Еженедельная общественно-политическая республиканская газета.
Издается с 7 ноября 1920 года.
До 28 августа 1991 года выходила под названием
Ленинская Смена

ЭК Экспресс К

№ 16 (19530) ● Пятница, 30 апреля 2021 года

С Праздником единства народа Казахстана!

Последний клик моды

На этой неделе «Экспресс К» «переехала» на новый сайт – exk.kz – четвертый за всю свою историю. В чем его принципиальное отличие от предыдущих, рассказал медиадиректор компании-разработчика Aitu Dala Александр Надуев.

Эльдар НУРУЛЛИН
Нур-Султан

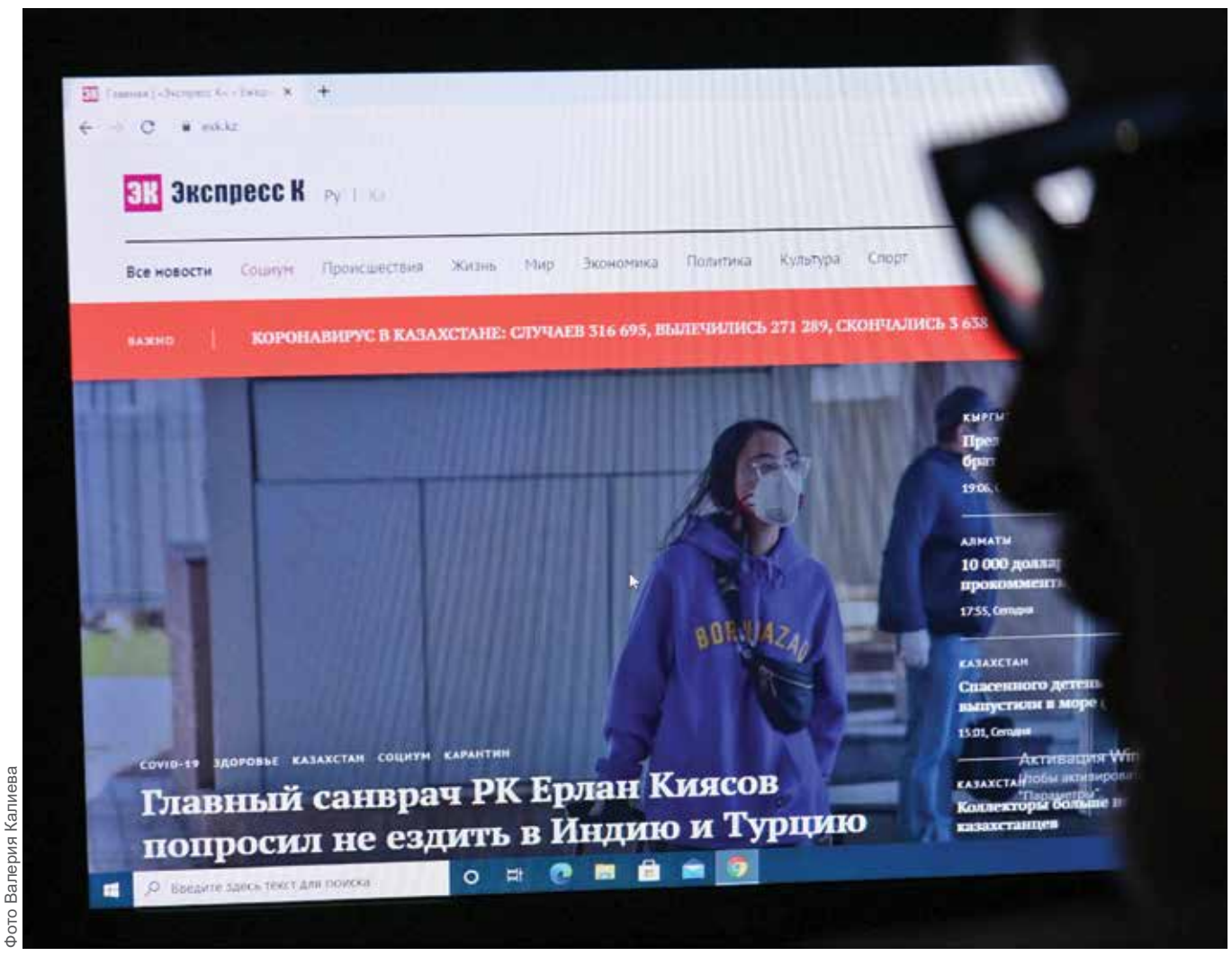


Фото Валерия Калиева

Разница между старым и новым сайтами «ЭК» заметна невооруженным взглядом. Компания-разработчик основательно потрудилась над сеткой публикаций, для того чтобы редакция могла выделять те из них, которые считает наиболее важными и приоритетными. Однако то, что в конечном итоге увидит посетитель сайта, зависит не только от выбора самой редакции.

– Мы внедрили на сайте рекомендательную систему, чтобы пользователю попадался на глаза только тот контент, который ему интересен, исходя из его личного опыта прочтения публикаций на данном ресурсе, – говорит Александр Надуев. – В режиме реального времени программа изучает взаимодействие пользователей с контентом. В дальнейшем им будут предлагаться материалы на основе их собственных предпочтений.

Как успели заметить читатели «ЭК», сайт стал мультиязычным и теперь доступен на казахском и русском языках. Соответственно, увеличатся его контент и читательская аудитория.

Специалисты Aitu Dala также позаботились о том, чтобы разные типы публикаций – заметки, мнения, интервью, фоторепортажи, лонгриды – выглядели по-разному. К слову, материалы теперь стало легче искать – не только через строку поиска, но и с помощью тематических тегов.

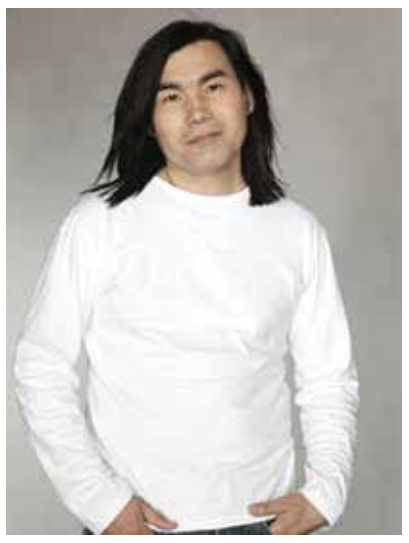
Чтобы оперативно создавать качественный контент, изменения коснулись и панели управления сайтом.

– Мы знаем, что редакция – это большой организм, где у каждого свое направление работы. Теперь у разных сотрудников в «админке» есть свой интерфейс, чтобы человек не отвлекался ни на что лишнее, – продолжает Надуев. – Как и в печатном издании, перед публикацией на сайте материалы проходят определенный путь, начиная от журналиста и заканчивая главредом. Также для редакции внедрена система аналитики, чтобы можно было понимать, какая статья «зашла», а какая нет.

Все перечисленное – далеко не полный перечень технических решений и фишек, которыми сайт одного из старейших изданий Казахстана порадует своих читателей. Забегая наперед, лишь скажем, что в будущем планируется интеграция сайта «ЭК» с популярными мессенджерами.

■ КУЛЬТУРА

Музыка в бронзе



По информации пресс-службы столичного акимата, памятник солисту группы «А-Студио» планируется установить в городском парке, проект будет осуществляться за счет спонсорских средств.

Виктор МАКСИМОВ
Нур-Султан

Акимат также объявил конкурс на лучшую эскиз-идею монумента. Предложения можно высылать на платформу Birge (https//birge-elorda.kz/nur-sultan/).

Напомним, что певец и композитор Батырхан Шукенов скоропостижно скончался 28 апреля 2015 года. На его родине в Кызылорде три года назад был установлен памятник – бронзовый «Солдат любви» запечатлен с саксофоном в руках.

■ ФЕМИДА

Антикор проверит «Путь Абая»

Построенная в прошлом году аллея уже требует ремонта.

Эльдар НУРУЛЛИН
Нур-Султан

Аллею «Абай жолы» («Путь Абая») протяженностью более двух километров Семею в честь 175-летия поэта и просветителя Абая Кунанбаева подарила Алматинская область. Однако объект, на строительство которого ушло порядка 700 млн тенге, не продержался и года. Жители города жалуются на отваливающуюся тротуарную плитку, погасшие фонари и прочие недоделки. Отдельные граждане обратились в Антикор с просьбой разобраться в ситуации. И были услышаны.

Как сообщили в Агентстве по противодействию коррупции, территориальному департаменту по Восточно-Казахстанской области поручено начать соответствующую проверку и проинформировать общественность о ее результатах.

■ ЭКСПЕРТИЗА

Курт всему голова

На сайте британской общественной телерадиовещательной организации BBC вышел материал о курте. Автор называет этот кисломолочный продукт «универсальным сокровищем изобретательности кочевников».

Тимур МАНСУРОВ
Нур-Султан

Рассказывая об истории курта, BBC отмечает, что своим происхождением он обязан самой дороге.

«Кочевые народы Средней Азии носили конское, овечье или верблюжье молоко в седельных сумках из шкур животных, называемых торсыками, – говорится в материале. – Путешествие по бескрайней степи создавало идеальные условия для брожения внутри этого сосуда, а галопирующее движение лошади создавало эффект сбивания молока, превращая его в творог. Впоследствии этот творог, высушенный и слегка подсоленный, сохранял все питательные свойства».

Сейчас курт готовят чаще всего весной или летом, когда пасущийся скот дает много молока. Утром начинается кипячение, а к полудню получившийся продукт скатывается в маленькие шарики, которые помещают в плетеные тростниковые корзины для сушки на солнце и ветру.

«Независимо от того, едят ли курт в качестве закуски или по особому случаю, но в конечном итоге казахстанцы покупают его, чтобы почувствовать вкус дома», – пишет автор.

По словам этнографа Айгерим Мусагажиновой, курт спасал казахов от голода и является одним из слагаемых генетического кода нации.

«Не зря в первые дни пандемии вырос спрос на курт. Люди искали его и кумыс из-за их полезных свойств», – отмечает Мусагажинова.

В зависимости от региона страны различаются и рецепты курта. Например, в Западном Казахстане его готовят из верблюжьего молока. На севере республики часто можно встретить курт с добавлением ягод, сухофруктов и орехов. А на юге из-за жаркого климата для его лучшего сохранения добавляют много соли.

«Для меня курт – это связь с моими предками, – говорит BBC его крупный производитель из Северного Казахстана Жанслу Жиенбаева. – Когда я готовлю курт, то чувствую присутствие своей бабушки».

■ ОКНО В ПРИРОДУ

Измученные фазаном

Российский натуралист Евгения Тимонова посетила остров Барсакельмес.

Рустем ОМАРОВ
Нур-Султан

О своем путешествии женщина рассказала в своем YouTube-канале «Все как у зверей». Во время ее посещения острова Барсакельмес было 38 градусов тепла. По словам натуралиста, от научной станции остался высохший колодец, остовы нескольких тракторов и экскаватора, ржавая метеовышка и шесть домиков, где раньше жили научные сотрудники и студенты.

Как оказалось, в шкафах и на столах так и лежат рукописные метеорологические сводки, ветеринарная периодика 70-х, суровые хозяйственные письма, договор об обмене партии куланов на партию фазанов, журнал «Сельское хозяйство Казахстана» за 1966 год.

«Пыльные жухлые листья прошлой жизни, когда остров среди пустыни был островом среди моря», – написала Тимонова.

Местные звери не боялись натуралиста. Они никогда не видели человека. Поэтому ежики и тушканчики легко шли в руки.

■ БРАКОНЬЕРСТВО

Проскакал по городу тюлень

Спасенного детеныша каспийского тюленя выпустили в море.

Илья МИЛЛЕР
Нур-Султан

Обездвиженного и истощенного тюлененка нашли в поселке Баутино Мангистауской области местные жители. По словам очевидцев, он находился там два дня. При норме 10–12 килограммов вес детеныша составлял чуть более четырех килограммов.

Тюлененка спасли специалисты Центра изучения и реабилитации каспийского тюленя совместно с военнослужащими дивизиона береговой охраны департамента Пограничной службы КНБ РК на пограничном катере «Қалқан».

Полное восстановление животное проходило в Центре изучения и реабилитации каспийского тюленя в Актау, где были проведены все необходимые ветеринарные и реабилитационные мероприятия.

В естественную среду детеныша выпустили 28 апреля. Как сообщает Пограничная служба КНБ РК, в этот же день в рамках операции «Бекіре» пограничники освободили из браконьерских сетей шесть тюленей и большое количество осетровой рыбы.

Браконьеры вылавливают тюленей для сбыта на черном рынке (100 граммов жира животного стоят пять тысяч тенге). При этом, согласно заключению ученых Центрально-Азиатского института экологических исследований, жир каспийского тюленя не обладает лечебными свойствами и даже опасен для здоровья человека.

■ РАЗВИТИЕ

Связанные одной целью

Комитет по вопросам экологии, социального развития и корпоративного управления (ESG) создан в Eurasian Resources Group (ERG).

Ксения ВИКТОРОВА
Нур-Султан

Комитет будет основным руководящим органом по вопросам ESG-политик Группы и будет отвечать за обеспечение ответственности и углубленный анализ ESG-проектов Евразийской Группы. Кроме того, в обязанности комитета будут входить определение целей и предоставление отчетности в области ESG, а также развитие ESG-компетенций среди сотрудников Группы.

– В принципе, вопросы ESG уже много лет занимают центральное место в деятельности Группы, и мы гордимся достигнутыми результатами в сфере корпоративной ответственности. ESG – это также наша философия, которая лежит в основе миссии Группы, – сказал председатель Совета директоров ERG Александр Машкевич. – При этом созданный комитет не только будет оказывать содействие нашим проектам и инициативам в области экологии, социального развития и корпоративного управления, но также позволит системно и в приоритетном порядке осуществлять руководство инвестициями в развитие новых природоохранных территорий и реализацию инновационных проектов в регионах присутствия.

В рамках ESG-стратегии ERG планирует расширять использование энергии из возобновляемых источников и продолжать реализацию международных инициатив, которые позволят ускорить внедрение ответственного подхода к организации поставок сырья для перехода к новой энергетике. Группа раскрывает информацию по инициативам в области устойчивого развития, включая ESG-мероприятия, в ежегодно публикуемом Отчете по устойчивому развитию, при подготовке которого ERG ориентируется на Цели устойчивого развития ООН. Публикация данного отчета является одним из обязательств, принятых ERG в качестве участника Глобального договора ООН.

Председателем Комитета по вопросам ESG назначен председатель Наблюдательного совета ТОО «Евразийская Группа», первый заместитель исполнительного директора ERG Альдияр Казтаев. В состав комитета входят руководители предприятий Группы в различных регионах ее присутствия. На должность заместителя председателя комитета назначена директор по трансформации и устойчивому развитию Анастасия Кускова.

– Создание Комитета по вопросам ESG отражает стремление к дальнейшему повышению эффективности нашей деятельности в области устойчивого развития – это все более актуальная задача для предприятий горно-металлургической отрасли, – заявил главный исполнительный директор Eurasian Resources Group Бенедикт Соботка. – Данный шаг подтверждает приверженность Группы принципам ответственного ведения бизнеса, которые предусматривают создание дополнительных преимуществ для сотрудников, клиентов, партнеров, акционеров ERG и местных сообществ, а также улучшение состояния окружающей среды.

■ НА МЕСТАХ

ОСИ вращения

В Казахстане на сегодняшний день создано 2 824 новые формы управления многоквартирными домами, в том числе 1 000 объединений собственников имущества (ОСИ) и 1 824 простых товарищества (ПТ).

Максим УДОД
Нур-Султан

По информации заместителя руководителя департамента регионального развития и методологии АО «Казцентр ЖКХ» Мадины Уралбек, большая часть новых форм управления образована в Нур-Султане (271 ОСИ) и Алматы (361 ОСИ и 359 ПТ). Самые низкие показатели в Кызылординской области (одно ОСИ и три ПТ).

– В настоящее время актуализирован сайт zhkh.kz, где размещены все информационные материалы по переходу на новые формы управления. Учитывая большой поток обращений граждан, также запущены платформы Телеграм-бот и Suraqtar.kz, – сообщила Мадина Уралбек.

По словам замруководителя департамента регионального развития, есть случаи, когда КСК препятствуют собственникам квартир, саботируют их решения о создании ОСИ.

– Это связано прежде всего с тем, что действующие КСК не хотят, чтобы дома, которые находились под их ведомством, отделялись, создавали новые формы управления, поскольку теряют доход от данных домов, – сказала Мадина Уралбек. – В процедуре создания ОСИ или ПТ нет сложности, она предусмотрена в законе и нормативных правовых документах. Самое главное, чтобы собственники квартир, нежилых помещений были более активными, смогли организовать собрание и принять решение по созданию ОСИ или ПТ.

Нурсултан Назарбаев: Ассамблея народа Казахстана должна быть рядом с президентом

Одним из самых значимых событий недели стала 29-я сессия Ассамблеи народа Казахстана (АНК), прошедшая под председательством первого президента Нурсултана Назарбаева.

Виктор МАКСИМОВ
Нур-Султан

Фото сайта akorda.kz

В своем выступлении елбасы отметил, что 30 лет назад многонациональный и многоконфессиональный народ Казахстана сделал фундаментальный выбор – двигаться вперед в единстве, мире и согласии.

– Это позволило нам создать наиболее благоприятные условия для строительства государственности и обеспечило мощнейший ресурс для формирования облика современного Казахстана. Главным камертоном здесь служит преамбула Конституции страны, которая начинается словами: «Мы, народ Казахстана, объединенный общей исторической судьбой…» – сказал Нурсултан Назарбаев.

Елбасы также указал на достижения Казахстана в социально-экономическом развитии и повышении благосостояния населения:

– Казахстан входит в число 50 наиболее развитых стран мира и группу стран с уровнем дохода выше среднего. Он стал авторитетным и надежным членом глобальной семьи наций – наш флаг гордо реет в штаб-квартире ООН. Мы последовательно продвигаем свои национальные интересы и приоритеты на международной арене.

По словам елбасы, лидерство Казахстана в области ядерного разоружения и нераспространения задало новый нравственный стандарт в мировом сообществе, а многовекторная политика позволила зарекомендовать нас как миролюбивую нацию, нацеленную на сотрудничество и обеспечение мира.

Нурсултан Назарбаев также акцентировал внимание на пяти принципах, в соответствии с которыми должна быть выстроена государственная политика и новая идентичность нации в ближайшие годы.

– Это принцип казахстанского патриотизма, основанного на доверии и взаимодействии между государством и гражданами; принцип гражданского равноправия; принцип объединяющей роли государственного языка; принцип единства в многообразии, который фактически активно дополняется принципом интеркультурализма; принцип постоянной модернизации нации, – указал елбасы. – Ассамблее следует взять данные принципы за основу при определении стратегии дальнейшей работы.

Первый президент также сказал о необходимости продолжения акцентированной и системной интеграции всех этносоциальных групп в общеказахстанский социум.

– Все эти годы я всегда ставил на первое место единство народа, благополучие и гармонию, безопасность, стабильность и спокойствие граждан. Я хотел, чтобы наша Родина была эпицентром мира, чтобы никогда трагедия войн, кровавых религиозных и межэтнических конфликтов не омрачала жизнь сограждан. Сегодня можно констатировать то, что эта мечта сбылась. И в этом свою роль сыграла Ассамблея народа Казахстана, созданная по моей инициативе в 1995 году, – подчеркнул Нурсултан Назарбаев.

Первый президент напомнил, что мир и согласие в стране – это почва, на которой живут, трудятся и строят свое будущее все казахстанцы.

Елбасы объявил о своем решении передать право возглавлять Ассамблею народа Казахстана Касым-Жомарту Токаеву.

– Ассамблея народа Казахстана должна быть рядом с президентом в качестве опоры. Поэтому я решил передать право возглавлять АНК Касым-Жомарту Токаеву. Убежден, что это решение будет служить интересам деятельности Ассамблеи и поможет нашему президенту выстраивать в унисон всю текущую работу и планы на будущее наших граждан, нашего общества и нашего государства, – заявил Нурсултан Назарбаев.

В свою очередь Касым-Жомарт Токаев предложил закрепить за Нурсултаном Назарбаевым статус почетного председателя Ассамблеи народа Казахстана.

■ ФЕМИДА

Взыскательный вкус

В парламенте приняли закон, касающийся деятельности коллекторских агентств.

Эльдар НУРУЛЛИН
Нур-Султан

Новый закон запрещает коллекторам звонить должникам с чужих телефонных номеров. Кроме того, соответствующие агентства теперь будут обязаны вести видео- и аудиофиксацию любого процесса общения с дебиторами. Данные нормы, по мнению сенаторов, позволят избежать грубого обращения или нарушений законодательства со стороны коллекторов.

