

Пояснения
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
публичного акционерного общества «Сургутнефтегаз» за 2019 год
(текстовая форма)

1. Общие сведения о ПАО «Сургутнефтегаз»

Место нахождения: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1.

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа: Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1.

Почтовый адрес: 628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого, 1, корпус 1.

Полное фирменное наименование: публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз».

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Сургутнефтегаз».

Дата введения действующего наименования: 03.07.2018.

Основание введения наименования: Федеральный закон Российской Федерации от 26.12.95 №208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Сведения о государственной регистрации эмитента:

Данные о первичной государственной регистрации:

Номер государственной регистрации: 12-4782.

Дата государственной регистрации: 27.06.96.

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: Администрация города Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры Тюменской области.

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1028600584540.

Дата регистрации: 18.09.2002.

Наименование регистрирующего органа: Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по г.Сургуту Ханты-Мансийского автономного округа - Югры.

1.1. Основные виды деятельности ПАО «Сургутнефтегаз»

Основными видами деятельности ПАО «Сургутнефтегаз» (далее - Общество) являются:

добыча сырой нефти, нефтяного (попутного) и природного газа;
переработка и реализация нефти и газа, продуктов их переработки и другие сопутствующие виды деятельности.

1.2. Сведения о структуре управления Общества

Общее собрание акционеров Общества.

Совет директоров Общества.

Исполнительный орган Общества (генеральный директор).

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров Общества.

Состав Совета директоров Общества:

Ерохин Владимир Петрович (председатель)

Богданов Владимир Леонидович

Буланов Александр Николаевич

Диниченко Иван Калистратович

Егоров Валерий Николаевич

Кривошеев Виктор Михайлович

Матвеев Николай Иванович

Мухамадеев Георгий Рашитович

Усманов Илдус Шагалиевич.

Дополнительная информация размещена в сети Интернет на сайте www.surgutneftegas.ru.

Единоличный исполнительный орган Общества:

Богданов Владимир Леонидович - генеральный директор.

1.3. Состав ревизионной комиссии Общества

Олейник Тамара Федоровна

Прищепова Людмила Аркадьевна

Мусихина Валентина Викторовна

1.4. Численность работников Общества

Среднесписочная численность работающих за 2019 год составила 101 653 человек.

2. Информация об учетной политике и ее изменениях

Учетная политика Общества на 2019 год в целях бухгалтерского учета соответствует требованиям законодательства Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Существенные изменения в Учетную политику Общества на 2019 год не вносились. Изменение Учетной политики Общества производится при изменении законодательства Российской Федерации и (или) нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету, при разработке или выборе Обществом нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета, существенного изменения условий деятельности Общества.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета раскрыты в соответствующих разделах Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

3. Пояснения к статьям бухгалтерского баланса

3.1. Нематериальные активы (далее – НМА)

В состав НМА Общества включены:
исключительные права на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
исключительные права на программы ЭВМ, базы данных;
исключительные права на товарный знак и знаки обслуживания;
иные охраняемые результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации.

НМА принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия их к бухгалтерскому учету.

Стоимость объектов НМА погашается путем начисления амортизации линейным способом в течение установленного срока их полезного использования.

Срок полезного использования НМА определяется при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из срока действия патента, свидетельства и других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности согласно законодательству Российской Федерации; ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды (доходы).

НМА с неопределенным сроком полезного использования в Обществе отсутствуют.

Срок полезного использования НМА ежегодно в ходе инвентаризации проверяется Обществом на необходимость его уточнения. В случае изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив более чем на 5 %, срок его полезного использования подлежит уточнению.

Возникшие в связи с этим изменения в оценочных значениях отражаются перспективно.

Переоценка и проверка НМА на обесценение не производятся.

В бухгалтерском балансе НМА отражены по остаточной стоимости с учетом авансов, выданных для приобретения, изготовления НМА, а также затрат, связанных с созданием (приобретением) НМА.

Информация о наличии и движении нематериальных активов отражена в таблицах 1.1, 1.2, 1.3, 1.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.2. Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

Первоначальной стоимостью объектов НИОКР признается сумма фактических затрат на их приобретение или создание.

Стоимость НИОКР списывается на себестоимость производства продукции (работ, услуг) равномерно линейным способом в течение установленного ожидаемого срока полезного использования данных

разработок (но не более 5 лет) с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение НИОКР.

