные работы выполненные субподрядных организаций	104 406	117 566	97 648
1.2.	Инженерные изыскания, всего	187 351	355 275	219 149
1.2.1.	Инженерные изыскания выполненные собственными силами	168 330	272 169	187 711
1.2.2.	Инженерные изыскания выполненные силами субподрядных организаций	19 021	83 106	31 438
2.	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг всего	722 277	951 235	951 247
3.	Себестоимость проданных работ	489 658	803 517	748 285
4.	Валовая прибыль (убыток)	232 619	147 718	202 962
5.	Прибыль (убыток) до налогообложения	107 947	161 145	169 264
6.	Текущий налог на прибыль	23 276	35 805	46 683
7.	Чистая прибыль (убыток)	81 659	124 777	133 140
8.	Чистые активы	876 894	826 294	731 300
9.	Численность организации, чел.	432	456	455

В отчетном 2015 году ОАО «Сибнефтетранспроект» выполнило и сдало заказчикам проектно-изыскательских работ на сумму 717 119,00 тыс. руб., по сравнению с 2014 г. объем выполненных обществом проектных и изыскательских работ уменьшился на 229 381,00 тыс. руб. или на 24,23 %, из них: проектные работы составили 529 768,00 тыс. руб. или 73,87 % от общего объема проектных и изыскательских работ, при этом объем проектных работ уменьшился на 10,39 %; инженерные изыскания выполнены на сумму 187 351,00 тыс. руб. или 26,13 % от общего объема проектных и изыскательских работ, при этом объем инженерных изысканий уменьшился на 47,27 %. Общество в 2015 году выполнило проектные работы собственными силами на сумму 425 362 тыс. руб., что составляет 80,29 % от общего объема выполненных обществом проектных работ и соответственно – 104 406,00 тыс. руб. силами субподрядных организаций, в объеме проектных работ – 19,71 %, при этом объем проектных работ, выполненных собственными силами, уменьшился по сравнению с 2014 годом на 10,20 %. Объем инженерных изысканий, выполненных обществом собственными силами, в 2015 г. составил 168 330 тыс. руб., что составляет 89,85 % от общего объема выполненных обществом инженерных изысканий и соответственно – 19 021,00 тыс. руб. силами субподрядных организаций, в объеме инженерных изысканий – 10,15 %, объем инженерных изысканий, выполненных обществом собственными силами, уменьшился по сравнению с 2014 г. на 38,15 %. Как видим, общий объем падения проектных работ в 2015 году составил чуть более 10 %, при этом основной удар, связанный, в том числе, с происходящими кризисными явлениями в экономике страны в целом, нанесен по инженерным изысканиям, объем выполнения по которым по сравнению с 2014 годом упал более чем на 38 %.

Чистые активы акционерного общества за 2015 г. по сравнению с 2014 г. увеличились на 5,77 % и составили 876 894 тыс. руб., выручка уменьшилась на 24,07 % и составили 722 277 тыс. рублей. Себестоимость работ в составе выручки от их реализации уменьшилась по сравнению с 2014 г. на 39,06 % и составила 489 658 тыс. рубля. Прибыль до налогообложения уменьшилась по сравнению с 2014 г. на 33,01 % и составила 107 947 тыс. рублей. Соответственно чистая прибыль за 2015 финансовый год уменьшилась по сравнению с 2014 г. на 34,56 % и составила 81 659 тыс. рублей.

Одним из основных рисков на сегодняшний день для общества остается нехватка оборотных средств, это, прежде всего связанно, с отказом со стороны заказчиков работ уплачивать аванс до начала работ, а также установлением значительных сроков для оплаты выполненных работ. В среднем срок для оплаты принятых работ по договорам составляет более 90 дней. Кроме того, заказчики, как

правило, применяют такой способ обеспечения обязательств, как удержание части денежных средств (размер таких удержаний составляет до 20 % стоимости работ) до получения положительного заключения Главгосэкспертизы, при этом экспертиза проводится как минимум 3 месяца. Пользование кредитными линиями, предлагаемыми кредитными учреждениями, также несут помимо дополнительной финансовой нагрузки на общество, проценты по которым превышают 25 % годовых, риски связанные с залоговым обеспечением возврата кредита. Причем под залог принимается, только ликвидное имущество, такое как, недвижимость и земельные участки. При всем прочем, ужесточены требования по всем направлениям деятельности общества, законодатели по некоторым видам административных правонарушений установили наказание в виде штрафов до 1 млн. рублей.