Кроме этого, люди с плохой кредитной историей теперь смогут рассчитывать на получение кредита – благодаря сокращению сроков хранения кредитных историй.

«Актуальным вопросом является срок хранения кредитных историй граждан. Банки отказывают в кредитовании тем людям, у которых в течение прошедших 10 лет имела место просрочка платежей по займу. Сокращение срока хранения кредитной истории с десяти до пяти лет позволит порядка 490 тысячам наших граждан при необходимости получить кредит в банках и микрофинансовых организациях», – отметила сенатор Ольга Перепечина.

Усовершенствованы в законе и механизмы досудебного урегулирования проблемной задолженности по банковским займам и микрокредитам. Теперь предусмотрен единый правовой режим урегулирования просроченной задолженности по кредитам, которая распространяется не только на займы банков, но и на кредиты микрофинансовых организаций. Также сокращен срок рассмотрения кредиторами обращений заемщиков со 180 до 90 дней.

■ ПАРЛАМЕНТ

Гектарный аккорд

Сенат вернул в мажилис законопроект, запрещающий продажу земли иностранцам. В ходе обсуждения законопроекта возникла необходимость внесения в него изменений.

Илья МАНСУРОВ
Нур-Султан

На заседании палаты сенаторы рассмотрели законопроект «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам земельных отношений».

Земельный вопрос является одним из животрепещущих пунктов общественной повестки. Отвечая на запросы и ожидания общества, глава государства Касым-Жомарт Токаев предложил свое решение данной проблемы. Президент, воспользовавшись правом законодательной инициативы, направил в парламент проект закона, согласно которому запрещается продажа и аренда иностранцами земель сельскохозяйственного назначения.

Кроме законодательного запрета на продажу и аренду иностранцами земель сельхозназначения законопроектом предусматривается и отчуждение земли в случаях, если человек перестает быть гражданином Казахстана или если в состав участников юридического лица Республики Казахстан входят иностранцы.

Концептуально сенаторы приняли этот документ, однако в ходе обсуждения возникла необходимость внесения в него изменений, которые касаются земель для лесоразведения. В связи с этим законопроект был направлен обратно в мажилис.

Совершенствование законодательного регулирования земельных вопросов в Казахстане будет продолжено и после принятия этого закона, сообщает пресс-служба верхней палаты парламента. Недавно завершила свою работу земельная комиссия, в состав которой вошли сразу пять сенаторов. В ходе заседаний было озвучено множество предложений, касающихся совершенствования законодательства в этой сфере. С их учетом правительство в настоящее время готовит пакет законодательных поправок в сфере землепользования. Ожидается, что в скором времени соответствующий законопроект также поступит на рассмотрение в парламент.

■ СОЦИУМ

Заразительный пример

«Евразия» стала первой страховой компанией не только в Казахстане, но и в странах СНГ, которая разработала специальную программу страхования от Covid-19.

Ксения ВИКТОРОВА
Нур-Султан

Согласно программе каждый желающий мог застраховаться на сумму от 500 тысяч до 2 млн 500 тысяч тенге от заражения в начале пандемии в 2020 году. «Евразия» выплатила всем обратившимся клиентам, переболевшим коронавирусом, 72 млн тенге. Дополнительно СК «Евразия» сформировала резерв на сумму 5,5 млн тенге. Надо отметить, что все заявленные случаи заражения коронавирусной инфекцией были признаны страховыми.

– Тогда, перед тем как зарегистрировали первый случай в Казахстане и, собственно, перед первой волной распространения коронавируса в стране, лишь малая доля населения приняла решение застраховать себя и своих родных от возможных последствий. И не прогадала. За 1,5 месяца программы к нам обратились 690 человек, которые решили не ждать, когда вирус первого типа придет в Казахстан, и застраховались, – поделился директор департамента PR и рекламы Юрий Долгов.

ПЕРЕД ЗДАНИЕМ СУДА

Кордайский привал

Специализированным межрайонным судом по уголовным делам Жамбылской области оглашен приговор по уголовному делу о массовых беспорядках в Кордайском районе.

Галина ВЫБОРНОВА
Фото Ольги ЩУКИНОЙ
Тараз

Завершился самый масштабный в истории Казахстана процесс – на скамье подсудимых оказался 51 человек. Судебное разбирательство проходило в зале следственного изолятора города Тараза, где содержались подсудимые. В нем участвовали 366 потерпевших, 16 их представителей, 36 адвокатов, 10 защитников и четыре переводчика. Обвинение поддерживали два прокурора.

Масштабность процесса была обусловлена беспрецедентными массовыми беспорядками, происшедшими 7–8 февраля 2020 года на территории сел Масанчи, Булар батыр и Аухатты Кордайского района, сопровождавшимися насилием, погромами, поджогами, разрушениями, уничтожением имущества, стрельбой. В итоге погибли 10 сельчан (и один человек скончался при обрушении горящего торгового центра), 158 граждан и 20 полицейских получили различные травмы. Полностью или частично оказались сожжены и разрушены 156 жилых домов и объектов торговли, уничтожены 102 машины. Материальный ущерб, причиненный их хозяевам, потянул на 829 млн 848 тысяч тенге. Были повреждены и 10 автотранспортных средств ДП Жамбылской области, ущерб государству составил свыше 3 млн тенге.

Причиной столь массовых беспорядков, как было установлено следствием и подтверждено судом, стал инцидент между жителями района на бытовой почве.

Ранее уже состоялся приговор военного суда, осудившего шесть лиц за хулиганские действия и причинение вреда здоровью, применение насилия в отношении представителя власти, изготовление и хранение взрывных устройств. И вот новый приговор – уже основной массе обвиняемых. Кстати, из всех представших перед нынешним судом 33 человека находились под стражей, 18 – под личным поручительством и подпиской о невыезде.

Самые серьезные обвинения из предъявленных подсудимым – это убийство при отягчающих обстоятельствах, посягательство на жизнь сотрудника правоохранительных органов, оказание вооруженного сопротивления представителю власти, разбой. Но большинство обвиняемых проходили по статье «участие в массовых беспорядках». 24 подсудимых полностью признали свою вину, 10 признали вину частично, 17 не признали вообще.

Прокуроры просили для 23 подсудимых реальные сроки, для остальных – условную меру наказания либо ограничение свободы.

Но председательствующий на процессе судья Айдарбек Замбаев не во всем согласился с гособвинителями. Один обвиняемый был судом оправдан за недоказанностью вины.

Надо отдать должное судье: оправдав подсудимого Исмара Уширова, обвиняемого в участии в массовых беспорядках, он принял законное и справедливое решение. Дело в том, что задержание этого дунганина прошло совершенно в другом месте и было оформлено спустя сутки задним числом, в итоге никто из полицейских так и не вспомнил, за что же его задержали. «Доказательством» его вины был самооговор, сделанный под давлением следствия, от которого этот человек впоследствии отказался.

А самое суровое наказание получил подсудимый Джумахан Ботабасов, прицельно стрелявший из ружья в толпу людей. Трех человек он убил и четырех ранил. За это и многое другое суд назначил ему 20 лет лишения свободы.

Подсудимый М. Солтонаев тоже прицельно стрелял в людей, застрелил М. Ясырова. Ему за участие в массовых беспорядках, убийство, незаконное хранение огнестрельного оружия назначено 17 лет лишения свободы.

Особо тяжкое преступление совершил и подсудимый М. Токобай, умышленно наехавший на своей автомашине на группу людей. В результате Я. Киизов скончался на месте, потерпевшие Р. Харсанов, Ш. Дауров, М. Цуанфуров получили серьезные травмы. За участие в массовых беспорядках, убийство и покушение на убийство двух и более лиц, незаконное хранение огнестрельного оружия Токобаю назначено 17 лет лишения свободы.

16 с половиной лет лишения свободы получил подсудимый М. Карибаев, который тоже умышленно задавил человека – Х. Идызова.

В убийстве Д. Абдыракима группой лиц были признаны виновными подсудимые Щ. Сангуй и Ю. Чешанло. А подсудимые И. Кимуров, И. Хижин и М. Хижин в этой части были оправданы, так как экспертиза показала, что смерть потерпевшего наступила в результате ударов вилами и клюшкой, а удары, нанесенные этими тремя подсудимыми, не явились причиной смерти. Сангую и Чешанло за участие в массовых беспорядках и убийство назначено по 16 с половиной лет лишения свободы. Трое остальных были осуждены просто за участие в массовых беспорядках.

Подсудимому Э. Даурову за участие в массовых беспорядках и посягательство на жизнь полицейских назначено 16 лет лишения свободы.

В общей сложности 19 человек, совершившие тяжкие и особо тяжкие преступления, получили реальные сроки – от 5 до 20 лет лишения свободы. 31 человек – те, кто признал вину, раскаялся в содеянном и принял меры к возмещению ущерба, – получил наказание, не связанное с изоляцией от общества. Кстати, некоторые из подсудимых были осуждены и за разбои, и за кражи, и за призывы к массовым беспорядкам.

Приговор еще не вступил в законную силу, и наверняка многие подсудимые будут его обжаловать, ведь это только первая инстанция. Как бы то ни было, но приговор состоялся. Дальше осужденные будут отстаивать свою правду уже каждый в отдельности.

■ ПРОИСШЕСТВИЕ

Гвоздь в программу

В Петропавловске программист одного из учебных заведений лишился 78 тысяч тенге из-за киберпреступника.

Елена ЧЕРНЫШОВА
Северо-Казахстанская область

По словам полицейских, сейчас многие пользователи осведомлены о мошеннических уловках, но не все принимают полученную информацию всерьез. Пример этому – случай с программистом одного из городских учебных заведений.

Решив купить через Интернет материнскую плату к компьютеру, он заинтересовался одним из объявлений. Программист настолько доверился «продавцу», что установил по его подсказке программу, которая якобы должна была упростить перевод денег. На самом деле это оказалась программа удаленного доступа.

Открыв ее и выполнив инструкции своего собеседника, доверчивый горожанин предоставил полный доступ к своему компьютеру. Введенные им банковские реквизиты тотчас стали достоянием преступника, который списал с карты потерпевшего 78 тысяч тенге.

■ ОДНАКО

Балкон и порядок

Во вторник вечером жительница Павлодара сообщила в полицию, что в соседнюю квартиру, расположенную на втором этаже, «карабкается вор».

Александр ПРОЛЫГИН
Павлодарская область

Полицейские, которые приехали по указанному адресу, ничего подозрительного не обнаружили. Дверь квартиры им открыла хозяйка, которая очень удивилась, увидев стражей порядка. Она рассказала, что никакие воры к ней не забирались – это она сама была вынуждена залезть домой через балкон, так как забыла ключ от входной двери.

Горожанка извинилась перед соседями за доставленные неудобства и поблагодарила их за внимательность.

– В большинстве случаев именно бдительность соседей помогает предотвратить происшествия, выявить преступника или отыскать пропавшего человека, – отмечают в департаменте полиции Павлодарской области.

■ СВОДКА

Семь бед – один сосед

В Акмолинской области возбуждено уголовное дело о разглашении тайны усыновления. Обвиняемая – жительница одного из сел.

Нуржан БАЙМУЛДИН
Акмолинская область

Несколько лет назад семья акмолинцев усыновила ребенка. Приемные родители в нем души не чаяли, а чтобы все осталось в тайне, переехали на новое место жительства. Однако там обо всем узнали.

– После ссоры 18 апреля с приемными родителями на бытовой почве 41-летняя соседка решила им отомстить и все рассказала усыновленному, – сообщили в департаменте полиции. – Тем самым она разгласила конфиденциальную информацию, которая находится под запретом и охраняется законом.

Подозреваемая – домохозяйка, ранее не судимая, безработная. Она уже дала признательные показания, против женщины начато досудебное расследование.

■ ОСТРЫЙ УГОЛ

Магия бессмертна

На Еркинском кладбище в Талдыкоргане неизвестные проводят обряды черной магии.

Лариса УКРАИНЦЕВА
Алматинская область

Фотография молодой женщины с магической атрибутикой появилась на дереве за оградой захоронения на православном кладбище. В полицию по этому поводу жалоб не поступало, личность женщины на снимке тоже неизвестна. Возможно, она узнает себя после публикации фото в талдыкорганском паблике.

Между тем сведущие люди говорят, что фотография является мощным инструментом воздействия на биополе любого человека, особенно если на ней хорошо видны глаза. Наведение порчи по снимку может нанести сильнейший удар по физическому и психологическому здоровью человека, а в некоторых случаях даже срабатывает механизм порчи на смерть. Правда, если что-то при проведении ритуала пойдет не так или у объекта ненависти имеется хорошая защита, то все сотворенное вернется к тому, кто пожелал зла другому.

■ СОЦИУМ

У парадного подъезда

*На ступеньках парадного входа в здание Восточно-Казахстанского акимата вынужден был принимать людей аким области Даниал Ахметов **(на фото)**.*

Андрей КРАТЕНКО
Фото Instagram
Восточно-Казахстанская область

Десять человек, некоторые с плакатами, пришли к областному акимату, чтобы обратить на себя внимание властей.

В своем Instagram Даниал Ахметов так прокомментировал эту незапланированную встречу: «У здания областного акимата собрались около десяти человек, которые жаловались на работу прокуратуры, полиции, суда, судебных исполнителей. Среди собравшихся были, к примеру, супруги Владимир и Валентина Тарасовы. В 2013 году погиб их сын, предприниматель Григорий Тарасов. Родители полагают, что следствие недостаточно разобралось в обстоятельствах гибели их сына и что это вовсе не несчастный случай, а убийство. С Тарасовыми я лично встречался 25 раз. Завтра встретимся еще раз, а сегодня, по их словам, закрыли уголовное дело…».

Пришла к зданию областного акимата и жительница Усть-Каменогорска Арайлым Болтабаева, единственная дочь которой погибла в 2018 году на горнолыжной базе «Нуртау». За смерть школьницы никто не понес наказание. Суд пришел к выводу, что виновных нет. По мнению акима, мать вправе требовать пересмотра дела.

Также Даниал Ахметов заверил, что жалобу на действия руководителя Риддерского отдела образования, с которой обратились Замира Тотанова и Айгуль Баянбаева, рассмотрит первый заместитель прокурора области, он детально изучит все документы и примет меры.

■ НА МЕСТАХ

Ямы приглашают кавалеров

Жители Алматинской области сами латают ямы на дорогах. Они приняли эстафету талдыкорганских и текелийских блогеров, запустивших такой челлендж.

Лариса ШТОППЕЛЬ
Фото Instagram
Алматинская область

К примеру, на улице Тасыбек би в поселке Боралдай Илийского района жители залили ямы бетонной смесью. К ремонту они подошли основательно: перекрыли участок улицы, завезли бетон и запечатали огромные ямы. Ну а жители микрорайона Водник того же поселка Боралдай использовали кирпич и цементный раствор, чтобы избавиться от ям близ жилых домов. По их мнению, лучше так, чем никак.

В поселке Кендала Талгарского района миссию ликвидатора ям взял на себя пенсионер. Огромные выбоины на дорогах он попросту засыпал глиной. Способ довольно простой, но эффективный. По крайней мере не будет луж, а дорога стала более или менее ровной.

Поколение вершин

Особое внимание в Казахстане уделяется развитию творческих способностей детей и подростков. Мальчишки и девчонки из крупных городов и маленьких аулов участвуют в конкурсах рисунков, снимают забавные ролики, выступают на хореографических и вокальных фестивалях. Несмотря на пандемию, они продолжают радовать нас своими достижениями в различных проектах, проходящих в режиме онлайн.

Татьяна АЛАДЬИНА
Алматы

Президент Касым-Жомарт Токаев в послании народу Казахстана отметил необходимость повсеместного открытия в республике детских творческих кружков. Полную солидарность с ним проявляет и уполномоченная по правам ребенка в нашей стране Аружан Саин. В публичных выступлениях она постоянно поднимает актуальную тему организации детского досуга и пропаганды здорового образа жизни, выступает за открытие дворовых клубов, секций и студий, которые представители подрастающего поколения

могли бы посещать абсолютно бесплатно. К сожалению, пандемия внесла нежелательные коррективы в реализацию многих проектов, но при поддержке государства в Казахстане успешно проходят интереснейшие мероприятия, направленные на раскрытие талантов у детей.

Сейчас под эгидой главы государства и по инициативе Аружан Саин проходят республиканские конкурсы детского рисунка. Первый тур был посвящен теме «Животные – мои друзья». Организаторы проекта решили через детское творческое восприятие помочь в решении вопросов сохранения многообразия животного мира. Идею конкурса подали сами дети, которые с болью реагировали в социальных сетях на жестокое обращение взрослых с домашними животными и уничтожение дикой природы. Цели и задачи конкурса – привлечение внимания детей и молодежи к проблемам бездомных животных, защиты от вымирания редких видов.

– Коронавирус заставил всех нас остановиться и посмотреть на мир другими глазами, – говорит Аружан Саин. – Сегодня мы стараемся сохранить человеческие жизни и понимаем, насколько хрупок мир. Сейчас важно вместе с детьми задуматься, почему природа вдруг ожила, когда человеческая активность оказалась приостановлена всемирным карантином. Дети и взрослые должны знать, что животные и растения являются основой экосистемы и играют ключевую роль в поддержании жизни на Земле. Наши дети через конкурс обратились к взрослым с предложениями улучшить законы о защите прав животных и сохранении природы.

В конкурсе принимали участие дети и подростки до 17 лет. Они отправляли на суд жюри работы в разных техниках изобразительного искусства: живопись, графика, аппликация, коллаж, компьютерная графика. Также конкурсанты писали небольшие эссе о животных. Интерес к конкурсу превзошел все ожидания, и организаторы приняли решение продлить его. В туре «Моя зеленая планета» дети говорили о проблемах экологии.

– Многие взрослые совсем не думают о будущем, они бездумно уничтожают природу, вырубают леса, осушают озера, лишают зверей и птиц привычных условий обитания. Я хотела хотя бы рисунком призвать их остановиться, – сказала победительница Алина Ковалева. – Если мы не перестанем так бездушно относиться к планете, для нас самих скоро на Земле не останется места.

Всего в конкурсе приняли участие 2 600 ребят. Они рисовали трогательные и глубокие картины на экологические темы: утилизация мусора, защита животных, деревьев, свежий воздух, губительная урбанизация. Посылы в работах были совсем не детские. В состав жюри вошли общественные деятели, журналисты, художники – выбрать победителей им было непросто. Десятки детей получили ценные подарки, а 12 победителей в трех возрастных категориях после пандемии отправятся в путешествие в Австрию.

– Дети высказали свое мнение взрослым, их работы увидели наш президент, министры, депутаты, – подчеркивает Аружан Саин. – Лучшие работы будут представлены на передвижной выставке, которая отправится по стране, а после завершения карантина выставка детских картин пройдет в Вене. Мы надеемся, что идею наших юных граждан подхватят ребята со всего мира.

Также скоро станет известно, кто из казахстанских детей завоевал главный приз Международного фестиваля детского творчества EnikkiFesta. Ребята в возрасте от 6 до 12 лет при помощи карандашей, красок и фломастеров рисовали свой самый счастливый день, сопровождая картинку видеороликом. Для авторов 500 оригинальных и интересных произведений предусмотрены ценные призы в виде стартовых наборов для занятий изобразительным искусством. Победитель фестиваля, согласно устоявшейся традиции, награждается дипломом и поездкой в Японию.

Рисуют казахстанцы не только для республиканских и международных конкурсов. Дети активно проявляют гражданскую позицию, присоединяясь к мероприятиям, посвященным празднованию 30-летия независимости. В Центральном государственном музее проходит выставка «Мы украсим этот мир»: рисунки, скульптурные композиции из пластилина, гипса и глины, изделия из дерева, керамики и ткани, декорированные росписью и орнаментами.

– Я сама художник, и меня несказанно радует, что в Казахстане у творческих детей есть множество возможностей для проявления талантов, – говорит Лидия Дроздова. – Карантин больно ударил по всем нам, но одаренные дети все же не остались в тени. Они совершенствуются, и я вижу в них огромный потенциал. У нас растет по-настоящему достойная смена.

Не остались в стороне и любители провести свободное время за книгой. Специально для них состоялся республиканский конкурс «Люблю читать!». Проявив фантазию, дети попробовали себя в качестве режиссеров, актеров и сценаристов, снимали видеоролики по мотивам любимых литературных произведений.