В случае прекращения использования НИОКР, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения НИОКР, остаточная стоимость НИОКР подлежит списанию на прочие расходы.

В бухгалтерском балансе отражены как завершенные, так и незаконченные (неоформленные) НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

Информация о наличии и движении результатов НИОКР отражена в таблицах 1.4, 1.5 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.3. Нематериальные поисковые активы

К нематериальным поисковым активам относятся поисковые затраты (затраты на поиск, оценку месторождений углеводородного сырья и разведку углеводородного сырья), связанные с приобретением лицензий, направленные на открытие месторождений углеводородного сырья, предварительную оценку запасов.

Поисковые затраты, направленные на открытие месторождений углеводородного сырья, предварительную оценку запасов, понесенные Обществом до установления коммерческой целесообразности добычи собираются пообъектно по лицензионным участкам в разрезе месторождений и отражаются в качестве вложений во внеоборотные активы.

Нематериальные поисковые активы не амортизируются в ходе деятельности по поиску, оценке месторождений углеводородного сырья и разведке углеводородного сырья, за исключением лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений углеводородного сырья и разведке углеводородного сырья.

Перенос части стоимости лицензий, дающих право на выполнение работ по поиску, оценке месторождений углеводородного сырья и разведке углеводородного сырья, производится равномерно в течение срока действия этих лицензий и включается в затраты на создание геологоразведочного актива.

По состоянию на 31 декабря Общество проводит анализ наличия обстоятельств, указывающих на возможное обесценение нематериальных поисковых активов.

Переоценка нематериальных поисковых активов не производится.

Общество прекращает признание нематериальных поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении коммерческой целесообразности добычи или признании добычи углеводородного сырья бесперспективной.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на соответствующем лицензионном участке (месторождении) нематериальный поисковый актив проверяется на обесценение и переводится в состав основных средств или прочих внеоборотных активов:

поисково-разведочные скважины, созданные в процессе формирования нематериальных поисковых активов и признанные Обществом пригодными

для дальнейшего использования в производственной деятельности, отражаются в составе основных средств;

поисковые затраты, направленные на открытие месторождений углеводородного сырья, предварительную оценку запасов, формируют стоимость геолого-разведочных активов.

При признании добычи углеводородного сырья на соответствующем лицензионном участке (месторождении) бесперспективной, стоимость нематериального поискового актива относится в состав прочих расходов Общества.

Нематериальные поисковые активы в бухгалтерском балансе отражены с учетом авансов выданных.

Информация о нематериальных поисковых активах отражена в таблице 1.6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.4. Основные средства и незавершенные капитальные вложения

Активы принимаются к бухгалтерскому учету Общества в качестве основных средств, если одновременно выполняются условия, определенные пунктом 4 положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ6/01, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30.03.2001 №26н.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств, принятых к учету до 01.01.2002, погашается в порядке, который существовал на момент принятия объекта к бухгалтерскому учету, путем начисления амортизации линейным способом по нормам амортизационных отчислений на полное восстановление, утвержденным постановлением Совета Министров СССР от 22.10.90 №1072.

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств, принятых к учету начиная с 01.01.2002, погашается путем начисления амортизации линейным способом исходя из нормы амортизации, исчисленной по сроку полезного использования этого объекта, определяемому при принятии объекта к бухгалтерскому учету.

Не начисляется амортизация по следующим основным средствам:

по объектам, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельным участкам, объектам природопользования и др.);

по объектам, которые законсервированы и не используются в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг.

В бухгалтерском балансе основные средства отражены по остаточной стоимости, с учетом авансов, выданных под строительство, приобретение, изготовление основных средств. По данной строке также отражены незавершенные капитальные вложения в объекты, которые впоследствии будут приняты в состав основных средств, а также расходы, связанные с их реконструкцией, модернизацией, техническим перевооружением и т.п.

Информация о наличии и движении основных средств, незавершенных капитальных вложений и доходных вложений в материальные ценности отражена в таблицах 2.1, 2.2, 2.3, 2.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету Общества по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение.

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам Общество не составляет расчет их оценки по дисконтированной стоимости.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость определяется, их стоимость определяется исходя из текущей учетной стоимости.

По состоянию на 31 декабря Обществом осуществляется проверка на обесценение финансовых вложений (не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется. В случае если проверка подтверждает устойчивое существенное (более 5%) снижение стоимости финансовых вложений, создается резерв под обесценение финансовых вложений, по предоставленным займам создается резерв сомнительных долгов.