6. ТЕХНИЧЕСКАЯ ОСНАЩЕННОСТЬ ПРОИЗВОДСТВА

Модернизация производства осуществлялась из потребности его обеспечения необходимыми средствами и ресурсами в целях выполнения проектных и изыскательских работ в 2015 году. В качестве источников финансирования использованы амортизационные отчисления и прибыль общества.

В 2015 году начислено амортизационных отчислений на сумму 28 244,00 тыс. рублей.

В 2015 году общество в связи с высокими темпами инфляции понесло значительные затраты на восстановление и ремонт техники, находящейся в эксплуатации, более чем на 2 347,00 тыс. руб., по сравнению с 2014 годом расходы на указанные цели увеличились на 34,77 %.

В рамках автоматизированной системы проектирования в обществе функционируют на сегодняшний день более 480 автоматизированных рабочих мест, объединенных в единую сеть. Автоматизированная система обеспечивает оперативный доступ всех подразделений общества, участвующих в проектировании объектов, к необходимой информации, а также обеспечивает полный контроль за процессом проектирования на всех его стадиях.

Во исполнение требований части 4 Гражданского кодекса РФ, направленной на регулирование и защиту авторского права, предприятие несет большие затраты, связанные с приобретением лицензионного программного обеспечения, так в 2015 г. на эти цели было израсходовано более 3 088,500 тыс. руб., по сравнению с 2014 годом расходы на указанные цели увеличились почти на 10 %.

В составе затрат, отнесенных на себестоимость продукции выполненных работ собственными силами, удельный вес составил:

Наименование показателя	2015 г., %	2014 г., %	2013 г., %
Заработная плата	64,55	65,36	68,14
Отчисления по заработной плате	14,05	13,99	12,81
Расходы на командировки	4,51	4,30	4,01
Амортизационные отчисления	4,68	4,73	4,52
Канцелярские, почтовые, телеграфные и телефонные расходы	0,98	0,92	0,84
Содержание, ремонт здания и оборудования	1,01	1,27	1,99
Стоимость материалов в производстве ПИР	8,45	7,50	6,55
Уплата налогов в составе себестоимости	0,11	0,10	0,09
Прочие расходы	1,66	1,83	1,05

В 2015 году израсходовано на приобретение и модернизацию основных средств (имущества) на общую сумму 5 927,300 тыс. руб. в том числе:

- компьютерная техника, копировальное оборудование, компьютерная телефонная сеть и иная офисная техника – 5 683,400 тыс. руб.;
- геодезическое оборудование – 243,900 тыс. рублей.

7. ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Основными задачами общества на перспективу являются:

- принятие вех необходимых мер по минимизации уменьшения объемов выполняемых работ;
- расширение спектра предоставляемых услуг заказчикам;
- дальнейшее освоение объектов проектирования, таких как: компрессорные станции; нефтехимические производства; обустройство газоконденсатных и нефтяных месторождений; предприятия переработки газа и хранения продуктов его переработки;
- повышение качества выпускаемой проектно-сметной документации и принимаемых технических решений;
- подтверждение сертификатов соответствия системы менеджмента качества предприятия требованиям ГОСТ Р ИСО;
- прохождение аккредитации лаборатории экологии;
- проведение специальной оценки условий труда.

Приоритетным направлением на ближайшую перспективу остается приобретение и внедрение современного оборудования и технологий, обеспечивающих автоматизацию процесса проектирования, внедрение нового программного обеспечения, которые позволят повысить производительность труда проектировщиков.

Однако, помимо технической оснащенности, требуется решить и иные задачи. Так, опираясь на современные системы автоматизированного проектирования, современные компьютерные технологии и программные продукты, необходимо резко сократить цикл разработки проектов без ущерба для качества проектно-сметной документации, используя блочно-модульный принцип проектирования с реализацией современных технических решений и передового опыта при проектировании объектов.

В современных условиях рынка необходимо дальше развивать направление услуг по предпроектной подготовке и сбору исходных данных для проектирования. Проводить работы по согласованию проектной документации с экспертными организациями и оперативно реагировать на изменяющиеся условия и требования заказчиков. Осуществлять сопровождение проекта на протяжении его жизненного цикла от момента выдачи заказчику до окончания процесса строительства.

Высокое качество технической документации, конкурентоспособная цена и сжатые сроки проектирования должны стать основными постулатами деятельности общества.

Реализация поставленных задач, стремление к достижению главных целей обеспечение стабильного развития предприятия и будет способствовать финансовому благополучию акционерного общества и его акционеров.

Генеральный директор
ОАО «Сибнефтетранспроект» _____ И.В. Крупников

Главный бухгалтер
ОАО «Сибнефтетранспроект» _____ Е.И. Мизенко