– Для меня стало приятным открытием, что столько детей в век Интернета продолжают читать живые книги, – признается президент Ассоциации деловых женщин Казахстана Раушан Сарсенбаева. – Подобные конкурсы надо масштабировать, мы должны видеть и слышать наших детей, понимать их и гордиться тем, что они читающие!

В итоге первое место по версии пользователей Интернета занял ученик пятого класса школы № 6 Мунайского района Мангистауской области Алмас Таласхан. Судьи отдали свои симпатии первокласснику Усть-Каменогорской школы № 30 Кириллу Егорову.

Многократные победители театральных конкурсов – дружный коллектив инклюзивной студии фонда «Право на любовь» – тоже внесли ощутимый вклад в пропаганду детского творчества в стране. Оказавшись в самоизоляции, ребята не опустили руки – они неустанно радуют казахстанцев оригинальными проектами. Вместе с профессиональными радиоведущими они записывают образовательные программы, запускают поэтические эстафеты и поздравляют земляков с государственными праздниками. А еще ко Дню космонавтики они самостоятельно сняли документальный фильм. И хотя каждый артист при этом находился у себя дома, с поставленной задачей все справились на пятерку.

– В Казахстане проводится большая работа по организации детского досуга и развитию талантов у подрастающего поколения: одаренные ребята учатся в специализированных школах, представляют страну на престижных международных конкурсах, получают стипендии, – говорит руководитель фонда «Право на любовь» Мария Макарова. – Но я считаю, что нельзя все возложить на государство. Каждый из нас обязан сделать все от него зависящее для того, чтобы наши дети росли здоровыми, умными и разносторонне развитыми. Не стойте в стороне и не ищите себе удобных мест в рядах зрителей. Делитесь с детьми своими знаниями и умениями, приходите в детские дома и интернаты, занимайтесь благотворительностью, устраивайте концерты и спортивные эстафеты прямо во дворах. Творчество окрыляет детей и защищает их от сомнительных компаний. В нашей студии дети занимаются бесплатно, мы до карантина даже ездили на гастроли, нас поддерживали театры и акиматы всех городов, где мы выступали со спектаклями. Не сомневаюсь, что у каждого обязательно получится реализовать любой проект, ориентированный на развитие детского творчества, нужно лишь верить в себя и упорно идти к заветной благородной цели.

■ **ЭКСПОЗИЦИЯ**

Да будет цвет!

В Семее в литературно-мемориальном музее им. Ф. М. Достоевского проходит выставка работ учащихся детской школы искусств «Цвета радуги».

Эльдар НУРУЛЛИН
Фото предоставлено музеем
Нур-Султан

В экспозиции представлены два десятка работ, выполненных в таких техниках, как живопись, графика, гобелен. Это лишь малая часть того, что делают ребята на занятиях в школе искусств. Несмотря на юный возраст авторов, в каждой работе чувствуется индивидуальность, смелость решений и удивительная любовь ко всему окружающему. «Цвета радуги» собраны из лучших дипломных проектов выпускников школы последних лет.

– Занимаясь творчеством, ребенок испытывает сложную гамму чувств: радуется созданному красивому изображению, огорчается, если что-то не получается, стремится преодолеть трудности либо пасует перед ними. Именно так формируется творческая личность, – говорит заведующая сектором экспозиционно-выставочной работы музея Владимира Соловьева. – В процессе творчества расширяются его представления об окружающем мире, о качестве предметов, их характерных особенностях и деталях.

Главная задача, которую ставят перед собой педагоги школы, – научить ребенка видеть красоту вокруг. Красоту природы, человеческого тела, форм, зданий… Порой эта красота скрывается в тех вещах, на которые мы в повседневной суете не обращаем внимания: в виде из окна, расставленной на столе посуде, огнях ночного города и даже отражении в луже... При занятии творчеством у детей формируется новый взгляд на вещи, и тогда мир начинает играть новыми волшебными красками.

ОДНА ИЗ РАБОТ, ПРЕДСТАВЛЕННЫХ НА ВЫСТАВКЕ

■ **ПОМОЩЬ**

Обыкновенное чадо

В 30 школах Казахстана стартовала информационная кампания по профилактике стигмы и поддержке детей и подростков, живущих с ВИЧ.

Полина БЕЛОВА
Алматы

С 27 апреля по 26 мая кампания пройдет в 30 пилотных школах Алматинской, Восточно-Казахстанской, Карагандинской, Туркестанской областях и в городах Алматы и Шымкенте. Организаторы планируют повысить уровень знаний преподавателей в области ВИЧ и помочь детям и подросткам успешно учиться, сохранять и укреплять физическое и психологическое здоровье, не поддаваясь депрессии.

Школы получат специальные методические рекомендации, предлагающие современные подходы по преодолению стигмы, а также содержащие факты и достоверную информацию о болезни, стигме и дискриминации, защите прав ребенка. Методические рекомендации будут адаптированы в пилотных школах, а затем распространены во всех профильных учебных заведениях страны.

– По данным Казахского научного центра дерматологии и инфекционных заболеваний, в стране 580 детей и подростков с ВИЧ, – говорит президент ОЮЛ «Центрально-Азиатская ассоциация людей, живущих с ВИЧ» Нурали Аманжолов. – В интересах детей и подростков важно, чтобы сотрудники школ обладали полными знаниями о болезни, путях передачи и профилактике. Учителя должны понимать, что ВИЧ-положительный ребенок не представляет опасности для других, а школа – место, где каждый может получить поддержку, не опасаясь дискриминации.

В 2020 году специалисты Министерства труда и социальной защиты населения, Министерства здравоохранения, ЮНИСЕФ провели в шести регионах оценку внедрения национальных стандартов психосоциальной поддержки. Результаты показали высокий уровень стигмы по отношению к детям и подросткам, живущим с этой болезнью. Эксперты установили случаи дискриминации, с которыми сталкивались дети и их семьи в школах, интернатах, дошкольных и медицинских учреждениях.

Рациональная гвардия

Сотрудники цеха ремонтов горного и автотранспортного оборудования (ЦРГиАО) АО «Качары руда» принимают участие в масштабных преобразованиях. А связаны они с продвижением на их производственной площадке системы 5С. Ремонтники демонстрируют искреннюю вовлеченность в процесс улучшений и успешно внедряют Производственную систему – одно из приоритетных направлений деятельности ERG (Евразийской Группы).

Анастасия БАСОВА
Костанайская область

На качарской площадке ССГПО система ERG Way стартовала в середине 2018 года. За это время многое сделано, в том числе применен важный инструмент проекта «Бережливое производство» – 5С. Отправной точкой стало проведение внешнего аудита, который позволил выявить слабые звенья в цепи производственных событий. По итогам принято решение о начале преобразований производственных процессов в отделении подготовки механического оборудования (ОПМО).

– В ходе анализа выявлены проблемные места, – говорит начальник участка по ремонту горного оборудования ЦРГиАО АО «Качары руда» Олег Вайсман. – Мы совместно с проектной командой не стали изобретать велосипед, а применили основные принципы 5С. Первоначально провели сортировку, разделив вещи на нужные и ненужные. Самым сложным оказалось избавиться от ненужных. К другим мы применили систему «красных ярлычков». В данный момент на всех запасных частях применены бирки, позволяющие контролировать частоту пользования. Определен порядок хранения инструментов и маркированных запасных частей. Каждый сотрудник по окончании уборки рабочего места знает, куда необходимо установить приспособления и инвентарь.

Следующим этапом внедрения 5С стало соблюдение порядка: для каждого предмета было определено свое собственное место. Это значительно сократило время поиска инструментов и деталей при выполнении ремонтов. Этап стандартизации включал разработку регламентов и их внедрение. Территорию участка разделили на зоны ответственности по отделениям, закрепили специалистов.

– Одним из основных направлений введения Производственной системы ERG Way и ее инструмента 5С является визуализация, – рассказывает аналитик службы по операционной эффективности АО «ССГПО» Кийко Кирилл. – Этот вопрос мы полностью закрыли в цехе ремонтов горного и автотранспортного оборудования, разместив информационные стенды на промышленной площадке и в комнатах сменно-встречных собраний. С помощью стендов доводится информация о состоянии охраны труда и промышленной безопасности на участке и по Группе в целом – пирамида безопасности, в какой части кривой Брэдли находимся на данный момент. В центре – «Золотые правила» предприятия. Дополнительная информация охватывает аспекты участка: количество сотрудников временной нетрудоспособности, сигнальные листы, потенциально опасные происшествия (Near miss). Кроме того, есть стенды для решения проблем – «Кайдзен-команда» и рационализаторских предложений – «Фабрика идей». Не менее важная информация о коэффициенте технической готовности, напрямую влияющая на премиальный фонд заработной платы.

Визуализация позволяет организовать управление процессами, увидеть конечный результат и вернуться к исходным данным. Все это помогает в определении рациональных направлений дальнейшего движения, а значит, в проектировании лучшего результата с наименьшими потерями. Непрерывные улучшения – своеобразная культура, имеющая бесконечный потенциал возможностей и отражающая ценности компании: эффективность, развитие и безопасность.

■ РАЗВИТИЕ

Груз забот

Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение (ССГПО), входящее в состав Евразийской Группы (ERG), усиливает свое присутствие на внешнем рынке. Компания начала поставку окатышей крупнейшему российскому сталелитейному предприятию – АО «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический комбинат».

Ксения ВИКТОРОВА
Нур-Султан

Каждый месяц в направлении станции «Новокузнецк-Северный» будут отгружать до 90 тысяч тонн продукции.

– Взаимодействия с сибирским комбинатом у нас давние, – рассказывает начальник отдела реализации основной продукции Александр Хандорин. – История знакомства с российским предприятием началась в 1991 году. В разные периоды объемы разовых отгрузок составляли до 800 тысяч тонн. Теперь поставки будут на постоянной основе. Мы вышли на объем, превышающий миллион тонн. Качество нашего товара соответствует требованиям российских металлургов.

ССГПО производит для своих заказчиков окатыши высокого качества. Содержание железа – 63%, прочность – не ниже 280 кг на окатыш, вес которого в среднем составляет 7 граммов. Это хороший показатель для транспортировки на дальние расстояния. Твердость товара гарантирует качественную доставку потребителю.

– Мы достигли хороших результатов по холодной прочности наших железорудных окатышей, – говорит главный обогатитель отдела технического развития и технологии АО «ССГПО» Евгений Журилов. – Но нет предела совершенству. Работы по повышению холодной прочности нашей продукции продолжаются. Мы планируем провести промышленные испытания, добавив новую упрочняющую добавку – бентонит. Она позволит выйти на более высокий уровень по качественным характеристикам наших окатышей.

К слову, продукция ССГПО востребована на отечественных и зарубежных предприятиях. В первом квартале 2021 года на разных направлениях отгружено около 3 млн тонн железорудного сырья.

Горнорудный гигант наращивает объемы производства. На этот год запланировано свыше 5 млн тонн окатышей, на следующий – более 6 млн тонн, в 2024–2025 годах рост составит до 7 млн тонн.

Производство окатышей ведется с соблюдением всех экологических норм и правил промышленной безопасности.

ЧИТАЙТЕ НАС НА САЙТЕ
www.exk.kz

■ ПРОИЗВОДСТВО

Чистые труды

Всемирный день охраны труда – праздник, ежегодно отмечаемый 28 апреля. Для сотрудников Eurasian Resources Group это, с одной стороны, одно из торжеств, с другой – один из 365 дней в году, который хотелось бы провести без травм. Безопасность – одна из пяти корпоративных ценностей ERG.

Михаил ДВОРЯНЧИКОВ
Нур-Султан

КАДР ИЗ ВИДЕОРОЛИКА

В сфере охраны труда и промышленной безопасности у Группы есть амбициозная цель: чтобы сотрудники предприятий ERG – а в Казахстане это порядка 60 тысяч человек – работали без травм и аварий. Для ее достижения на предприятиях ERG разработаны регламенты и стратегии.

Высчитываем риски

Чтобы минимизировать последствия, важно правильно оценивать риски. Поэтому на предприятиях ERG в пилотном режиме внедрены усовершенствованные процессы выявления опасностей (HAZID, от англ. hazard identification). 56 сотрудников предприятий прошли обучение методике HAZID и получили сертификаты. Выполнен план обследования объектов на 2020 год с последующей разработкой комплексных мероприятий по минимизации рисков.

Умные решения для безопасности

За безопасностью водителей на производстве следит автоматизированная система управления транспортом «СКАУТ».

Система спутникового контроля, аналитики и управления транспортом действует на 277 единицах транспорта – это порядка 20% от всего автопарка Группы. Умная технология может отслеживать изменения поведения водителей, тем самым снижая частоту и тяжесть ДТП. Работа системы закреплена Положением о безопасном вождении с применением систем спутникового мониторинга транспорта.

Суперзащита для суперменов

В Группе реализована стратегия обеспечения улучшенными СИЗ работников, деятельность которых связана с повышенным риском для здоровья. К таким относятся металлурги, электрогазосварщики, электрики, специалисты, взаимодействующие с щелочами и кислотами.

Для металлургов ERG специально разработаны три модели защитных костюмов в зависимости от условий работы. Самый легкий – из хлопчатобумажной ткани со специальной пропиткой, обеспечивает легкую защиту. Второй тип костюма позволяет длительное время находиться у печи, идея была позаимствована в США. Его основной материал арселон традиционно применяется для внутренней отделки фюзеляжей самолетов.

– Его особенность в том, что многие виды раскаленного металла на нем не задерживаются – просто скатываются, – поясняет менеджер по СИЗ Евразийской Группы Игорь Кнестяпин. – При этом он не горит даже на открытом огне. Сам материал относительно недорогой и производится в Беларуси.

Самый тяжелый вариант костюма металлурга разработан на основе итальянской модели. Он полностью сделан из арамидной ткани, которая сама по себе является огнестойкой. Лицевая часть алюминизирована, чтобы отражать тепло, а спина без алюминиевого покрытия позволяет проникать воздуху.

Алюминиевый дивизион снабжен специальными костюмами, которые способны защитить от всех концентраций щелочи даже при интенсивном потоке в виде струй и шлама. Обувь для алюминщиков рассчитана на перепады температуры от минус 40 до плюс 300 градусов.

Безопасная высота

В Группе внедрен стандарт по безопасной организации и выполнению работ на высоте.

Практическое обучение сотрудники проходят на современных учебных полигонах High Safety. Полигоны подстроены под реальные условия на предприятиях. Это важная составляющая предотвращения падений и травм на производстве.

Кроме того, с начала 2021 года на предприятиях начали устанавливать современные средства страховок от падения с высоты для работников карьерной техники. Эти мобильные установки позволят безопасно и комфортно выполнять работы на карьерных экскаваторах, самосвалах и буровых установках.

НО ЛУЧШЕ ВСЕ ОДИН РАЗ УВИДЕТЬ ВМЕСТЕ С ГЕРОЕМ НАШЕГО РОЛИКА:

Для просмотра видеоролика на сайте exk.kz отсканируйте QR-код

■ ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

Больше энергии!

Виктор МАКСИМОВ
Фото сайта kegoc.kz
Нур-Султан

На площадке Казахстанской фондовой биржи в рамках проекта «День эмитента» акционерная компания «KEGOC» провела онлайн-встречу с инвесторами и участниками рынка ценных бумаг.

Управляющий директор АО «KEGOC» по финансам и учету Айбек Ботабеков подвел итоги производственной и финансовой деятельности компании за 2020 год.

– Казахстанская компания по управлению электрическими сетями включает в себя девять филиалов по всей стране, а также Национальный диспетчерский центр, расположенный в столице, – рассказал он. – KEGOC владеет и управляет активами национальной электрической сети, состоящими из высоковольтных линий электропередачи 35–1150 кВ протяженностью 26,8 км и более 80 подстанций, а также осуществляет техническое обслуживание этих активов.

Также KEGOC владеет двумя дочерними компаниями – акционерным обществом «Энергоинформ» и ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии», кроме того, она имеет 20% акций в АО «Батыс-Транзит».

– Миссия нашей компании – надежное функционирование и эффективное развитие единой энергетической системы Казахстана в соответствии с современными техническими, экономическими, экологическими вызовами, стандартами профессиональной безопасности и охраны здоровья, – подчеркнул Айбек Ботабеков.

По словам управляющего директора, услуги компании имеют ярко выраженный сезонный характер: в первом и четвертом квартале объемы передачи высокие, во втором и третьем, как правило, пониженные.

– Несмотря на негативные тенденции в экономике, у нас наблюдается рост и производства, и потребления электроэнергии. В прошлом году выработка электроэнергии составила порядка 108 млрд киловатт-часов, увеличившись по сравнению с 2019 годом на 1,9%, – сообщил Айбек Ботабеков. – А потребление электроэнергии составило 107 млрд киловатт-часов, увеличившись по сравнению с 2019 годом на 2%.

Доход от основной деятельности акционерного общества в минувшем году составил 350,6 млрд тенге, себестоимость – 267 млрд тенге.

– В прошлом году заметно снизились общие и административные расходы компании – 8,39 млрд тенге, из которых 5,5 млрд тенге составили расходы по оплате труда, – доложил управляющий директор по финансам и учету.

По словам Айбека Ботабекова, в целях защиты от валютного риска компания применяет механизм депозитных счетов в долларах:

– При долговой нагрузке в иностранной валюте в объеме 99,3 млн долларов и 43,1 млн евро на депозитных счетах банков второго уровня размещена сумма в размере 59 млн долларов. По состоянию на 31 декабря 2020 года привлеченные займы и выпущенные облигации компании имели плавающую ставку и фиксированную ставку по второму выпуску облигаций. Компания подвержена изменениям справедливой стоимости, возникающим в результате колебания процентных ставок. Активы компании, приносящие процентный доход, состоят из выраженных в тенге и долларах краткосрочных депозитов, общая сумма которых по состоянию на 31 декабря 2020 года составляет 29 млрд 503 млн 511 тысяч тенге, размещенных по фиксированной процентной ставке.

Представитель компании также рассказал, что 28 мая 2020 года состоялось успешное размещение облигаций АО «KEGOC» на торговой площадке Казахстанской фондовой биржи общим объемом 9,7 млрд тенге по номинальной стоимости на сумму 9,03 млрд тенге с доходностью 12% годовых. Ценные бумаги были размещены в рамках первого выпуска облигаций второй облигационной программы эмитента общим объемом 80 млрд тенге. Срок обращения 15 лет.

Привлеченные средства предназначены для реализации инвестиционных проектов «Реконструкция ВЛ-220 500 кВ филиалов АО «KEGOC», «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана».

Айбек Ботабеков также рассказал о перспективных проектах, реализовать которые планирует организация, и ответил на вопросы участников мероприятия.

В здоровом деле – здоровый Рух

Для пропаганды семейных ценностей и поддержки людей с особенностями в развитии в Казахстане проводится огромная работа. Государство активно оказывает содействие в реализации проектов, направленных на построение инклюзивного общества равных возможностей. Единственный в республике Семейный дом Рух, созданный по инициативе Алмы Бекпан, не смог бы существовать без помощи государства.

Татьяна АЛАДЬИНА
Алматы

Алма решилась на невероятно смелый эксперимент – предложила заселить молодых людей с интеллектуальными нарушениями в большой дом и дать им возможность сделать первый шаг к полноценной жизни. И хотя поначалу Алма сталкивалась с откровенным непониманием со стороны окружающих, она не опускала руки и продолжала верить в своих подопечных.

– Сейчас у меня уже получается без слез рассказывать о том, что довелось пережить моим руховцам, но боль в сердце никуда не делась, – говорит Алма Бекпан. – Еще новорожденными они оказались на попечении государства. Родители о них вообще не вспоминали, не пытались найти. Да и в интернатах не всем посчастливилось встретить отзывчивых педагогов. Сотрудникам специализированных учреждений для особенных детей мало иметь диплом об образовании, они должны обладать душевной чуткостью и понимать, что именно от них зависит, какими вырастут их воспитанники. Порог нашего дома ребята переступили взрослыми, но в бытовых вопросах оказались менее приспособленными, чем десятилетние дети, растущие в обычных казахстанских семьях. Они не умели заварить чай, а из всех блюд предпочитали лапшу быстрого приготовления. Вот только они ее ели сухой, ведь им в интернате дали установку: «К горячей воде близко не подходите. Мозгов не хватит ее налить, ошпаритесь обязательно!». Теперь они вместе с поварами лепят пирожки и манты, жарят котлеты, варят вкуснейшие борщи и ароматный плов, пекут пирожные и торты, делают овощные и фруктовые салаты. И никто не облился кипятком, не порезал пальцы. Прекрасно справляются! Также они содержат комнаты в чистоте, стирают вещи, подметают территорию, пользуются бытовой техникой, выращивают цветы, овощи и фрукты. У нас открыта мастерская рукоделия, шьем корпе высокого качества на заказ! Да-да, есть постоянные заказчики, потому что продукция получается необыкновенная, со светлой аурой. Люди потом говорят нам: «Ваши изделия волшебные. Они привлекают достаток, здоровье и любовь!». В мастерской всегда слышны смех и пение. «Пусть моя корпе исполнит заветное желание того, кто ее купит!» – это девиз наших ребят.