В бухгалтерском балансе финансовые вложения отражены за вычетом созданного резерва.

Доходы от выбытия ценных бумаг, проценты и иные доходы признаются прочими доходами.

Информация о финансовых вложениях, срок обращения (погашения) которых превышает 12 месяцев после отчетной даты отражена в составе внеоборотных активов по строке «Финансовые вложения», срок обращения (погашения) которых не превышает 12 месяцев – в составе оборотных активов по строке «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)».

Собственные акции, признанные бесхозными и полученные Обществом на основании вступивших в законную силу решений суда, отражены по строке «Прочие оборотные активы».

Ежеквартально на дату составления бухгалтерской (финансовой) отчетности долгосрочные финансовые вложения переводятся в краткосрочные, если до момента их погашения осталось менее 12 месяцев. В случае пролонгации сроков исполнения обязательств по договорам краткосрочные финансовые вложения переводятся в долгосрочные.

Информация о финансовых вложениях отражена в таблицах 3.1, 3.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.6. Прочие внеоборотные активы

В состав прочих внеоборотных активов Общества включены:
неисключительные права пользования программными продуктами;
лицензии;
сертификаты, разрешения;

расходы будущих периодов, срок списания которых превышает 12 месяцев после отчетной даты;

геологоразведочные активы.

Стоимость геологоразведочного актива переносится на себестоимость добычи нефти и газа равномерно в течение установленного срока его полезного использования, начиная с месяца, следующего за месяцем принятия геологоразведочного актива к бухгалтерскому учету. Срок полезного использования определяется при принятии актива к бухгалтерскому учету исходя из ожидаемого срока его использования, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды (доходы).

В бухгалтерском балансе прочие внеоборотные активы отражены по остаточной стоимости.

3.7. Запасы

В качестве материально-производственных запасов (далее по тексту – МПЗ) в Обществе принимаются активы:

используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;

предназначенные для продажи.

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Списание в производство и иное выбытие МПЗ (кроме товаров и активов стоимостью не более 40 000 рублей за единицу) производится по средней себестоимости. Выбытие активов стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, производится по себестоимости каждой единицы.

По неликвидным МПЗ, по которым в течение отчетного года снизилась рыночная цена или они морально устарели либо полностью или частично потеряли свои первоначальные качества, по состоянию на 31 декабря Обществом создается резерв под снижение стоимости материальных ценностей.

В бухгалтерском балансе МПЗ отражены за вычетом созданного резерва.

Информация о запасах отражена в таблицах 4.1, 4.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.8. Дебиторская задолженность

По группе статей «Дебиторская задолженность» отражена текущая задолженность перед Обществом покупателей и заказчиков за готовую продукцию, товары отгруженные, выполненные работы и оказанные услуги, по авансам, выданным в соответствии с заключенными договорами, а также по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами и задолженность по прочим операциям.

По дебиторской задолженности, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспечена соответствующими гарантиями, по состоянию на 31 декабря Обществом создаются резервы сомнительных долгов.

Долгосрочная дебиторская задолженность переводится в краткосрочную задолженность, если по условиям договора срок до погашения задолженности не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Аналогично осуществляется перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность в случае отсрочки платежа.

В бухгалтерском балансе дебиторская задолженность отражена за вычетом созданных резервов.

Информация о дебиторской задолженности отражена в таблицах 5.1, 5.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.9. Денежные средства и денежные эквиваленты

По группе статей «Денежные средства и денежные эквиваленты» отражены средства, находящиеся на расчетных счетах в рублях и иностранной валюте, депозиты с первоначальным сроком погашения по договору менее трех месяцев, наличные деньги в кассе и прочие денежные средства.

Наименование показателя	тыс.руб.	
	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Денежные средства и денежные эквиваленты, всего	173 193 638	71 923 660
в том числе:		
аккредитивы	306 000	800 968
депозиты, размещенные на срок до 3 месяцев	160 673 911	68 883 327
расчетный счет	12 210 447	2 233 373
касса	3 276	5 979
прочие денежные средства	4	13

Данные о наличии и движении денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса иностранной валюты к рублю, устанавливаемого Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков Общества и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражается в отчете о движении денежных средств по строке «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

поступления и платежи в связи с быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;

косвенные налоги (НДС, акцизы) в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее;

прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность Общества, сколько деятельность его контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам.

3.10. Капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2019 составляет 43 427 993 тыс.руб. Уставный капитал разделен на обыкновенные акции – 35 725 995 тыс.шт., привилегированные акции – 7 701 998 тыс.шт., полностью оплачен.

3.11. Отложенные и постоянные налоговые активы, и обязательства, налог на прибыль

Общество является Ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН).

Выявленные временные и постоянные разницы определяются Обществом исходя из его доходов и расходов, включаемых в консолидированную налоговую базу КГН (далее - налоговая база КГН) в соответствии с нормами НК РФ для КГН.

В бухгалтерском балансе отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, сумма постоянных налоговых обязательств (активов) отражается в отчете о финансовых результатах свернуто. Условный расход по налогу на прибыль составляет 19 964 267 тыс.руб.

тыс.руб.				
Наименование показателя	На 31.12.2018	Возникло	Погашено	На 31.12.2019
Отложенные налоговые активы	39 534	148 676	(7 188)	181 022
Отложенные налоговые обязательства	94 495 005	4 155 494	(2 743 815)	95 906 684
Постоянные налоговые (активы)	х	(1 191 444)	х	х
Постоянные налоговые обязательства	х	-	х	х

Величина текущего налога, исчисленная Обществом исходя из налоговой базы, подлежащей включению в налоговую базу КГН, отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль».

3.12. Кредиторская задолженность

По группе статей «Кредиторская задолженность» отражены суммы текущей задолженности Общества перед поставщиками и подрядчиками за поступившие материальные ценности, выполненные работы и оказанные услуги, по авансам, полученным от сторонних организаций согласно заключенным договорам, по платежам в бюджет и внебюджетные фонды, задолженность по оплате труда и прочим операциям.

Долгосрочная кредиторская задолженность переводится в краткосрочную задолженность, если по условиям договора срок до погашения задолженности не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Аналогично

осуществляется перевод из краткосрочной в долгосрочную задолженность в случае отсрочки платежа.

Информация о кредиторской задолженности отражена в таблицах 5.3, 5.4 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

3.13. Доходы будущих периодов

По данной строке отражены суммы целевого финансирования в части введенных в эксплуатацию основных средств.

Списание суммы доходов будущих периодов, сформированной за счет использования средств целевого финансирования, отражается в составе прочих доходов в сумме начисленной амортизации, приходящейся на средства целевого финансирования.

3.14. Оценочные обязательства

Общество создает оценочные обязательства - резервы предстоящих расходов на оплату отпусков работников.

Ожидаемый срок исполнения обязательств - 12 месяцев.

Информация об оценочных обязательствах отражена в таблице 7 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

4. Чистые активы

тыс.руб.		
Наименование показателя	На 31.12.2019	На 31.12.2018
Стоимость чистых активов Общества	4 304 845 563	4 282 272 774

Стоимость чистых активов рассчитана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28.08.2014 №84н.

5. Пояснения к отчету о финансовых результатах

5.1. Выручка, себестоимость

Для целей бухгалтерского учета выручка от продажи продукции (товаров), от выполнения работ (оказания услуг) Общества признается в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.05.99 №32н.

Выручка от продажи продукции (товаров), от выполнения работ (оказания услуг) отражена за минусом НДС, акцизов и вывозных таможенных пошлин.

Расходы по продаже нефти, газа, продукции нефтепереработки, продукции газопереработки, включаются в состав коммерческих расходов,

которые в конце отчетного периода включаются в себестоимость продаж либо в состав прочих расходов в зависимости от вида реализованных активов.

Расходы для нужд управления, не связанные непосредственно с производственным процессом отражаются в составе общехозяйственных расходов и в конце месяца распределяются на себестоимость добычи нефти, газа попутного нефтяного и газа природного.

Выручка Общества, составляющая пять и более процентов от общей суммы доходов, и соответствующий ей показатель себестоимости продаж:

тыс.руб.

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Выручка (нетто) от продаж, всего	1 555 622 592	1 524 947 700
в том числе:		
нефти	1 002 849 192	1 011 114 933
продукции нефтепереработки	513 702 766	474 803 426

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Себестоимость продаж, всего	1 071 835 567	1 033 857 472
в том числе:		
нефти	657 461 562	666 715 990
продукции нефтепереработки	379 061 446	330 649 217

Затраты на производство (себестоимость продаж, коммерческие расходы) приведены в таблице 6 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах (табличная форма).