– Не все складывалось легко. Не доводилось ли вам в минуты отчаяния пожалеть о решении открыть семейный дом?

– Нет. У меня большой опыт работы с особенными детьми. Ранее наш фонд «Эльдани» объединил ребят с ДЦП и тяжелыми поражениями опорно-двигательного аппарата. В начале пути нам тоже приходилось непросто. Но мы справились. Цех гончарный запустили, творческие студии. Прошлый опыт вдохновлял, однако без материальных вложений проект было не реализовать. Одежду для руховцев и кров для них мы бы нашли, но как обеспечить всех полноценным питанием? Я благодарна государству за помощь. У нас в стране в последние годы наметилась хорошая тенденция. Люди меняются в лучшую сторону. У нас все больше появляется волонтеров, и здесь, конечно же, надо отметить роль государства и средств массовой информации, которые доносят до казахстанцев, что люди с ограниченными возможностями ничем не отличаются от нас, они имеют право на образование, труд и полноценную жизнь! Именно политика государства и СМИ постепенно укрепляет пошатнувшийся институт семьи. Если раньше супружеские пары нередко распадались из-за появления на свет особенного ребенка, то сейчас все чаще отцы остаются в семье и отнюдь не считают малыша позором, воспитывают его в любви, гордятся им. Каких-то 10 лет назад я постоянно сталкивалась с одним и тем же сценарием. Мама как рыба об лед бьется, пытаясь прокормить ребенка, прикованного к инвалидной коляске, а папа нашел новую жену и наслаждается жизнью, абсолютно забыв о бывшей семье. При этом мужчину не осуждали, находились умники, заявлявшие: «Он мужик! Ему хочется жить нормально!». Оставшись без поддержки, а нередко практически без средств к существованию, брошенная на произвол судьбы женщина сама вела войну с болезнью, надеясь, что когда-нибудь ее ребенок все же выздоровеет. А «сердобольные» подружки сокрушались: «Зря ты его не оставила в Доме малютки!».

Но ведь не зря говорят, что моральное здоровье общества традиционно оценивают по тому, как оно относится к наименее защищенной его части – старикам, детям и инвалидам. И я рада, что Казахстан движется в нужном направлении. Беседы о том, что парням и девушкам с особенностями в развитии не стоит создавать семьи и шутки о ментальном нездоровье в современном казахстанском обществе считаются крайне дурным тоном. Студенты ведущих отечественных вузов до карантина к нам частенько в гости приходили, занимались с ребятами, учили их читать и писать, устраивали эстафеты и конкурсы. Потом волонтеры мне признавались, что общение с руховцами заставило их иначе посмотреть на мир, сделало добрее. В настоящее время мы в режиме самоизоляции, но занятия проводятся онлайн.

– Какие задачи вы ставите перед жильцами семейного дома теперь?

– У нас большие планы, и я не сомневаюсь, что мы их реализуем. Помню, как известные психологи, медицинские светила и педагоги, услышав о моих задумках, пожимали плечами: «Ничем хорошим ваша затея не закончится, она заведомо обречена на провал». Но мы справились. Наш семейный дом заселили люди с израненными душами, но сохранившие веру в людей. У них острый дефицит любви, они у нас буквально заново рождаются. На достигнутом уровне мы останавливаться не собираемся. Пять наших ребят подали документы на восстановление дееспособности. Радуемся за них и волнуемся. Готовим концерт к празднованию великого праздника – Дня Победы, все учат стихи и песни.

– По официальным данным, людей с ментальными ограничениями в Казахстане 1,8%. Практически все они не имеют возможности работать. Как исправить ситуацию?

– В данном направлении мы трудимся рука об руку с государством. Отклонения в психическом развитии не повод лишать людей их законных прав. В 2021 году мы планируем запустить новые проекты, являющиеся очередными этапами социально значимой программы «Самостоятельный образ жизни и вовлеченность в местное сообщество людей с инвалидностью». Мы открываем инклюзивный дворовой клуб при поддержке Социально-предпринимательской корпорации Алматы и депутата маслихата Аскара Билисбекова. На новом объекте появятся клуб знакомств, служба правовой помощи, секции по интересам и курсы профессионального обучения. В проект придут не только люди с инвалидностью, но и жители района, не имеющие проблем со здоровьем. Следующий проект – «Служба поддержки и временного проживания людей с инвалидностью, оказавшихся в трудной жизненной ситуации» – направлен на поддержку семей, воспитывающих особенных детей. Он даст возможность получить матерям, близким человека с инвалидностью передышку, пройти курсы лечения, сходить в гости, просто посвятить время себе.

Опыт наших программ показал, что люди с ментальной инвалидностью через определенное время могут и должны выходить в абсолютно самостоятельную жизнь. Но однозначно для такой категории необходима специальная программа. Связующим звеном между жизнью под опекой и самостоятельной жизнью станет предлагаемая нами Служба постинтернатного сопровождения.

Поделюсь нашей самой сокровенной мечтой, близкой к исполнению. В нынешнем году мы рассчитываем дать старт проекту «Инклюзивная ферма», который в корне поменяет понимание и принципы разработки программ для людей с ментальными нарушениями. Так что вскоре у нас с вами появится новый повод для встречи, и ваши читатели одними из первых узнают об очередных достижениях нашей славной команды!

■ **ОБЩЕСТВО**

Леченье – свет

Реабилитационные центры бесплатно принимают маленьких пациентов с особенностями в развитии в Алматинской, Атырауской, Западно-Казахстанской, Восточно-Казахстанской, Туркестанской, Жамбылской, Костанайской областях и в Нур-Султане. В ближайшее время география важного социального проекта значительно расширится.

Полина БЕЛОВА
Алматы

Созданные в рамках инициативы елбасы Нурсултана Назарбаева «Қамқорлық», направленной на поддержку здоровья особенных детей, реабилитационные центры стали бесценным подарком для маленьких казахстанцев с ограниченными возможностями. Широкий спектр медицинских услуг дети получают бесплатно и на самом высоком уровне. Первые результаты работы центра, расположенного в районой больнице Жамбылского района Алматинской области, представили директору Фонда первого президента, депутату мажилиса Дариге Назарбаевой и акиму Алматинской области Амандыку Баталову **(на фото)**. Они не только осмотрели реабилитационные кабинеты и встретились с сотрудниками, но и побеседовали с родственниками малышей, находящихся на лечении.

В двухэтажном центре принимают детей с различными нарушениями, в том числе с церебральным параличом, аутизмом, эпилепсией, задержками психического и речевого развития, бронхолегочными заболеваниями и болезнями сердечно-сосудистой системы. Дети и родители обеспечены кабинетами для лечебных процедур, коррекционных занятий, ребята могут отдыхать в специально отведенных помещениях, читать, играть, общаться со сверстниками. В настоящее время в сопровождении родителей реабилитацию тут проходят 50 детей.

– Конечно же, нашим деткам необходимо пристальное внимание специалистов и дополнительный уход. И мы безгранично благодарны врачам и всем неравнодушным людям, благодаря которым появляются такие замечательные больницы, – говорит Жибек Кани. – Моему ребенку назначили трехнедельный курс, и нам все очень нравится. Современное оборудование, чистота вокруг, питание хорошее, врачи и инструкторы в любое время готовы прийти на помощь, дать совет, поддержать теплым словом. Платные центры такого уровня в республике есть, но нам они не карману. Бесплатно пройти реабилитацию можно, однако там очередь, а время работает против моего мальчика. В центре по-настоящему семейная атмосфера, мы чувствуем, что персонал душой переживает за наших детей, радуется их успехам. Спасибо врачам и нашим инструкторам. Нам довелось побывать во многих больницах, поэтому есть с чем сравнить. Этот центр – лучший!

Бабушка семилетнего Нурсултана Шерали Фатима-апай также отмечает высокий профессионализм специалистов:

– Внук проходит курс по реабилитации в течение 15 дней. У него плохо функционировали ноги, но после процедур двигательные процессы восстановились. Он получает хорошее лечение, его наблюдает ревматолог, делают массаж!

– Центр является одним из восьми, открытых по инициативе «Қамқорлық» в 2020 году. Он готов принимать на безвозмездной основе ежегодно 600 детей, – говорит директор корпоративного фонда «Қамқорлық Қоры» Арайлым Еркинова. – В нынешнем году Фонд первого президента, используя полученный опыт в ходе реализации первого этапа данной программы, перенесет модель реабилитации на другие регионы. Планируется открытие дополнительно 10 центров – преимущественно в маленьких городах и районных центрах с упором на подготовку специалистов, что должно повысить качество реабилитационных услуг, обеспечить устойчивость работы центров, а также их доступность для сельских детей.

За время работы центра в селе Узынагаш реабилитацию в нем прошли 126 детей. Всего же за время реализации инициативы первого президента Нурсултана Назарбаева с декабря 2020 года по март 2021-го в восьми центрах «Қамқорлық» поддержку получили 1 186 детей. В целом реализация двух этапов инициативы позволит оказать реабилитационную поддержку 11 тысячам детей в год.

Также в рамках рабочей поездки по Алматинской области Дарига Назарбаева посетила родильный дом в селе Узынагаш, на базе которого функционируют 17 передвижных медицинских комплексов, оснащенных необходимым медицинским оборудованием. В каждом медицинском автобусе имеются кабинеты общего приема, акушера-гинеколога, лучевой диагностики, зона врача общей практики, аптечный пункт, зона приема анализов, портативный аппарат УЗИ экспертного класса. Дополнительно в них развернуты пункты для вакцинации населения.

*Квартал гончаров **(на фото)**, обнаруженный при раскопках древнего городища Культобе, включен в число якорных объектов создаваемого в Туркестане археологического парка под открытым небом. Изыскания, проведенные учеными КазНИИК в рамках научного проекта «Реставрация исторических объектов городища Культобе», позволяют отследить весь цикл работы гончарных мастерских, которые были в древнем городе два столетия назад.*

Огни большого городища

Ирина ГАЛУШКО
Фото Ерлана КАЗИЗОВА
Туркестанская область

Напомним, проект, которым третий год занимаются ученые Казахского научно-исследовательского института культуры (КазНИИК), реализуется при финансовой поддержке Евразийской Группы (ERG). Создаваемый в древнем городе археологический парк под открытым небом обещает стать одним из знаковых туристических объектов Туркестанской области.

Отследить все исторические периоды жизни города, являвшегося древнейшим культурным, религиозным и торговым центром Великого Шелкового пути, – основная цель археологических изысканий, третий год проводимых на городище Культобе. Работая над реализацией проекта, историки определили в качестве основных составляющих будущего археологического парка ряд якорных объектов. В их число попал и квартал гончаров, обнаруженный командой археолога Ерлана Казизова на землях древнего шахристана.

– В соответствии с техническим заданием на моем участке имелись три археологических окна, которые надлежало соединить сеткой квадратов, – рассказывает Казизов. – В южной части сетки квадратов были обнаружены фрагменты построек, которые в последующем мы условно назвали кварталом гончаров. Начиналось все с обнаружения одиночных объектов. Когда на участке были вскрыты основания всех построек, сложилась общая картина. Стало понятно, что это единый комплекс, расположенный в небольшом квартале-махале. Мы нашли две мастерские, между которыми располагаются производственные площадки: печи, места для складирования готовой продукции, резервуары для воды, специальные площадки для сырья, из которого изготавливалась керамическая продукция: от кирпичей до изысканной по тем временам поливной керамической посуды. К западу была раскопана небольшая усадьба с несколькими жилыми комнатами, где жили сами мастера.

В одной из мастерских, состоящей из трех помещений, археологи обнаружили остатки напольных очагов и даже определили место, на котором стоял гончарный круг. Кирпичная кладка на полу одной из комнат указывала на то, что именно на этом месте древние мастера замешивали глину. То, что в мастерской изготавливалась именно кухонная утварь, археологи поняли по конфигурации основания обжигательных печей, посуде и фрагментам керамики, найденным на месте раскопок.

По мнению историков, квартал гончаров существовал на этом месте с XVIII по XIX века. Об этом говорит вид керамического материала, аналогичный тому, что был найден при исследовании Бухары, Самарканда, Ташкента, Отрара, а также нумизматические находки периода Кокандского ханства и правления Александра II.

– Такая керамика характерна для Средней Азии и Казахстана периода XIX века, – добавляет Казизов. – Она делится на столовую и кухонную. Есть яркие расписные тарелки, ляганы, кувшины. Это так называемая поливная керамика, которая после обжига покрывалась специальной глазурью. В рассматриваемый нами исторический период она была зеленофонной и желтофонной с нанесением разнообразного орнамента. Такой была парадная столовая посуда. В этих же мастерских производилась и более простая в исполнении неполивная керамика. Она использовалась для приготовления пищи и как тара для хранения различных сыпучих продуктов. Недалеко в раскопе мы нашли две ямы, наполненные большим количеством бракованной посуды. Возможно, при загрузке в печь, в данном случае речь идет о двухкамерной печи округлой формы, найденной нами на этом месте, мастера нарушили температурный режим. В итоге были забракованы две партии – около 30 посудин. Не найдя такой посуде применения, мастера закопали ее в яму.

Обнаружили археологи и фрагменты прямоугольной печи, используемой для обжига кирпичей. В целом все печи, а в рабочем квартале их было обнаружено восемь, имели одинаковое устройство и отличались только формой топочной камеры, которая могла быть не только прямоугольной и округлой, но и куполообразной, либо вытянутой.

Помимо фрагментов печей искатели древностей обнаружили и мощный, хорошо сохранившийся наземный дымоход длиной более 40 метров, со специальными отсеками, из которых выгребался шлак. Рабочую инфраструктуру дополняли специальные площадки, выложенные речными окатышами, на которых мастера складировали глину. Технология производства керамических изделий, главным образом посуды, требовала, чтобы глина перед использованием, что называется, отдохнула. Пролежав на таких площадках полгода, а то и целый год, сырье избавлялось от соли и других ненужных примесей.

– Помимо этого, на северо-западной стороне была обнаружена площадка, выложенная фигурной кладкой жженым кирпичом, – продолжает свой рассказ историк. – Это было место, на котором глину замешивали, подготавливая к работе. В непосредственной близости от площадки располагался резервуар с водой. Рядом имелись две сквозные печи с одной загрузочной камерой. С северной стороны мы обнаружили два помещения, выложенных жженым кирпичом. Возможно, одно из них использовалось в качестве мастерской, другое – для хранения готовой продукции.

По мнению историков, гончарные мастерские просуществовали в шахристане до конца XIX века. А когда их продукция перестала быть востребована, производство пришлось свернуть.

– В 1864 году Туркестан вошел в состав Российской империи, – добавляет специалист. – С этого времени на территории города стала массово появляться заводская керамика, и продукция доморощенных гончаров оказалась попросту неконкурентоспособной. Керамика, привозимая из метрополии, была более массовой, а главное, более доступной в цене. Конкурировать с заводской продукцией местные мастера, технология производства у которых не менялась столетиями, не смогли и вынуждены были свернуть производство.

Историки считают, что после закрытия производства мастерские и печи могли быть разобраны самими хозяевами. А вскоре люди и вовсе покинули старый город, перебравшись в новую часть Туркестана, где инфраструктура была более развитой, а условия проживания – более комфортными. Постепенно эта часть города стала приходить в запустение, и уже к моменту появления здесь археологов Культобе и вовсе представлял собой холм, заросший бурьяном и засыпанный мусором.

– Мощностей этих мастерских во времена, когда их продукция была востребована, было достаточно для обеспечения нужд всего городища Туркестан, – высказывает предположение Казизов. – Ведь в ходу была и привозная, в частности риштанская керамика, завозимая из городища Риштан в Узбекистане. Кроме того, было много посуды российского производства. Как и прочие российские товары, она попадала в Среднюю Азию и Казахстан еще до вхождения этих территорий в состав Российской империи. Судя по конструкциям печей и найденным образцам керамической посуды, мастерские могли просуществовать в этих местах не более 200 лет. Вероятно, это было семейное ремесло, которое передавалось из поколения в поколение несколькими семьями, жившими в одной махале. Люди здесь жили и работали, пока позволяли экономические условия и их продукция была востребована. В это время они были основными поставщиками керамики в самом Туркестане и в сельской округе. Не исключено, что кирпичи из этих мастерских могли использоваться при проведении ремонтных работ мавзолея Ходжи Ахмеда Ясави. Ведь даже на момент появления мастерских мавзолею было уже больше двух столетий, и он мог нуждаться в реставрации.

Хорошая сохранность архитектурных конструкций квартала гончаров, площадь раскопанных помещений и найденные печи позволяют ученым говорить об уникальности данного объекта.

– Главная его ценность в том, что здесь можно отследить весь цикл производства керамической посуды – от подготовки сырья на специальных площадках до готовой продукции, – поясняет Казизов. – И туристы, которые придут на городище, смогут получить представление о том, как функционировал древний гончарный кластер. Я думаю, что это очень интересно, тем более что это пока единственный подобного рода археологический памятник в Казахстане. Прежде археологам удавалось обнаружить лишь останки небольших гончарных мастерских. Их находили на городище Отрар, Сауран, Курык-тобе, Сарайшык и Жайык. И только здесь, на Культобе, мы нашли целый производственный комплекс. Найденные на месте артефакты говорят о том, что в свое время здешним гончарам удалось достичь высокого мастерства в технике обжига посуды и создании прекрасных керамических изделий, которые сегодня могут украсить коллекцию любого музея.

Уже в ближайшее время к работе приступит команда реставраторов, перед которой стоят задачи по консервации и частичной научной реставрации археологического объекта.

■ ПАМЯТЬ

Табличка уважения

26 апреля исполнилось ровно 35 лет со дня аварии на Чернобыльской АЭС. В ее ликвидации приняли участие около 75 тысяч казахстанцев. Половину из них составляли военнослужащие, остальные – люди гражданских профессий, большинство из которых были добровольцами.

Лариса ШТОППЕЛЬ
Алматинская область

Инициативу установить именные мемориальные таблички на домах сарканцев **(на фото)**, работавших ликвидаторами последствий аварии на Чернобыльской АЭС, проявило сообщество местных воинов-«афганцев». По их мнению, о таких исторических событиях нужно помнить, а людей, которые работали среди радиоактивных развалин, следует чтить как героев.

Сегодня тех, кто прошел ад Чернобыля и выжил, остались считаные единицы. Впрочем, большинство из них имеют инвалидность или «букет» неизлечимых заболеваний. В 2003 году организация, объединившая под своим крылом всех «чернобыльцев», стала называться Союзом ветеранов Чернобыля и локальных войн, их приравняли к участникам Великой Отечественной войны и воинам-интернационалистам, а государство стало выплачивать им социальное пособие, размер которого на сегодняшний день составляет 22 тысячи тенге.

■ АРХЕОЛОГИЯ

Широко раскрыв грот

Археологический музей площадью 461 метр планируется построить в селе Бестерек Уланского района Восточно-Казахстанской области в сентябре 2021 года.

Андрей КРАТЕНКО
Фото Instagram
Восточно-Казахстанская область

Уроженец этих мест – знаменитый казахстанский археолог Зейнолла Самашев намерен встретить в новом музее участников традиционной научно-практической конференции «Алтай – золотая колыбель тюркского мира», которая обычно проходит в начале осени.

Недалеко от села Бестерек расположено легендарное урочище Ак-баур **(на фото)**. Два года назад археологи под руководством Самашева провели здесь раскопки и обнаружили поселение раннесакского периода. Прежде оседлых поселений саков на востоке Казахстана не находили.

Прежде Ак-баур был знаменит только гротом с таинственными письменами, и вот теперь неподалеку от него были найдены зернотерки, керамические сосуды, точильные камни, пряслица, кости лошадей, овец, коз. Все это, по мнению ученых, свидетельствует о комплексном хозяйстве, которое вели некогда жившие здесь люди. Профессор Самашев называет примерную дату – XI–IX века до н.э.

– Все находки свидетельствуют о том, что наши предки были не только кочевниками, но и вели оседлый образ жизни, занимались земледелием, скотоводством, металлургией, ремесленным производством, – отметил аким Восточно-Казахстанской области Даниал Ахметов, посещая Ак-баур и село Бестерек. – В этом году ученые планируют расширить площадь и увеличить глубину раскопок. Сотрудники и студенты наших университетов приступят к работе уже в мае.

Сотни и даже тысячи артефактов, найденных археологами в последние годы на территории области, будут собраны в археологическом музее.

Последний парад Солдата

28 апреля не стало одного из трех последних атыраусцев – ветеранов Великой Отечественной войны. На 95-м году жизни скончался Тураш Коптлеуов.

Болат АБУОВ
Атырау

Фронтовик родился 6 ноября 1926 года в Жилокосинском (Жылыойском) районе Гурьевской (ныне Атырауской) области. В 18-летнем возрасте ушел на фронт. Награжден орденом Отечественной войны II степени, медалями «За мужество», «За отвагу», «За победу над Германией».

Демобилизовался в 1950 году. После возвращения домой стал одним из первых буровых мастеров Южно-Эмбинской нефтеразведочной экспедиции. Ветеран войны Тураш Коптлеуов не дожил всего несколько дней до 76-летия Великой Победы.

Теперь в Атырауской области осталось только два ветерана Великой Отечественной войны – Айдын Айбаров и Закария Султанов.

Возвращайся, тебя ждут!

Рапык Шамишев из Каркаралинского района Карагандинской области пал смертью храбрых в жестоких боях под Мценском в 1942 году. Все эти годы семья не знала, где поклониться его праху. «Смертный медальон» солдата нашли российские поисковики.

Куаныш ЖУМАШЕВ
Карагандинская область

Сейчас останки воина-казаха направлены в посольство нашей республики в Москве, решается вопрос об их передаче родным. Рапык Шамишев будет захоронен в селе Бакты рядом с могилами своей матери, супруги и сына.

Как рассказал руководитель поискового отряда «Батальон» из Орловской области Сергей Щербатый, уроженец Карагандинской области Рапык Шамишев был поднят в 2020 году в месте под названием Зеленый Холм, расположенном в окрестностях села Спасское-Лутовиново Мценского района. Именно здесь держал оборону против крупных сил фашистов 868-й стрелковый полк 287-й стрелковой дивизии, в составе которой воевал красноармеец Шамишев.

Он родился в Каркаралинском районе в 1912 году. Работал в местном колхозе, женился. В 1938 году его супруга Батия родила дочь Еркеш, в 1940 году – сына, которого назвали Армия. В 1940 году Рапык Шамишев поступил в сельскохозяйственное училище в Каркаралинске, однако успел закончить только первый курс – его призвали на фронт 1 января 1941 года.

Осенью 1941 года 868-й стрелковый полк попал в окружение, пробивался к своим с тяжелыми боями, при этом было сохранено боевое знамя. Далее последовали кровопролитные бои в составе Брянского фронта. С февраля 1942 года полк дрался с фашистами севернее Мценска, занимая там оборону до июля 1943 года. Удалось установить, что Рапык Шамишев был ранен, лежал в госпитале, затем снова направлен в свою часть. Дата его гибели – 3 августа 1942 года.

Семья получила похоронное извещение, которое не сохранилось. А вот место захоронения солдата удалось установить только недавно. Российские поисковики нашли ближайших родственников Рапыка Шамишева через социальные сети. До сих пор жива его дочь Еркеш, которой сейчас 83 года. Она проживает в Караганде. А вот Армия, сын Рапыка, умер в 1972 году.

Когда Еркеш сообщили, что нашли ее отца, она не сразу поняла, переспросила: «Как нашли? Он же погиб на войне». Потом осознала, расплакалась… Сейчас семья с нетерпением ждет, когда останки героя привезут на Родину, чтобы похоронить его рядом с самыми дорогими для него людьми.

Продуктовый напор

*Благотворительное мероприятие прошло на территории Центральной мечети Актобе **(на фото)**.*

Елена РЫШКИНА
Фото автора
Актобе

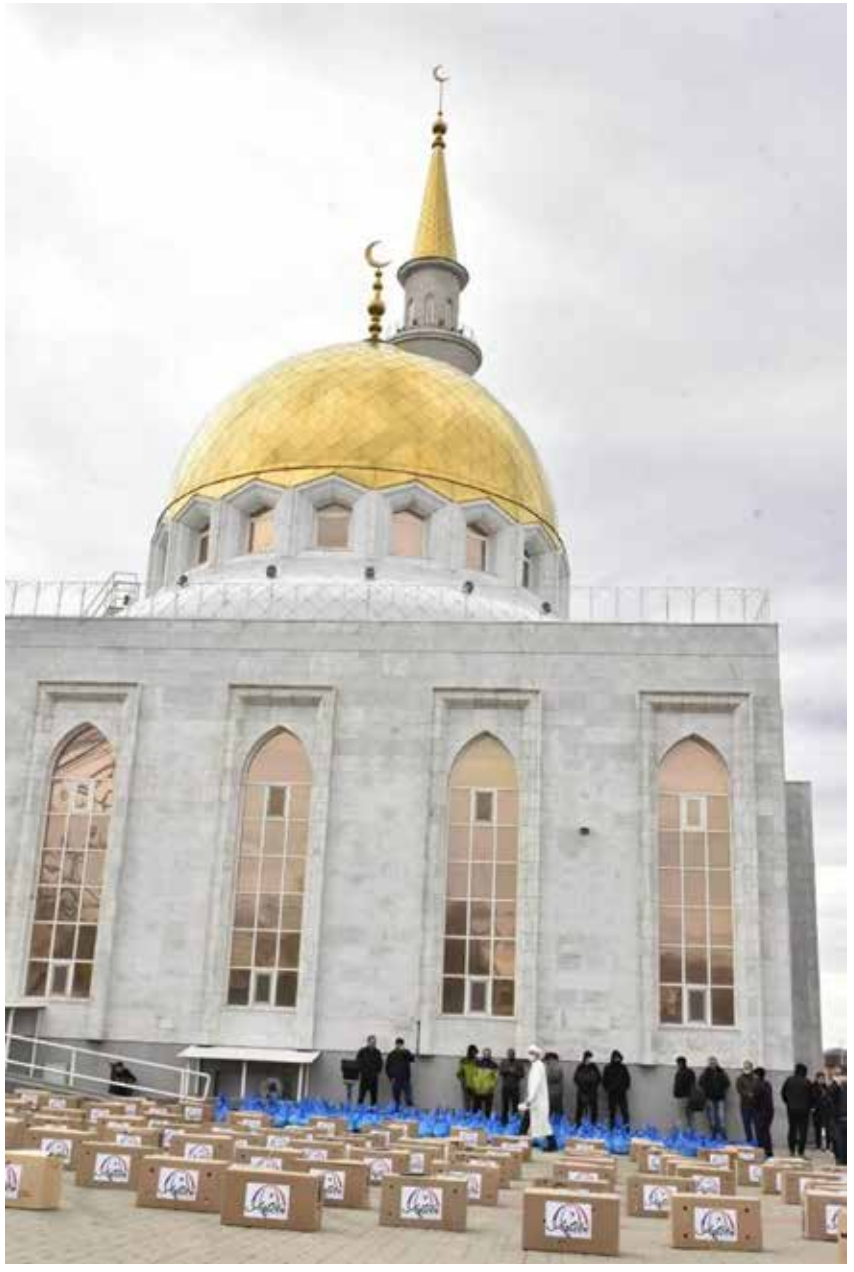
– Я узнал, что нужны водители, чтобы развезти продукты нуждающимся, – говорит волонтер Тарлан. – Вызвался помочь с транспортом. Сейчас святые дни, сам держу оразу, читаю намаз. Стараюсь участвовать в благотворительных делах.

В подарочном наборе 17 позиций, которые включают продукты первой необходимости: пятилитровую бутылку масла, макароны, яйца, соль, сахар, гречку, крупу, рис, чай и хурму. Также есть овощи: 10 килограммов картофеля и лук.

– В преддверии священного для всех мусульман праздника Рамазан депутаты городского маслихата, представители городского общественного совета, а также предприниматели города выразили желание помочь нуждающимся лицам, – рассказал руководитель отдела внутренней политики города Актобе Мадияр Кабыл. – В этом году проводить традиционные мероприятия ауызашар не будем из-за обстановки с «красной» зоной. В связи с этим решили помочь продуктовыми наборами бедным семьям. В мечети есть список – это 200 нуждающихся семей, которым решили раздать продуктовые наборы.

Списки нуждающихся составляла мечеть. Имамы хорошо знают, кому из прихожан нужно помочь. Среди нуждающихся многодетные семьи, малообеспеченные, инвалиды.

– Помощь во время Рамазана – это ежегодная традиция, – говорит депутат городского маслихата Абай Сактаганов. – Морально поддержать тех жителей, кто оказался в бедственном положении. Хочется сказать людям: «Вы не одни, мы с вами!».



■ ПРОИЗВОДСТВО

Газ свыше

С 13 апреля вновь начата поставка кислорода в больницы Актобе. Только за прошедшие выходные металлурги Актюбинского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром», входящего в ERG, заправили 220 баллонов.

Виктория МАШКАРИНА
Актобе

В связи с ростом количества заболевших пневмонией и Covid-19 в Актобе опять сложилась критическая ситуация. Руководство и сотрудники компании «Казхром» и в этот раз откликнулись на просьбу врачей и возобновили процесс заправки и доставки кислородных баллонов в больницы города. Сейчас поставка идет в развернутые провизорные центры туберкулезного и наркологического диспансеров, инфекционную больницу.

Напомним, прошлым летом, когда больницы города были переполнены, металлурги «Казхрома», следуя миссии и ценностям компании, предложили свою помощь и начали поставку баллонов в круглосуточном режиме. Тогда металлурги заправляли более 300 баллонов в сутки, в период с июня по ноябрь было заправлено более 7,5 тысячи баллонов.

– К сожалению, ситуация с распространением коронавирусной инфекции не становится лучше. Больницам снова требуется кислород, и наши специалисты делают все возможное, чтобы заполнить необходимое количество баллонов, – говорит директор Актюбинского завода ферросплавов Жалгас Мусабеков. – Сотрудники кислородного участка пока справляются собственными силами, но, если потребуется, привлечем специалистов из других цехов. Наши сотрудники готовы прийти на помощь, ведь речь идет о спасении человеческих жизней. Мы будем поставлять кислород до тех пор, пока он будет нужен. Сейчас заводчане сами доставляют баллоны в больницы, сами разгружают, если нужна помощь.

В декабре прошлого года на кислородном участке завода была закуплена и смонтирована новая воздухоразделительная установка. Она способна производить 530 кубометров кислорода в час, что на 30% превосходит возможности устаревшего оборудования. Здесь так же, как и на старой установке, производится кислород повышенной чистоты – 99,9 %, который, согласно сертификатам, подходит для медицинских целей.

– Новая установка пришла на смену старому оборудованию, которое уже отработало свой ресурс, – комментирует менеджер по эксплуатации энергетического цеха Актюбинского завода ферросплавов Николай Ткаченко. – Стоит отметить большую нагрузку, которую оно выдержало летом 2020 года, когда наш участок работал в круглосуточном режиме. Новая установка еще мощнее и современнее. Хотелось бы, чтобы она работала только для производственных нужд, чтобы в нашем городе не было такой беды. Но у нас полная готовность.

Этот кислород и раньше использовался для больниц города, но в гораздо меньшем количестве. Если раньше речь шла о 30 баллонах в месяц, то сегодня отгружают около сотни баллонов в сутки. Заводские службы ведут строгий анализ чистоты кислорода. Поставка осуществляется по заявкам больниц.

■ РЕГИОН

На загонных основаниях

Фермеры Акмолинской области считают, что в уходе за крупным рогатым скотом мелочей не бывает.

Жанерке МАХМЕТОВ
Акмолинская область

Предприниматель из Бурабайского района – 51-летний Болат Абдрахманов – вырос в ауле. Вспоминает, как старики советовали ставить в загоне пару длинных жердей, чтобы коровы могли тереться о них. Уже став главой хозяйства, он построил в селе Атамекен молочно-товарную ферму, где установил автоматические турецкие чесалки.

– Это нужно для приятного внешнего вида животного. Щетки удаляют старую шерсть, блох, очищают от пыли, грязи. В конечном итоге самочувствие коровы улучшается, – пояснил Абдрахманов.

Кроме того, фермеры решили пойти по пути качественного улучшения питания КРС и построили комбикормовый завод.

– Здесь все автоматизировано: по компьютеру задается рацион, смешиваются ячмень, кукуруза, пшеница, добавляется соль, мел, добавки, и утром раздатчик забирает готовый корм, – говорит Абдрахманов.

Ежегодно в хозяйстве от одной коровы получают 6 500 литров молока. Благодаря комбикормам уровень надоев не меняется в зависимости от сезона. Продукция же поставляется известным акмолинским переработчикам. Рабочие предприятия получают стабильную зарплату.

Стоить отметить, что хозяйство получает поддержку от государства в виде субсидий. Кроме того, по госпрограмме «Агробизнес-2020» был получен кредит и приобретено 96 элитных коров из Чехии. А при финансовой поддержке «Сыбага» закуплено еще 109 голов также из Чехии и Словакии.

Фото автора

■ ВОЛОНТЕРЫ

Фото Информационного центра ВКО

Единства верное решение

*В канун праздника единства народа Казахстана активисты Восточно-Казахстанского дома дружбы развозят продуктовые наборы малоимущим и многодетным семьям **(на фото)**.*

Андрей КРАТЕНКО
Восточно-Казахстанская область

Инициаторами благотворительной акции стали члены чечено-ингушского и армянского этнокультурных объединений.

– Мы не первый год проводим подобные акции, – говорит активист армянского этнокультурного объединения Эрик Шахбазян. – Пусть и дальше народ нашей страны живет в мире и согласии.

Одними из первых продукты и сладости получили трое детей Гульден Елеудиной и пятеро малышей Даниры Маликовой.

С начала года дома дружбы Восточно-Казахстанской области оказали благотворительную помощь на сумму более 27 млн тенге.

■ НА МЕСТАХ

На частном слове

Для молодых жителей села Урумкай Бурабайского района Акмолинской области всегда есть работа в аграрных формированиях, зарплата выплачивается вовремя. Однако как только сельчане намеревались трудоустроиться, появлялась проблема: с кем оставить детей?

Нуржан БАЙМУЛДИН
Акмолинская область

Местная жительница Гаухар Байгожина **(на фото)** несколько лет назад родила ребенка. Родители до недавнего времени переживали, ведь полноценных дошкольных учреждений в Урумкае давно нет. А если выходить на работу, то с кем останется ребенок?

– Вот так у нас с мужем родилась идея, почему бы не открыть частный детский садик, – рассказывает Байгожина. – В канун независимости уже состоялась презентация ясли-сада «Болашак».

Местные власти тоже оказались заинтересованы в улучшении социальной инфраструктуры и поддержали семью в рамках госпрограммы «Дорожная карта занятости», предоставив начинающим бизнесменам госзаказ. Методическую помощь оказал районный отдел образования.

Дошкольное учреждение посещают 40 детей, для них есть пятиразовое питание.

Ежегодный отчет о деятельности АО «Жезказганская распределительная электросетевая компания» по предоставлению регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2020 год

I.Общая информация о субъекте естественной монополии

Акционерное общество «Жезказганская распределительная электросетевая компания» образовано 15.10.96 г. в соответствии с постановлением Жезказганского территориального комитета по управлению государственным имуществом от 13.08.96 г. № 128.

Основной вид деятельности – услуги по передаче и/или распределению электроэнергии. Вид собственности – частная.

В состав АО «Жезказганская РЭК» входят три филиала: Балхашские электрические сети, Центральный район электросетей, Каражалский район электросетей, производственные базы которых размещены, соответственно, в г. Балхаш, Кенгирской СХОС (г. Жезказган), г. Каражал.

Объем обслуживания электросетей АО «Жезказганская РЭК» по состоянию на 01.01.2021 г. составляет 24 424, 59 условных единиц, при этом в эксплуатации находятся: линии электропередачи всего – 7 767,83 км, подстанций всего – 52 штуки суммарной мощностью 882,15 тыс. кВА. В компании трудятся 656 человек. Это квалифицированный персонал, способный качественно выполнять все ремонтно-эксплуатационные работы.

II. Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных уполномоченным органом

Корректировка утвержденной инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» на 2020 год утверждена приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Карагандинской области № 228-ОД от 31.12.2020 года и согласована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Карагандинской области».

Источниками финансирования инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» являются собственные средства – амортизация и прибыль.

На 2020 год инвестиционной программой запланирована сумма в размере 1 317 836,89 тыс. тенге. За 2020 год АО «Жез.РЭК» исполнило инвестиционную программу в размере 1 318 091,41 тыс.тенге.

Инвестиционная программа АО «Жез.РЭК» за 2020 год выполнена в полном объеме.

Наименование	Ед.изм.	Утверждено	Факт
Частичная реконструкция ПС	тыс.тенге	429 448	429 448
Модернизация оборудования связи подрядным способом	тыс.тенге	333 080	333 080
Реконструкция ВЛ-220/110/35 кВ	тыс.тенге	52 998	53 252
Автотранспорт	тыс.тенге	221 406	221 406
Станки	тыс.тенге	13 031	13 031
Замена подрядным способом существующих ТМ 2х6300 на ТМ 2х16000, ПС-110/10 кВ «Д»	тыс.тенге	267 873	267 873
Итого		**1 317 837**	**1 318 091**

III. О постатейном исполнении тарифной сметы, утвержденной уполномоченным органом за отчетный период

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Утверждено в тарифной смете 2020 год	Факт ТС	Откл.
I.	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**тыс. тенге**	**6 055 417**	**5 145 358**	**-910 059**
	в том числе:				
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	**143 944**	**151 450**	**7 506**
	в том числе:				
1.1.	сырьё и материалы	тыс.тенге	43 584	45 929	2 345
1.1.1.	эксплуатационные материалы	тыс.тенге	43 584	45 929	2 345
1.2.	ГСМ	тыс.тенге	83 264	85 210	1 946
1.3.	энергия на СН	тыс.тенге	17 096	20 311	3 215
2	**Затраты на оплату труда, всего**	**тыс. тенге**	**1 304 796**	**1 760 146**	**455 350**
	в том числе:				
2.1	производственного персонала	тыс.тенге	1 203 624	1 589 389	385 765
2.1.1.	заработная плата	тыс.тенге	1 095 199	1 420 019	324 820
2.1.2.	социальный налог	тыс.тенге	59 141	93 054	33 913
2.1.3.	социальное страхование	тыс.тенге	34 499	46 085	11 586
2.1.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	14 785	30 231	15 446
2.2	**обслуживающего персонала**	**тыс.тенге**	**101 172**	**170 757**	**69 585**
2.2.1.	заработная плата	тыс.тенге	92 058	152 161	60 103
2.2.2.	социальный налог	тыс.тенге	4 971	10 154	5 183
2.2.3.	социальное страхование	тыс.тенге	2 900	5 410	2 510
2.2.4.	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	1 243	3 032	1 789
3	**Амортизация**	**тыс. тенге**	**1 195 028**	**1 195 028**	**0**
4	**Ремонт, всего**	**тыс. тенге**	**120 724**	**126 394**	**5 670**
	в том числе:				
4.1.	ремонт хозяйственным способом, не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс.тенге	120 724	126 394	5 670
5	**Услуги сторонних организаций производственного характера**	**тыс. тенге**	**38 411**	**39 304**	**893**
5.1.	услуги связи	тыс.тенге	9 738	10 288	550
5.2.	поверка приборов	тыс.тенге	21 413	21 836	423
5.3.	услуги водоснабжения и канализации	тыс.тенге	1 195	1 175	-20
5.4.	обслуживание подстанций	тыс.тенге	5 972	5 907	-65
5.5.	транспортировка грузов сторонними потребителями	тыс.тенге	93	97	4
5.6.	полеты	тыс.тенге			0
6	**Прочие затраты**	**тыс. тенге**	**212 777**	**248 698**	**35 921**
6.1.	услуги охраны	тыс.тенге	401	501	100
6.2.	дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и др. коммунальные расходы	тыс.тенге	199	387	188
6.3.	командировочные затраты	тыс.тенге	61 545	61 571	26
6.4.	охрана труда и техника безопасности	тыс.тенге	87 364	117 785	30 421
6.5.	подготовка кадров	тыс.тенге	421	491	70
6.6.	обязательные виды страхования	тыс.тенге	21 774	22 252	478
6.7.	услуги технической экспертизы	тыс.тенге	10 833	10 867	34
6.8.	проектно-изыскательские услуги	тыс.тенге	30 240	34 844	4 604
7	**Затраты на компенсацию нормативных потерь электроэнергии**	**тыс. тенге**	**3 039 737**	**1 624 337**	**-1 415 400**
7.1.	покупка электроэнергии для компенсации потерь	тыс.тенге	2 821 951	968 936	-1 853 015
7.2.	оплата услуг по транспортировке и диспетчеризации электроэнергии по сетям сторонних организаций и услуг ОРЭМЭ	тыс.тенге	217 786	655 401	437 615
II	**Расходы периода, всего**	**тыс. тенге**	**330 833**	**370 966**	**40 133**
8	**Общие и административные расходы, всего**	**тыс. тенге**	**330 833**	**370 966**	**40 133**
	в том числе:				
8.1.	заработная плата административного персонала	тыс.тенге	87 371	98 727	11 356
8.2.	социальный налог АУП	тыс.тенге	4 718	6 797	2 079
8.3.	социальное страхование АУП	тыс.тенге	2 752	2 934	182
	обязательное социальное медицинское страхование	тыс.тенге	1 180	1 937	757
8.4.	командировочные затраты АУП	тыс.тенге	1 190	2 951	1 761
8.5.	налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	219 534	219 534	0
8.6.	оплата консульт., маркет. и пр. услуг	тыс.тенге	1 585	17 883	16 298
8.7.	услуги банка	тыс.тенге	2 645	2 828	183
8.8.	оплата аудиторских услуг	тыс.тенге	1 250	1 250	
8.9.	другие расходы, в том числе	тыс.тенге	9 788	18 062	8 274
8.9.1.	типографские, почтово-типографские и канцелярские	тыс.тенге	3 564	5 901	2 337
8.9.2.	расходы на содежание организационной техники	тыс.тенге			
8.9.2.	техосмотр и обслуживание транспортных средств	тыс.тенге	5 714	11 805	6 091
8.9.3.	оплата информационных услуг	тыс.тенге	510	356	-154
9	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге			
III	**Всего затрат электросетевой компании**	**тыс. тенге**	**6 386 251**	**5 516 324**	**-869 926**
IV	**Прибыль**	**тыс. тенге**	**1 008 270**	**56 028**	**-952 243**
V	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**7 394 521**	**5 572 352**	**-1 822 169**
VI	**Объем оказываемых услуг**	**тыс. кВтч**	**2 272 515**	**1 813 173**	**-459 342**
VII	**Тариф (без НДС)**	**тенге/кВтч**	**3,25**	**3,07**	**-0,18**
XI	**Нормативные потери**	**%**	**9,76**	**7,52**	**-2,24**
		тыс. кВтч	**245 786**	**147 458**	**-98 328**
	Справочно:				**0**
10	**Среднесписочная численность работников, всего**	**кол-во**	**643**	**656**	**13**
11	**Среднемесячная заработная плата, всего**	**тенге**	**165 193**	**212 260**	**47 067**

Качественное и своевременное выполнение вышеуказанных мероприятий привело к эффективным методам предоставления услуг.