5.2. Прочие доходы и прочие расходы

Прочие доходы, составляющие пять и более процентов от общей суммы доходов Общества, и соответствующие им расходы:

тыс.руб.

Прочие доходы	За 2019 год	За 2018 год
Всего прочие доходы	1 598 220 476	2 040 068 002
в том числе:		
от валютно-обменных операций	1 356 496 048	1 288 324 977
курсовые разницы	207 730 971	740 532 129

Прочие расходы	За 2019 год	За 2018 год
Всего расходов	1 969 041 130	1 530 425 890
в том числе:		
от валютно-обменных операций	1 355 068 922	1 284 458 451
курсовые разницы	567 659 233	210 974 031

При отражении хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется официальный курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

5.3. Базовая прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию за 2019 год составляет 2,74 руб.

6. Информация по сегментам

Выручка от продажи продукции (товаров), от выполнения работ (оказания услуг) в разрезе отчетных сегментов представлена ниже:

тыс.руб.

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Реализация нефти, всего	1 002 849 192	1 011 114 933
в том числе:		
реализация нефти на экспорт	840 440 576	792 353 091
реализация нефти на внутреннем рынке	162 408 616	218 761 842

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Реализация продукции нефтепереработки	513 702 766	474 803 426
в том числе:		
реализация продукции нефтепереработки на экспорт	403 448 874	361 342 887
реализация продукции нефтепереработки на внутреннем рынке	110 253 892	113 460 539

Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Прочая реализация, всего	39 070 634	39 029 341
в том числе:		
реализация на внутреннем рынке	39 070 634	39 029 341

7. Информация о связанных сторонах

Дочерние общества, на деятельность которых Общество оказывает влияние, и доля в их уставном капитале, принадлежащая Обществу, в %:

ООО «КИНЕФ» - 100,00;
 ООО «Псковнефтепродукт» - 100,00;
 ООО «Калининграднефтепродукт» - 100,00;
 ООО «СО «Тверьнефтепродукт» - 100,00;
 ООО «Новгороднефтепродукт» - 100,00;
 ООО «Ленгипронефтехим» - 100,00;
 ООО «КИРИШИАВТОСЕРВИС» - 100,00;
 ООО «Сургутмебель» - 100,00;
 АО БАНК «СНГБ» - 97,7591;
 ООО «Медиа-Инвест» - 100,00;
 ООО «Рион» - 100,00.

Полный список аффилированных лиц размещен в сети Интернет на сайте www.surgutneftgas.ru.

Информация об операциях с дочерними обществами за 2019 год.

Выручка от реализации нефти, продукции нефтепереработки (с учетом НДС) дочерним обществам:

тыс.руб.		
Наименование показателя	За 2019 год	За 2018 год
Реализация нефти	-	27 274 158
Реализация продукции нефтепереработки	38 964 194	47 034 388

Информация о размерах вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу.

Размер вознаграждений с учетом районного коэффициента и северной надбавки (оплата труда за отчетный период, начисленные на нее налоги и иные обязательные платежи в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде и тому подобные платежи) основному управленческому персоналу (10 125 человек), включая структурные подразделения, наделенному полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью Общества, за отчетный период составил 36 851 838 тыс.руб.

8. Условные факты хозяйственной деятельности

Судебные дела и претензионные споры, в которых участвует Общество и которые могут существенно повлиять на бухгалтерскую (финансовую) отчетность, отсутствуют. Также отсутствует информация о каких-либо фактах хозяйственной деятельности, в отношении которых существует риск возникновения споров с налоговыми органами.

9. События, произошедшие после отчетной даты

В период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской (финансовой) отчетности за отчетный год факты хозяйственной жизни, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, не возникли.

10. Совместная деятельность

Договоры о совместной деятельности между Обществом и иными организациями в 2019 году не заключались.

Заключение

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2019 год подготовлена в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 06.12.2011 №402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации,

утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.98 №34н, а также действующими стандартами бухгалтерского учета, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

Статьи бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества подтверждены результатами инвентаризации активов и обязательств.

Первый заместитель генерального директора
ПАО «Сургутнефтегаз»
по финансовым вопросам и налогам

В.Г.Баранков

Главный бухгалтер
ПАО «Сургутнефтегаз»

А.В.Дручинин

27 марта 2020 г.