IV. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг. О достижении показателей эффективности

Показателями качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг по передаче и распределению электрической энергии АО «Жез.РЭК» являются:

1) показатели качества – основные технико-экономические показатели, характеризующиеся следующими свойствами:

- затраты на реализованную продукцию,
- среднесписочная численность работников,
- средняя заработная плата,
- производительность труда;

2) основным показателем надежности предоставляемых услуг является снижение аварийности.

Показатели качества:

Показатель	2019 год	2020 год	Откл., +/-
Затраты на реализованную продукцию, тыс.тенге.	5 273 638	5 519 129	245 491
Затраты на 1 тенге товарной продукции	2,77	3,04	0,27
Среднесписочная численность работников, чел.	651	655	4
Средняя заработная плата 1 раб.,тенге.	170 240	212 580	42 340
Производительность труда, тенге/чел.	8 037	8 507	470
Снижение износа (физического) основных фондов (активов),%, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	9,95	9,65	0,6
Снижение потерь,%, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы	9,76	9,75	

Вывод: В результате исполнения инвестиционной программы, в том числе технического перевооружения и реконструкции действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии, а также снижения аварийности, было повышено качество и надежность предоставляемых услуг по передаче и распределению электрической энергии.

На основании проведенного анализа можно оценить качество и надежность предоставляемых услуг по передаче и распределению электроэнергии АО «Жез.РЭК» за 2020 год как удовлетворительное.

V. Об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии за отчетный период

Финансово-экономические показатели деятельности АО «Жез.РЭК» характеризуются следующими показателями:

Бухгалтерский баланс АО «Жез.РЭК». Валюта баланса на начало отчетного периода составила 26 584 966 тыс.тенге, на конец отчетного периода – 27 038 696 тыс.тенге.

Отчет о прибылях и убытках:

Наименование показателей	За отчетный период, тыс.тенге	За предыдущий период, тыс.тенге
Выручка	5 572 352	5 232 365
Себестоимость реализованных товаров	5 441 394	5 032 793
Валовая прибыль	130 958	199 572
Административные расходы	470 215	381 331
Прочие расходы	38 110	20 876
Прочие доходы	160 386	84 289
Прибыль (убыток) до налогообложения	-216 981	-118 546
Расходы по подоходному налогу	24 420	25 112
Прибыль (убыток) после налогообложения	- 241 401	-143 658

VI. Об объемах предоставленных регулируемых услуг

Доходы от оказания услуг по транспортировке электроэнергии по сетям АО «Жез.РЭК» составили 5 572 352 тысячи тенге при плане 7 394 521. Экономия составила **1 822 169** тыс. тенге, или 25% от плана.

Данное отклонение произошло вследствие снижения объема оказываемых услуг по передаче и распределению электроэнергии: **факт составил 1 813 173** тыс.кВтч при **плане 2 272 515** тыс.кВтч. Объемные показатели передачи электроэнергии **снижены** на 459 342 тыс.кВтч или на **21%** от объема, утвержденного в тарифной смете.

В основном снижение произошло по следующим потребителям: ТОО «Корпорация «Казахмыс», АО «KEGOC».

Согласно писем снижении объемов ТОО «Корпорация «Казахмыс» произошло вследствие увеличения генерации электрической энергии ЖТЭЦ включение новых мощностей – запуск турбины № 7. Вместе с тем АО «KEGOC» снизило объемы по причине отсутствия необходимости транспортировки электроэнергии по сетям ЖРЭК, так как транзиты 500 кВ «Север-Юг» и «Восток-Юг» ЕЭС Казахстана были замкнуты (ВЛ № 532, 530).

Также снижение объема передачи электроэнергии по сетям АО «ЖезРЭК» произошло в результате **подключения возобновляемых источников энергии.**

VII. О проводимой работе с потребителями

В АО «Жез.РЭК» ведется постоянная работа по обеспечению непрерывности и надежности электроснабжения потребителей, а также совместная работа с электроснабжающими организациями в целях обеспечения потребностей сельских и городских потребителей.

Кроме того, за 2020 год в адрес РЭК поступило 128 заявок на подключение к сетям, в том числе от существующих потребителей. По всем заявкам были выданы технические условия на подключение/увеличение подключенной мощности, в настоящее время заявителями ведется работа по выполнению требований данных условий.

VIII. О перспективах деятельности АО «Жез.РЭК», в том числе возможных изменениях тарифов и информация о качестве предоставляемых регулируемых услуг

Основным направлением деятельности АО «Жез.РЭК» является обеспечение надежной и бесперебойной транспортировки электрической энергии по сетям, при поддержании стабильной финансовой устойчивости компании на стабильном уровне и обеспечении оптимальных показателей производственно-хозяйственной деятельности.

Выполнение этой цели предполагает обеспечение надежной и безопасной транспортировки электроэнергии путем:

- недопущения аварий;
- снижения потерь электрической энергии.

Долгосрочные прогнозы развития АО «Жез.РЭК» предполагают постепенное наращивание производственных мощностей и увеличение объемов оказываемых услуг.

Утверждена инвестиционная программа на 2021–2025 годы, предполагающая техническое перевооружение действующего оборудования по передаче и распределению электрической энергии, приобретение автотранспорта, замена опор на ВЛ-220-35 кВ.

В период реализации инвестиционной программы АО «Жез.РЭК» намерено:

поддерживать заданный уровень услуг по передаче и распределению электрической энергии;

повышать уровень эксплуатации; обеспечить отсутствие несчастных случаев на объектах, аварийных ситуаций, повлекших остановку производственного процесса;

повышать эффективность использования энергоресурсов;

обеспечить поддержание высокой производительности труда и повышение квалификации персонала.

Н.В. Витова

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе сварочного агрегата АДД-4004 МВП Д-144 на шасси б/у (идентификационный номер лота 6097-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе трактора МТЗ-82, 2004 г. в. б/у (идентификационный номер лота 6098-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе грохотов СМД-121, ГИТ-51М б/у (идентификационный номер лота 6093-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе резинотехнических изделий б/у (боты диэлектрические, перчатки диэлектрические, шланги б/у) (идентификационный номер лота 6135-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 14.04.2021 г. по 24.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе вибрационных питателей SRK 800*1.200 б/у (идентификационный номер лота 6166-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 19.04.2021 г. по 29.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

Добро пожаловать на веб-сайт нашей газеты, который работает в онлайн-режиме и доступен по адресу

www.exk.kz

Ежегодный отчет о деятельности РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» по предоставлению регулируемой услуги за 2020 год перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 сентября 2018 года № 556 ГКП на ПХВ «Акмола су арнасы» при отделе жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Коргалжынского района Акмолинской области (далее – ГКП «Акмола су арнасы») переименовано в РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан (далее – РГП на ПХВ «НГВ»). Все права и обязанности ГКП на ПХВ «Акмола су арнасы» перешли в РГП на ПХВ «НГВ», которое на сегодняшний день является его правопреемником.

Основным предметом деятельности предприятия определено содержание, эксплуатация, а также обеспечение безопасности водохозяйственных систем, находящихся в государственной собственности.

Свидетельством о включении в Государственный регистр субъектов естественных монополий KZ52VFF00001898 от 26 августа 2019 года РГП на ПХВ «НГВ» включено в Республиканский раздел субъектов естественных монополий по виду регулируемых услуг подачи воды по магистральным трубопроводам, территория оказания услуг – Акмолинская область.

Приказом № 85-ОД ДКРЕМ по Акмолинской области от 27 декабря 2019 года внесены изменения в Приказ № 115–ОД ДКРЕМ МНЭ РК по Акмолинской области от 17.06.2015 года «Об утверждении тарифа и тарифной сметы в качестве чрезвычайной регулирующей меры, ГКП на ПХВ «Акмола су арнасы» при отделе ЖКХ, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Коргалжынского района на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам.

Приказом ДКРЕМ по Акмолинской области № 100–ОД от 27 августа 2020 года утвержден предельный уровень тарифа на услуги подачи воды по магистральным трубопроводам на 2020–2024 годы. Так, на 2020 год тариф составил 239,61 тенге/м3с вводом в действие с 1 октября 2020 года.

1. Основные финансово-экономические показатели деятельности предприятия на услуги подачи воды по магистральным водопроводам за 2020 год

Наименование показателей	Единица измерений	Утверждено в тарифной смете	2020 год факт	Обоснование
1. Объем оказываемых услуг	тыс. м3	1000,3	684,520	Причиной снижения объемов реализации воды является неудовлетворительное состояние трубопроводов и строительство нового водовода. В связи с чем населенные пункты Целиноградского района были переведены в состав КГП на ПХВ «Целиноградский су арнасы», а также с постоянными авариями на трубопроводе
2. Фактически полученный доход	тыс. тенге	148 604,9	72 861,0	Недополучение дохода связано с падением объема подачи воды
3. Расходы	тыс. тенге	143 729,6	350 399,1	Рост расходов связан с тем, что доходы от реализации и полученные субсидии не покрывают утвержденные расходы, так как с января по сентябрь 2020 года объем оказываемых услуг выставляли по тарифу 115,93 тенге/м3, с октября по декабрь функционирован новый тариф – 239,6 тенге/м3, субсидии по новому тарифу получали не в полном объеме.
4. Финансовый результат (+прибыль/-убыток)	тыс. тенге	4 875,3	- 277 538,1	Утвержденный тариф не учитывал рост цен на товары, а также снижение объемов подачи воды, все это негативно отразилось на финансовом состоянии предприятия.
5. Тариф (без НДС)	тенге/м3	115,93	106,44	Усредненный тариф

2. Об исполнении инвестиционных программ и (или) инвестиционных проектов, в том числе утвержденных ведомством уполномоченного органа

Приказом ДКРЕМ по Акмолинской области № 117–ОД от 14 августа 2018 года утверждена инвестиционная программа по подаче воды по магистральным трубопроводам на 2020–2024 годы на общую сумму 71 006,332 тыс. тенге. На реализацию инвестиционной программы на 2020 год заложены следующие мероприятия на сумму 14 070,434 тыс. тенге:

– ремонт производственной базы – 1 работа на сумму 9 712,398 тыс. тенге;

– замена бактерицидной установки производительностью 18 000 м3/сутки на НС 2-го подъема головного сооружения – 1 работа на сумму 1 517,857 тыс. тенге;

– ремонт силового трансформатора 1 600 кВА подстанции 35/10/0,4 в головном сооружении – 1 работа на сумму 2 840,179 тыс. тенге;

Исполнение инвестиционной программы за 2020 год на сумму 14 070,434 тыс. тенге не выполнена в связи с отсутствием денежных средств у предприятия. Полученный всего фактический доход от реализации и субсидии в сумме 72 861 тыс. тенге, при объеме – 684,520 тыс. м3, разница доходов от утвержденной тарифной сметы – 75 743,9 тыс. тенге, разница объема оказываемых услуг – 315,8 тыс. м3.

Бесконечные аварии и неудовлетворительное состояние трубопроводов не позволяют оказывать потребителям услуги в должном качестве и необходимом количестве. Так, в утвержденной тарифной смете на 2020 год объем оказываемых услуг составляет 1 055,7 тыс. м3. Фактически за 2020 год реализовано потребителям воды в объеме 684,520 тыс. м3.

3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг (товаров, работ) за отчетный период

Срок эксплуатации трубопроводов составляет более 20 лет, однако фактически используются 30–40 лет. Магистральная сеть, головные сооружения, насосные станции II и III, здания ремонтных мастерских (1967–70 гг. постройки) требуют полной реконструкции.

Из-за большой степени изношенности магистральных трубопроводов, низкого технического состояния насосного оборудования невозможна поддержка давления внутри водопровода, вследствие чего происходят частые порывы и аварии, остановка подачи воды, что приводит к гидроударам в системе (в среднем в год происходят и устраняются собственными силами более 200 порывов).

Так, в 2011 году было устранено 209 аварий, в 2012 году – 212 аварий, в 2013 году – 196 аварий, в 2014 году – 178 аварий, в 2015 году – 214 аварий, в 2016 году – 279 аварий, в 2017 году – 315 аварий, в 2018 году – 104 подземных повреждения и 104 аварии, в 2019 году – 162 аварии, в 2020 году – 117 аварий.

Объем оказываемых услуг составляет 684,520 тыс. м3, при утвержденном объеме 1000,3 тыс. м3 снижение составило 315,8 тыс. м3,или 31,6%.

4. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг (товаров, работ)

По существующему законодательству предприятие придерживается открытого характера формирования тарифа.

Оказание услуг производится в соответствии с требованиями заключенных сторонами договоров и принятых договорных взаимных обязательств.

5. Постатейное исполнение тарифной сметы на услуги подачи воды по магистральным трубопроводам.

Тариф и тарифная смета в качестве ЧРМ на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам утверждена Приказом № 115–ОД от 17 июня 2015 года ДКРЕМ И ЗК МНЭ РК по Акмолинской области.

Приказом ДКРЕМ по Акмолинской области № 100–ОД от 27 августа 2020 года утвержден предельный уровень тарифа на услуги подачи воды по магистральным трубопроводам на 2020–2024 годы. Так, на 2020 год тариф составил 239,61 тенге/м3 с вводом в действие с 1 октября 2020 года.

В настоящее время на основании договора № 59 от 14 апреля 2020 года аудиторской компанией ТОО «Алма Аудит» проводится аудит финансово-хозяйственной деятельности предприятия за 2020 год.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Утвержденная тарифная смета	Исполнение	Причины отклонения
I.	Затраты на производство, всего	тыс. тенге	121 350	128 413.5	На увеличение расходов повлиял рост цен на материальные затраты, также за истекший период имеет место фактор физического устаревания оборудования, что, соответственно, отразилось на росте расходов на поддержание основных средств в работоспособном состоянии, рост расходов на заработную плату связан с ростом минимального уровня заработной платы и ростом индекса потребительских цен, а также снижение доходной части, что не покрывает расходы.
1.	Материальные затраты	тыс. тенге	45 439,5	55 888,9	
2.	Затраты на оплату труда	тыс. тенге	49 398	61 665,8	
3.	Амортизация	тыс. тенге	16 264,3	0	
4.	Ремонт	тыс. тенге	4 863	3 779.4	
5.	Командировочные расходы	тыс. тенге	6,3	1 454,1	
6.	Прочие затраты	тыс. тенге	5 378,9	5 504,0	
II.	Расходы периода, всего	тыс. тенге	22 379,6	222 502,2	
6.	Затраты на оплату труда	тыс. тенге	7 627,8	171 119,3	
7.	Амортизация	тыс. тенге	1 216,4	0	
8.	Командировочные расходы	тыс. тенге	2 520,7	15 208	
9.	Прочие затраты	тыс. тенге	11 014,8	36 174,8	
III.	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	143 729,6	350 794,4	
IV.	Прибыль	тыс. тенге	4 875,3	-277 933,4	
V.	Всего доходов	тыс. тенге	148 604,9	72 861	Недополучение дохода связано с уменьшением объема оказываемых услуг, в связи с большим количеством аварий, порывов. Также населенные пункты Целиноградского района были переведены в состав КГП на ПХВ «Целиноградский су арнасы».
VI.	Объем забора воды	тыс.м3	1 260,7	1 198,6	
VII.	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	1000,3	684,520	
VIII.	Нормативные потери	%	20,7	57,1	
		тыс.м3	260,4	514	
IX.	Тариф без НДС	тенге/м3	148,6	106,4	

6. О перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

Предприятием планируется отремонтировать часть магистрального трубопровода за счет утвержденной инвестиционной программы путем корректировки инвестиционной программы, которая в свою очередь снизит уровень потери воды.

По вопросам размещения рекламы

в газете «Экспресс К» обращаться по телефонам в г. Нур-Султане:

8 (7172) 916-511, 916-515

e-mail: reklama@express-k.kz

ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ

Акционерное общество «Республиканская телерадиокорпорация «Казахстан» сообщает о проведении аукционных торгов по продаже объекта движимого имущества (по голландскому методу).

Торги состоятся 19 мая 2021 года в 16 часов по адресу: г. Нур-Султан, ул. Кунаева, 4, здание «**Қазмедиа орталығы»**.

Форма и метод проведения аукциона: голландский метод.

Лот 1. Toyota Camry, 2003 года выпуска, государственный номер 843 АН 01.

Стартовая цена: 4 594 000 **тенге.**

Минимальная цена: 1 378 **200 тенге.**

Гарантийный взнос: 229 700 **тенге**

Лот 2. Shevrolet Niva, 2007 года выпуска, государственный номер 847АН 01.

Стартовая цена: 2 160 000 **тенге.**

Минимальная цена: 648 000 тенге.

Гарантийный взнос: 108 000 **тенге**

Прием заявок на участие в аукционе начинается со дня публикации информационного сообщения по адресу: г. Нур-Султан, ул. Московская, 33а, и заканчивается за один час до начала аукциона.

Гарантийный взнос вносится на счет: KZ056010111000297744 в АО «Народный Банк Казахстана», **КБЕ 17, РНН 031400129602, БИК** *HSBKKZKX*, БИН 941240000311 (в размер гарантийного **взноса оплата банковских услуг не входит).**

Дополнительную информацию о проведении аукциона можно получить по телефону 8-707-621-0192, 8 (7172) 39-35-08.

АҚПАРАТТЫҚ ХАБАРЛАМА

«Қазақстан» Республикалық телерадиокорпорациясы» акционерлік қоғамы жылжымалы мүлікті сату бойынша аукциондық сауда-саттық өткізетіні туралы хабарлайды (голландтық әдіс бойынша).

Сауда-саттық 2021 **жылғы** 19 **мамыр күні сағат 16.00-де Нур-Султан** қ., Қонаев көш., 4, «Қазмедиа орталығы» ғимараты, бойынша өткізіледі.

Аукцион өткізу нысаны және тәсілі: Голландтық әдіс бойынша

1-лот. Toyota Camry автокөлігі, шығарылған жылы: 2003 ж., мемлекеттік нөмірі 843АН 01.

Бастапқы бағасы: 4 594 000 **теңге.**

Ең төменгі бағасы: 1 378 **200** теңге

Кепілдік жарна: 229 700 **теңге**

2-лот. Shevrolet Niva автокөлігі, шығарылған жылы: 2007 ж.,мемлекеттік нөмірі 847АН 01.

Бастапқы бағасы: 2 160 000 **теңге.**

Ең төменгі бағасы: 648 000 теңге

Кепілдік жарна: 108 000 **теңге**

Аукционға қатысу үшін өтінімдер ақпараттық хабарлама жарияланғаннан күннен бастап, Нур-Султан қ., Москеу көш., 33а, мекенжайы бойынша қабылданады және аукцион басталмастан бір сағат бұрын өтінімдерді қабылдау тоқтатылады.

Кепілдік жарнасы келесі шотқа енгізіледі:

«Қазақстан Халық Банкі» АҚ KZ056010111000297744 , **КБЕ 17, РНН** 031400129602, Б**ИК** HSBKKZKX, Б**ИН** 941240000311 (**кепілдік жарна мөлшеріне банк қызметтерінің төлемі кірмейді).**

Аукцион өткізу туралы қосымша ақпаратты мына телефондар арқылы білуге болады: 8-707-621-0192, 8 (7172) 39-35-08.

ТОО «Стальной Альянс», БИН 171040034067, сообщает о своей ликвидации. Все претензии принимаются в течение 2-х месяцев со дня опубликования объявления по адресу: г. Нур-Султан, мкр. Жастар, пер. Ж. Ташенова, д. 4/4, кв. 9, телефон 8 747 5194493.

АО «Страховая компания «Евразия» уведомляет об утере универсальных страховых бланков строгой отчетности: 1766926, 1775002, 1775003, 1775213, 1777609.

Указанные бланки признаются недействительными. По всем вопросам обращаться по телефону +7 (727) 258-43-36.

АО «Качары руда» проводит реализацию на конкурсной основе ГПМ б/у (таль электрическая передвижная ТЭ-500-521 (Н=12м Q=5т), тельфер электрический 1 т, таль электрическая г/п 1 т.) (идентификационный номер лота 6322-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «Качары руда» проводит реализацию на конкурсной основе установки для аргонно-дуговой сварки УДГУ б/у (идентификационный номер лота 6323-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе вентилятора высокого ДАВ.ВВД-11 б/у (идентификационный номер лота 6325-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 8.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе сверлильного станка б/у (идентификационный номер лота 6331-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «Качары руда» проводит реализацию на конкурсной основе емкостей под воду 8 куб. м б/у (идентификационный номер лота 6335-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» объявляет итоги открытого тендера на закупку «Услуги по технико-экономическому анализу и разработке альтернативных решений по основному источнику электроснабжения объектов МГ «ББШ», проведенного в 12 часов 00 минут 19 марта 2021 г. по адресу: г. Алматы, пр. Абылай хана, 53. Победителем признано ТОО «ЭкоЭнергоГаз», юридический адрес: РК, г. Алматы, ул. Сатпаева, 30/8, офис 138. Сумма заявки составляет 49 900 000, 00 (сорок девять миллионов девятьсот тысяч) тенге без учета НДС.

«Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС 2021 ж. 19 наурыз күні 12 сағат 00 минутта, келесі мекенжай бойынша: Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 өткізілген «ББШ» МГҚ объектілерін электрмен жабдықтаудың негізгі көзі бойынша техникалық-экономикалық талдау және балама шешімдерді әзірлеу жөніндегі қызметтер» сатып алу жөніндегі ашық тендердің қорытындысын хабарлайды. Жеңімпаз болып «ЭкоЭнергоГаз» ЖШС, заңды мекенжайы: ҚР, Алматы қаласы, Сатпаев көш., 30/8, 138 кеңсе танылды. Өтінім сомасы ҚҚС есептемегенде 49 900 000, 00 (қырық тоғыз миллион тоғыз жүз мың) теңгені құрады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» объявляет итоги открытого тендера на закупку «Работы по монтажу активных фильтров нелинейных искажений для ГИС «Акбулак», проведенного в 11 часов 45 минут 1 апреля 2021 г. по адресу: г. Алматы, пр. Абылай хана, 53. Победителем признано ТОО «ЭкоЭнергоГаз», юридический адрес: РК, город Алматы, ул. Сатпаева, 30/8, офис 138. Сумма заявки составляет 30 500 000, 00 (тридцать миллионов пятьсот тысяч) тенге без учета НДС.

«Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС 2021 ж. 1 сәуір күні 11 сағат 45 минутта, келесі мекенжай бойынша: Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 өткізілген «Ақбұлақ» ГӨС үшін желілік емес бұрмалаулардың белсенді сүзгілерін құрастыру бойынша жұмыстар» сатып алу жөніндегі ашық тендердің қорытындысын хабарлайды. Жеңімпаз болып «ЭкоЭнергоГаз» ЖШС, заңды мекенжайы: ҚР, Алматы қаласы, Сатпаев көш., 30/8, 138 кеңсе танылды. Өтінім сомасы ҚҚС есептемегенде 30 500 000, 00 (отыз миллион бес жүз мың) теңгені құрады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент», являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, уведомляет потенциальных поставщиков касательно отмены проведения открытого тендера на оказание услуг по озеленению территорий производственных и административных объектов магистрального газопровода «Бейнеу – Шымкент», объявление, опубликованное 21.04.2021 г., считать недействительным.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, келесі мекенжай бойынша: А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС әлеуетті жеткізушілерге «Бейнеу – Бозой – Шымкент» магистральдық газ құбырының өндірістік және әкімшілік объектілерінің аумақтарын көгалдандыру бойынша қызметтер көрсетуге ашық тендер өткізудің күшін жою туралы хабарлайды, 21.04.2021 ж. жарияланған хабарландыру жарамсыз деп есептелсін.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» объявляет итоги открытого тендера на услуги по предоставлению вспомогательного персонала, проведенного в 11 часов 00 минут 8 апреля 2021 г. по адресу: г. Алматы, пр. Абылай хана, д. 53. Победителем признано ТОО «Turai Service», юридический адрес: РК, г. Нур-Султан, район Есиль, проспект Кабанбай батыра, дом 11, кв. 392, индекс 010000, сумма заявки которого составляет: 287 620 837, 59 (двести восемьдесят семь миллионов шестьсот двадцать тысяч восемьсот тридцать семь) тенге 59 тиын без учета НДС и 322 135 338, 10 (триста двадцать два миллиона сто тридцать пять тысяч триста тридцать восемь) тенге 10 тиын с учетом НДС.

«Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС 2021 ж. 8 сәуір күні 11 сағат 00 минутта келесі мекен-жай бойынша: Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53, қосалқы қызметкерлерді ұсыну бойынша қызметтерге ашық тендер қорытындысын хабарлайды. «Turai Service» ЖШС жеңімпаз болып танылды, заңды мекен-жайы: ҚР, Нұр-Сұлтан қаласы, Есиль ауданы, Кабанбай батыра д-ғы, 11 үй, 392 пәтер, индекс 010000, өтінім сомасы: 287 620 837, 59 (екі жүз сексен жеті миллион алты жүз жиырма мың сегіз жүз отыз жеті) теңге 59 тиын ҚҚС есептелмегенде және 322 135 338,10 (үш жүз жиырма екі миллион бір жүз отыз бес мың үш жүз отыз сегіз) теңге 10 тиын ҚҚС есептелгенде.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: 050000, г. Алматы, пр. Абылай хана, д. 53, объявляет о проведении открытого тендера на закуп услуг по проведению калибровки (поверки) ультразвуковых расходомеров USZ08/DN400, установленных на ГИС «Бозой», проливным методом на стенде высокого давления реальным газом.

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342 37 00.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, 050000, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 үй мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) «Бозой» ГӨС орнатылған USZ08/DN400 ультрадыбыстық шығын өлшегіштерін жоғары қысымды стендте төкпе әдісімен, нақты газбен калибрлеу (тексеру) жүргізу бойынша қызметтерді сатып алуға ашық тендері өткізілетіні туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы 8 (727) 342 37 00 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: 050004, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении закупки датчика загазованности производства DET-TRONICS для КС «Бозой» способом запроса ценовых предложений.

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону +7 (727) 342-37-84.

Тапсырыс беруші және сатып алуды Ұйымдастырушы болып табылатын 050004, Алматы қаласы, Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) баға ұсыныстарын сұрату тәсілімен «Бозой» КС үшін DET-TRONICS өндірісінің газдану бергішін сатып алуды өткізу туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты сіз Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен анықтамаларды +7 (727) 342-37-84 телефоны арқылы алуға болады.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе станка для резки и обработки материалов с дисковым инструментом б/у (идентификационный номер лота 6297-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 27.04.2021 г. по 7.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: 050004, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера на закупку искробезопасных блоков питания для КС «Бозой» способом запроса ценовых предложений.

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону +7 (727) 342-37-84.

Тапсырыс беруші және Сатып алуды ұйымдастырушы болып табылатын 050004, Алматы қаласы, Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) баға ұсыныстарын сұрату тәсілімен «Бозой» компрессорлық станциясының ішкі қауіпсіз қуат көздерін сатып алуды өткізу туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты сіз Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен анықтамаларды +7 (727) 342-37-84 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении закупки «Обеспечение работников спецодеждой, спецобувью и средствами индивидуальной защиты» способом запроса ценовых предложений.

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону +7 (727) 342-37-84.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) баға ұсыныстарына сұрау салу тәсілімен «Қызметкерлерді арнайы киіммен, арнайы аяқ киіммен және жеке қорғану құралдарымен қамтамасыз ету» сатып алудың өткізілетіні жөнінде хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыздар.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы +7 (727) 342-37-84 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера «Автомойка автотранспорта».

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-38-78.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) «Автокөлікті жуу қызметтерін сатып алу» ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы 8 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера «Услуги по сопровождению отчетности по исполнению тарифной сметы и по подготовке, формированию, оформлению обоснований при снижении действующего тарифа в уполномоченном органе».

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-38-78.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) «Тарифтік сметаны орындау бойынша есептілікті сүйемелдеу және уәкілетті органда қолданыстағы тарифті төмендету кезінде негіздемелерді дайындау, қалыптастыру, ресімдеу бойынша қызметтер» ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы 8 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» (далее – Товарищество), являющееся Заказчиком и Организатором закупок, расположенное по адресу: А05А2К5, г. Алматы, проспект Абылай хана, 53, объявляет о проведении открытого тендера «Техническое обслуживание автотранспорта».

Информацию для участия в закупке вы можете получить на веб-сайте Товарищества www.bsgp.kz.

Дополнительную информацию и справки можно получить по телефону: 8 (727) 342-38-78.

Сатып алуға Тапсырыс беруші және Ұйымдастырушы болып табылатын, А05А2К5, Алматы қ., Абылай хан даңғылы, 53 мекенжайы бойынша орналасқан «Бейнеу – Шымкент газ құбыры» ЖШС (бұдан әрі – Серіктестік) «Автокөлікке техникалық қызмет көрсету» ашық тендерінің өткізілетіні туралы хабарлайды.

Сатып алуға қатысу үшін ақпаратты Серіктестіктің www.bsgp.kz веб-сайтынан ала аласыз.

Қосымша ақпарат пен анықтаманы 8 (727) 342-38-78 телефоны арқылы алуға болады.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе конвейерных весов BEP 08 ERSATZTEILS OMN № 4 б/у (идентификационный номер лота 6294-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 27.04.2021 г. по 7.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе стенда испытания маслонасоса б/у (идентификационный номер лота 6295-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 27.04.2021 г. по 7.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «Качары руда» проводит реализацию на конкурсной основе насоса 1АСЦЛ 20-24Г с двигателем 18.5 кВТ 1 500 об./мин. б/у (идентификационный номер лота 6321-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

Добро пожаловать на веб-сайт нашей газеты, который работает в онлайн-режиме и доступен по адресу
www.exk.kz

Ежегодный отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» по регулируемой услуге «производство тепловой энергии» за 2020 год

В связи с отсутствием альтернативного источника теплоэнергии АО «ЕЭК» вместе с электрической энергией вырабатывает и тепловую для обеспечения поселка Аксу и близлежащих промышленных предприятий.

АО «ЕЭК» является субъектом естественных монополий по следующим видам деятельности: «производство тепловой энергии» и «подача воды по распределительным сетям».

При этом начиная с 2017 года по виду деятельности «подача воды по распределительным сетям» предприятие является субъектом естественных монополий малой мощности.

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ Республики Казахстан по Павлодарской области от 24 марта 2017 года № 30-ОД утвержден тариф на 2018 год в размере 1 410,22 тенге за 1 Гкал без учета НДС. Согласно приказу АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» от 5 декабря 2019 года № 533-п тарифу на услугу по производству тепловой энергии в 2020 год остался на уровне 2018 года.

В утвержденном тарифе на регулируемую услугу «производство теплоэнергии» включены затраты, связанные с выполнением инвестиционной программы, утвержденной уполномоченным органом и согласованной местным исполнительным органом.

Для АО «ЕЭК» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

1) Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

По тепловой энергии: Инвестиционная программа по производству теплоэнергии на 2017–2021 годы утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Павлодарской области от 17 февраля 2017 года № 19-ОД на сумму 81 506 тыс. тенге. Приказом от 13 декабря 2019 года № 124-ОД внесена корректировка с изменением мероприятий на 2020 год с плановой суммой 15 862 тыс. тенге

Мероприятия инвестиционной программы были выполнены в полном объеме, в том числе:
– капитальный ремонт пикового и основного бойлера бл. № 1 – 4 309 тыс. тенге;
– капитальный ремонт основного бойлера бл. № 2 – 2 014 тыс. тенге;
– капитальный ремонт сетевых насосов – 16 424 тыс. тенге.

2) Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы

Тарифной сметой на услугу АО «ЕЭК» по производству теплоэнергии на 2020 год утверждены затраты в размере 45 363 тыс. тенге, по факту затраты за 2020 год составили 101 357 тыс. тенге, в том числе:
– сырье и материалы на сумму 1 043 тыс.тенге;
– топливо на сумму 31 551 тыс. тенге;
– затраты на оплату труда производственным рабочим на сумму 2 106 тыс. тенге;
– затраты на проведение текущих ремонтов составили 6 364 тыс. тенге;
– прочие затраты (налоги, аренда земли и пр.) на сумму 10 914 тыс. тенге;
– расходы периода составили 4 509 тыс.тенге.

Общая сумма перерасхода затрат, предусмотренных в тарифной смете, составила 52 079 тыс. тенге, в том числе перерасход части затрат по статьям тарифной сметы составил:
– сырье и материалы на 779 тыс. тенге;
– затраты на оплату труда производственному персоналу на 1 932 тыс. тенге – проведение текущего ремонта на сумму 3 645 тыс. тенге;
– прочие затраты (налоги, аренда земли и пр.) на сумму 8 842 тыс. тенге. Затраты в тарифной смете утверждены на уровне тарифа 2016 года, в связи с этим увеличение по статьям:
– охрана окружающей среды (плата за эмиссию ОС) на 58%;
– плата за воду (плата за использование водных ресурсов) на 110 %;
– налоговые платежи и сборы на 74%;
– статья «Услуги вспомогательных МВЗ (цехов)». В статью затрат входят вторичные затраты полученные от вспомогательных и от общепроизводственных МВЗ (содержание помещений, автотранспорта, услуги связи и др.), которые не учтены при утверждении тарифа;
– по статье «Услуги сторонних организаций» на сумму 2 695 тыс. тенге. Согласно утвержденной корректировке тарифной сметы по производству тепла, данный вид затрат был исключен.

Причинами роста затрат явились:
– увеличение потребления и цены на реагенты и фильтрующие материалы;
– утвержденная в тарифной смете заработная плата из расчета на 1 человека составила 14,5 тыс. тенге, по факту среднемесячный фонд заработной платы составила 175,5 тыс. тенге;
– прочие затраты в тарифной смете утверждены на уровне тарифа 2016 года ;

3) Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

При утверждении инвестиционной программы АО «ЕЭК» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

Вместе с тем в результате проведенных капитальных ремонтов достигнуты следующие показатели:
– снижение износа основных средств – на 17,2%.

4) Информация об основных финансово-экономических показателях деятельности субъекта естественной монополии

Тариф на услугу АО «ЕЭК» по производству тепловой энергии является убыточным и дотируется за счет основного производства.

В результате производственно-хозяйственной деятельности за 2020 год по регулируемой услуге по производству тепловой энергии получен доход 49 277 тыс. тенге, расходы составили 101 357 тыс. тенге.

В результате от услуг по производству тепловой энергии получен убыток за отчетный период 52 079 тыс. тенге.

5) Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период по производству тепловой энергии

В утвержденной тарифной смете предусмотрен – 31,244 тыс. Гкал, фактический объем оказываемых услуг за 2020 год составил 34,943 тыс. Гкал.

6) Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг за отчетный период

АО «ЕЭК» обеспечивает всеобщее обслуживание в соответствии с требованиями к качеству предоставляемых услуг по производству тепловой энергии по тарифу, утвержденному уполномоченным органом. Оказание услуг производится в соответствии с требованиями заключенных Сторонами договоров и принятых договорных взаимных обязательств.

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг за отчетный период отсутствуют.

За 2020 год аварий на оборудовании, с помощью которого происходит отбор тепла для потребителей, не было. В связи с большим запасом мощности по теплогенерации остановка энергоблока на внеплановый ремонт не влияет на генерацию теплоэнергии, поэтому отключений потребителей АО «ЕЭК» от теплоэнергии не было.

В отчетном периоде предприятие соблюдало температурный график теплосети для открытого водозабора пос. Аксу. Претензий от потребителей не поступало.

Проведение капитальных ремонтов основных средств позволит обеспечить максимальную тепловую нагрузку в отопительный период, предотвратить внеплановые остановы, влекущие за собой невозможность обеспечения потребителей качественными услугами.

В 2020 году технические условия на подключение к тепловым сетям ЭС АО «ЕЭК» были выданы одному потребителю, отказов в выдаче технических условий потребителям не было.

9) Информация о перспективах деятельности (планах развития), в том числе возможных изменениях тарифов

В качестве перспектив деятельности АО «ЕЭК» определено выполнение ремонтной компании и мероприятий инвестиционной программы по производству теплоэнергии на 2017–2021 годы. Тариф по производству теплоэнергии утвержден до конца 2021 года:

на 2020 год тариф остался на уровне 2018 года – 1 410,22 тенге за 1 Гкал без учета НДС; на 2021 год – 1 407,79 тенге за 1 Гкал без учета НДС.

АО «ЕЭК» планирует подать заявку на утверждение пятилетнего тарифа на 2022–2026 годы.

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы АО «ЕЭК» на услугу по производству тепловой энергии за 2020 г.

№	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в тарифной смете, утвержденной приказом № 100-ОД от 11.12.2020 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонения, в %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	44 703	96 847	117	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	23 690	32 595	38	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	264	1 043	295	Увеличения цены на сырье
1.2.	топливо	тыс. тенге	23 426	31 551	35	
1.2.1.	уголь	тыс. тенге	23 117	31 081	34	Рост расхода и себестоимости производства угля
1.2.2.	мазут	тыс. тенге	309	471	52	Увеличение цены и расхода мазута на пуски блоков после проведения капитального и среднего ремонта
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	174	2 106	1 110	Ежемесячная заработная плата в тарифной смете утверждена в размере 14,5 тыс. тенге
	в том числе:			-		
2.1.	заработная плата производственных рабочих	тыс. тенге	154	1 842	1 096	
2.2.	социальный налог и обязательное страхование	тыс. тенге	13	161	1 141	
2.3.	Отчисления обязательные .профес. пенсион. взносы	тыс. тенге	2	67	3 270	
2.4.	Отчисления на обязательное медицинское страхования	тыс. тенге	5	35	604	
3.	Амортизация	тыс. тенге	16 048	42 173	163	Увеличение расходов за счет ввода объектов в эксплуатацию после капитального ремонта
4.	Ремонт	тыс. тенге	2 719	6 364	134	Рост цен на материалы и услуги
5.	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	-	2 695		
6	Прочие затраты	тыс. тенге	2 072	10 914	427	
6.1.	Охрана окружающей среды	тыс. тенге	1 838	2 897	58	Затраты в тарифной смете утверждены на уровне тарифа 2016 года
6.2.	Аренда земли	тыс. тенге	27	27		
6.3.	Плата за воду	тыс. тенге	166	349	110	
6.4.	налоговые платежи и сборы		41	71	74	
6.5.	Услуги вспомогательных МВЗ	тыс. тенге		7 571		Затраты не учтены при утверждении тарифа
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	660	4 509	583	
7	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	641	4 481	599	
7.1.	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	265	1 625	513	Ежемесячная заработная плата в тарифной смете утверждена в размере 22 тыс. тенге
7.2.	соц. налог и социальные отчисления	тыс. тенге	23	144	528	
7.3.	Отчисления на обязательное мед. страхование	тыс. тенге	4	17	322	
7.4.	амортизация	тыс. тенге	123	142	16	
7.5.	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	20	21	5	
7.6.	Материалы	тыс. тенге		22		Затраты не учтены при утверждении тарифа.
7.7.	Услуги сторонних организаций	тыс. тенге	206	2 510	1 118	Затраты не учтены при утверждении тарифа (проведение тех. экспертизы исполнения инвест программы; ползование эл. торговой площадкой при закупе ТРУ)
8	Расходы по реализации	тыс. тенге	19	28	46	Не утверждены затраты по размещению информации в СМИ по регулируемой услуге
III	Всего затрат	тыс. тенге	45 363	101 357	123	
IV	Прибыль (убыток)	тыс. тенге		– 52 079		
V	Всего доходов	тыс. тенге	45 363	49 277	9	
VI	Объем предоставляемых услуг	тыс. Гкал.	31,244	34,943	12	
VII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	1451,89	1 410,22		Приказом № 33-П от 5.12.2019 г. тариф на производство теплоэнергии сохранен до уровня тарифа, действующего в 2019 г.
	справочно: фактическая себестоимость	тенге/Гкал		2 900,60		

Информация о достижении показателей эффективности «ЕЭК» по производству тепловой энергии за 2020 год

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	снижение износа основных средств, %	16,7	не утверждались	17,2	-	отсутствуют

Информация об исполнении АО «ЕЭК» утвержденной инвестиционной программы по производству тепловой энергии за 2020 год

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения
				План	Факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Производство тепловой энергии	Капитальный ремонт пикового и основного бойлера блока №1	шт.	2	2	2020	-675626	1 898	4 309	2 411	капитальные ремонты выполнены в полном объеме
2	Производство тепловой энергии	Капитальный ремонт основного бойлера блока № 2	шт.	1	1	2020		1 066	2 014	948	
3	Производство тепловой энергии	Капитальный ремонт сетевого насоса	шт.	2	2	2020		12 898	16 424	3 526	
	ИТОГО							15 862	22 747	6 885	

Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
Собственные средства (тыс. тенге)		Заемные средства	Бюджетные средства	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
Амортизация	Прибыль			Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	27	28
16 048	–	–	–	не установлено утвержденной инвестиционной программой	–	не установлено утвержденной инвестиционной программой	17,2	не установлено утвержденной инвестиционной программой	–	–	–	1. Счетчики учета тепловой энергии установлены на границе раздела балансовой принадлежности между АО «ЕЭК» и потребителями, поэтому потерь нет. 2.Электрическая станция АО «ЕЭК» является надежным производителем тепловой энергии Аварийность по регулируемым видам деятельности равна нулю	Выполненные работы направлены на поддержание основных средств Электрической станции в рабочем состоянии, что позволяет обеспечить бесперебойную подачу тепла потребителям

АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»

Финансовая информация специального назначения в соответствии с Приказом министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 и по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

Приложение 2
к приказу министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма № 1-Б (баланс)

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2020 год

Индекс: № 1-Б (баланс)
Периодичность: годовая
Наименование организации: АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
по состоянию на 31 декабря 2020 года

НЕАУДИРОВАН
в тысячах тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	371,762	1,500,507
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	10,344,800	8,861,019
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	12,997	23,593
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	6,470,608	9,590,339
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	16,522	30,421
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	530,213	-
Запасы	020	8,421,650	7,102,185
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	2,565,648	1,457,309
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	28,734,200	28,565,373
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	1,036	2,775
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	36,139	63,694
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	2,329,699	2,329,699
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	187,715,686	178,996,141
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	206,273	179,557
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	-	-
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	218,698,190	165,038,430
Актив в форме права пользования	122	4,448,292	3,031,501
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	113,032	145,130
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	39,891,173	92,146,417
Итого долгосрочных активов (сумма строк со 110 по 127)	200	453,438,484	441,930,569
Баланс (строка 100 +строка 101+ строка 200)		482,173,720	470,498,717
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	11,645,822	23,643,353
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	330,551	316,236
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	16,157,507	12,536,114
Краткосрочные оценочные обязательства	215	246,182	141,404
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	257,911
Вознаграждения работникам	217	2,002,016	1,599,314
Краткосрочная задолженность по аренде	218	1,036,557	683,202
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	32,703	29,302
Прочие краткосрочные обязательства	222	3,450,221	6,884,640
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	34,901,559	46,091,476
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	172,774,301	150,728,109
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	1,246,264	1,504,741
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	92,124	138,186
Долгосрочные оценочные обязательства	315	2,947,677	2,910,615
Отложенные налоговые обязательства	316	14,068,236	15,252,019
Вознаграждения работникам	317	1,227,829	1,353,447
Долгосрочная задолженность по аренде	318	3,518,349	2,494,285
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	195,874,780	174,381,402
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	3,862,752	3,862,752
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	588,112	293,705
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	246,946,517	245,869,382
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	251,397,381	250,025,839
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	251,397,381	250,025,839
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		482,173,720	470,498,717

Президент: Мергалиев Дуйсен Армешевич
Главный бухгалтер: Филенко Наталья Александровна

27 апреля 2021 года

Приложение 3
к приказу министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма № 2 – ОПУ

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2020 год

Индекс: № 2-ОПУ
Периодичность: годовая
Наименование организации: АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

НЕАУДИРОВАН
в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	112,832,005	100,806,026
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	83,636,273	68,918,762
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	29,195,732	31,887,264
Расходы по реализации	013	1,364,249	1,035,683
Административные расходы	014	9,479,557	10,470,787
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 014)	020	18,351,926	20,380,794
Финансовые доходы	021	4,310,484	5,389,897
Финансовые расходы	022	27,718,515	8,126,196
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	8,497,704	17,309,999
Прочие доходы	024	952,128	643,341
Прочие расходы	025	4,391,797	2,556,101
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)	100	1,930	33,041,734
Расходы (-) (доходы (+) по подоходному налогу	101	1,075,205	(4,137,786)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	1,077,135	28,903,948
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201), относимая на:	300	1,077,135	28,903,948
собственников материнской организации		1,077,135	28,903,948
долю неконтролирующих собственников			-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	294,407	(360,194)
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
хеджирование денежных потоков	413	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	-	-
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	221,841	4,755
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	90,708	(456,187)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	(18,142)	91,238
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	294,407	(360,194)
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	1,371,542	28,543,754
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации		1,371,542	28,543,754
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

Президент: Мергалиев Дуйсен Армешевич
Главный бухгалтер: Филенко Наталья Александровна

27 апреля 2021 года

Приложение 5
к приказу министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма № 4-ДДС-К

Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)
отчетный период 2020 год

Индекс: № 4 - ДДС-К
Периодичность: годовая
Наименование организации: АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

НЕАУДИРОВАН
в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	010	1,930	33,041,734
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	011	24,949,302	20,184,732
Обесценение гудвила	012	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	013	986,874	97,321
Списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	014	277,608	528,014
Убыток (прибыль) от выбытия основных средств	015	(2,896)	48,219
Убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	016	-	-
Убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	017	-	-
Убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	018	-	-
Расходы (доходы) по финансированию	019	8,486,512	3,315,157
Вознаграждения работникам	020	20,176	218,269
Расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	021	-	-
Доход (расход) по отложенным налогам	022	-	-
Нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	023	14,935,851	(526,099)
Доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	024	(8,497,704)	(17,309,999)
Прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	025	(68,601)	14,405
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	030	41,087,122	6,570,019
Изменения в запасах	031	(114,561)	(3,168,895)
Изменения резерва	032	(6,473)	(161,278)
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	033	1,634,778	(7,510,758)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	034	(520,721)	8,357,713
Изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	035	554,409	752,269
Изменения в прочих краткосрочных обязательствах	036	-	-
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	040	1,547,432	(1,730,949)
Уплаченные вознаграждения	041	(11,118,843)	(10,086,006)
Полученные вознаграждения	042	658,594	158,275
Уплаченный подоходный налог	043	(1,009,102)	(3,206,556)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010+/- строка 030 +/- строка 040+/- строка 041+/- строка 042+/- строка 043)	050	31,167,133	24,746,517
Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	060	9,943,877	1,078,339
в том числе:			

Продолжение таблицы смотрите на следующей странице

реализация основных средств	061	154,261	8,848
реализация нематериальных активов	062	-	-
реализация других долгосрочных активов	063	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	065	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	066	-	-
изъятие денежных вкладов	067	14,010	65,634
реализация прочих финансовых активов	068	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	-	-
полученные дивиденды	070	-	-
полученные вознаграждения	071	-	-
прочие поступления	072	9,775,606	1,003,857
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	080	(36,298,200)	(43,260,318)
в том числе:			
приобретение основных средств	081	(25,887,798)	(34,125,938)
приобретение нематериальных активов	082	-	(149,167)
приобретение других долгосрочных активов	083	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	084	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	085	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	086	-	-
размещение денежных вкладов	087	(15,057)	(13,419)
приобретение прочих финансовых активов	088	-	-
предоставление займов	089	(10,387,772)	(8,967,442)
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	090	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	091	-	-
прочие выплаты	092	(7,573)	(4,352)

Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 - строка 080)	100	(26,354,323)	(42,181,979)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление денежных средств, всего (сумма строк со 111 по 114)	110	2,700,632	16,373,845
В том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	2,700,632	13,637,126
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	2,736,719
Выбытие денежных средств, всего (сумма строк со 121 по 125)	120	(8,674,452)	(3,333,731)
В том числе:			
погашение займов	121	(8,658,658)	(3,316,559)
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	(15,794)	(17,172)
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 - строка 120)	130	(5,973,820)	13,040,114
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	32,265	6,395
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	150	-	-
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/-строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140+/- строка 150)	160	(1,128,745)	(4,388,953)
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	170	1,500,507	5,889,460
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	180	371,762	1,500,507

Президент: Мергалиев Дуйсен Армешевич
Главный бухгалтер: Филенко Наталья Александровна

27 апреля 2021 года

Приложение 6
к приказу министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма № 5-ИК

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2020 год

Индекс: № 5-ИК
Периодичность: годовая
Наименование организации: АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

НЕАУДИРОВАН
в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	3,718,427	-	-	653,899	216,965,434	-	-	221,337,760
Изменение в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 010+/- строка 011)	100	3,718,427	-	-	653,899	216,965,434	-	-	221,337,760
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	(360,194)	28,903,948	-	-	28,543,754
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	28,903,948	-	-	28,903,948
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	-	-	-	(360,194)	-	-	-	(360,194)
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	-	-	-	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	4,755	-	-	-	4,755
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	(364,949)	-	-	-	(364,949)
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	-	-	-	-	-	-	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	319	144,325	-	-	-	-	-	-	144,325
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319)	400	3,862,752	-	-	293,705	245,869,382	-	-	250,025,839
Изменение в учетной политике	401	-	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	3,862,752	-	-	293,705	245,869,382	-	-	250,025,839
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600	-	-	-	294,407	1,077,135	-	-	1,371,542
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	1,077,135	-	-	1,077,135
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	-	-	-	294,407	-	-	-	294,407
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	221,841	-	-	-	221,841
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	90,708	-	-	-	90,708
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626	-	-	-	(18,142)	-	-	-	(18,142)
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	-	-
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	-	-	-	-	-	-	-	-
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 710 по 718)	700	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:		-	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	719	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	3,862,752	-	-	588,112	246,946,517	-	-	251,397,381

Президент: Мергалиев Дуйсен Армешевич
Главный бухгалтер: Филенко Наталья Александровна

1. Компания и ее основная деятельность

Акционерное общество «Евроазиатская энергетическая корпорация» (далее – Компания или АО «ЕЭК») было зарегистрировано 19 марта 1996 года и осуществляет свою деятельность на территории Республики Казахстан. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Основными видами деятельности являются добыча каменного угля открытым способом и производство электроэнергии.

ENRC N.V. является непосредственной материнской компанией АО «ЕЭК». Стороной, обладающей конечным контролем, является Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее «ERG»).

Юридический адрес головного офиса Компании: 140102, Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Аксу, ул. Промышленная, здание 60.

2. Основа подготовки финансовой информации специального назначения и основные положения учетной политики

Настоящая финансовая информация специального назначения Компании за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, подготовлена в соответствии с Приказом министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)», с учетом изменений, внесенных Приказом первого заместителя премьер-министра Республики Казахстан – министра финансов Республики Казахстан от 1 июля 2019 года № 665. Данная финансовая информация специального назначения подготовлена исключительно в целях ее публикации в казахстанских средствах массовой информации, а также ее представления в депозитарий финансовой отчетности Министерства финансов Республики Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

При подготовке финансовой информации специального назначения Компания применяла принципы учетной политики, описанной в финансовой отчетности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой информации (далее «МСФО»), от 24 июня 2021 года.

Принцип непрерывности деятельности.

Covid-19 пандемия

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения объявила о глобальной пандемии, связанной с Covid-19. Несмотря на различные трудности, связанные с Covid-19, активы ERG и ее дочерние компании (Группа ERG) продолжали работать. Группа ERG, включая Компанию, прилагает усилия для сохранения здоровья наших сотрудников, продолжая при этом безопасно работать и ответственно поддерживать занятость и экономическую активность, и несет расходы на безопасность и социальные выплаты в связи с Covid-19 в размере 39 млн долларов США на 31 декабря 2020 года.

С момента начала пандемии Covid-19 у Группы ERG не было значительных нарушений цепочек снабжения и отгрузки продукции, и Группа ERG работает над решением логистических проблем, связанных с закрытием торговых границ, используя альтернативные маршруты, где это возможно.

Кроме того, было предпринято значительное количество шагов для поддержания ликвидности Группы ERG на удовлетворительном уровне, включая, но не ограничиваясь отсрочкой некритичных затрат, пересмотр программ капитальных вложений, пересмотр цен на расходные материалы и договоренность о дополнительных кредитных линиях с банками.

Хотя 2021 год может стать годом неопределенности, поскольку мир продолжает бороться и восстанавливаться после Covid-19 пандемий, Группа ERG уверена, что Группа ERG может и дальше успешно развиваться как социально ответственный, устойчивый и эффективный бизнес при поддержке наших партнеров и сотрудников.

2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Прогноз ликвидности

Совет менеджеров ERG рассмотрел доступный уровень ликвидности за период до 30 июня 2022 года. На протяжении всего рассматриваемого периода Группа ERG генерирует достаточное движение денежных средств для поддержания позиции выше минимального требуемого оборотного капитала.

Группа ERG постоянно отслеживает свою финансовую ситуацию, чтобы обеспечить наличие достаточного запаса ликвидности для поддержания операционной деятельности бизнеса и для обеспечения соблюдения ковенантов кредитных соглашений или для получения вейверов в случае необходимости. По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа ERG соблюдала применимые ковенанты.

Группа ERG активно предпринимает существенные смягчающие меры в своем планировании операционной деятельности с целью управления ликвидностью и состоянием ковенантов в течение рассматриваемого периода. Эти действия среди прочего включают:

- перезаключение с основными финансовыми кредиторами Группы ERG, что приведет к дополнительной ликвидности до 30 июня 2022 года в размере 290 млн долларов США;
- сокращение затрат и реструктуризация в рамках операционной деятельности, что позволит ежегодно экономить приблизительно 83 млн долларов США;
- совершенствование управления оборотным капиталом, чтобы создать дополнительную ликвидность, а также усовершенствовать гибкость в отношении использования денежных ресурсов (например, путем управления затратами в течение рассматриваемого периода).

Эти действия будут способствовать дальнейшему поддержанию ликвидности Группы ERG, и план руководства состоит в том, чтобы создать достаточный «буфер» ликвидности, чтобы обеспечить дополнительный запас прочности, в случае дальнейшего ухудшения рыночных условий.

Группа ERG сохранила свой рейтинг B2 от Moody's в марте 2020 года со сдвигом прогноза со стабильного на негативный, чтобы отразить низкие цены на сырьевые товары и растущие риски рецессии в начале вспышки Covid-19. Тем не менее в декабре 2020 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило рейтинг Группы ERG как B-, но улучшило прогноз с негативного до стабильного благодаря благоприятным ценам на сырьевые товары и запуску кобальтового и медного проекта Metalkol RTR.

Глобальное распространение Covid-19 к концу первого квартала 2020 года привело к снижению цен на сырьевые товары, отражая снижение спроса, влияние локдаунов, закрытие границ и других мер, принятых правительствами для борьбы с пандемией. Эта тенденция продолжилась во втором квартале 2020 года, однако затем изменилась на противоположную после быстрого восстановления экономической активности и государственных стимулирующих воздействии. Цены в основном вернулись к уровню, предшествующему пандемии, при этом железная руда и медь достигли многолетних максимумов, вызванных повышенным спросом в Китае и усугубляемым закрытием шахт и сокращением поставок.

Группа ERG оценивает зависимость ликвидности от цен на сырьевые товары на наших ключевых рынках и способности привлекать дополнительное финансирование, когда это необходимо. Для обеспечения достаточной ликвидности, необходимой для выполнения контрактных обязательств, Группа ERG обеспечивает постоянное сосредоточение на операционной эффективности, улучшении оборотного капитала и распределении бюджета капитальных затрат.

Менеджеры считают, что Группа ERG имеет доступ к адекватным ресурсам для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и что подготовка данной Консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципом непрерывности деятельности является уместной.

Новые стандарты

Не ожидается, что поправки к стандартам, вступающие в силу с 1 января 2021 года, окажут существенное влияние на Компанию. Компания не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу. Поправки к стандартам, вступающие в силу с 1 января 2021 года, не оказывают существенного влияния на Компанию. Компания оценивает потенциальное влияние других новых стандартов, поправок к стандартам и интерпретаций.

2. Основа подготовки финансовой отчетности и основные положения учетной политики (продолжение)

Функциональная валюта и валюта представления финансовой информации специального назначения. Если не указано иначе, все цифровые данные, представленные в данной финансовой информации специального назначения, выражены в тысячах казахстанских тенге (далее – тенге). Функциональной валютой Компании является тенге.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства Компании, выраженные в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2020 года, пересчитаны в тенге по официальному обменному курсу Казахстанской фондовой биржи (далее – КФБ) на эту дату. При первоначальном признании операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу КФБ на дату совершения операции. В последующем пересчет активов и обязательств Компании, выраженных в иностранной валюте, осуществляется на ежемесячной основе по курсу КФБ на конец месяца. Прибыль или убыток, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибыли или убытке.

На 31 декабря 2020 года официальный обменный курс, использованный для пересчета остатков в долларах США, составлял 420.91 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2019 года: 382.59 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

3. Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики

Компания использует оценки и суждения, которые оказывают влияние на отражаемые в финансовой информации специального назначения активы и обязательства в течение следующего финансового периода. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой информации специального назначения, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового периода, включают:

Контракты на недропользование. Срок действия контракта Компании на недропользование, связанного с добычей угля, истекает в 2022 году. Руководство Компании ожидает, что срок действия контракта будет продлен по номинальной стоимости до окончания срока полезной службы карьера, которое ожидается в 2047 году. В данной финансовой отчетности расходы по износу и балансовая стоимость основных средств и обязательство по ликвидации активов, связанных с добычей угля, отражались на основе предположения, что контракт на недропользование будет продлен до окончания срока полезной службы карьера. Компания считает, что она имеет право на продление контрактов на недропользование в соответствии с условиями контракта и действующим законодательством по недропользованию. Предположение о том, что Компания сможет продлить контракт, также подтверждается фактами того, что исторически Компания соблюдала условия контракта на недропользование, включая своевременное выполнение минимальных рабочих программ. Согласно оценкам, если срок действия контракта не будет продлен в 2022 году, балансовая стоимость связанных с добычей угля основных средств, подлежащих списанию на дату истечения срока действия контракта на недропользование, будет составлять 49,793,766 тысяч тенге (2019 год: 41,973,604 тысячи тенге).

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Оценочные сроки полезной службы горнорудных активов и минеральных запасов. В отношении оценочных сроков полезной службы горнорудных активов, которые амортизируются с использованием производственного метода, оценки доказанных и вероятных запасов минеральных запасов могут меняться от периода к периоду. Это может повлиять на финансовые результаты Компании. Такие изменения в запасах могут повлиять на начисление износа, балансовую стоимость активов и величину резервов под обязательства по ликвидации активов. Оценки запаса угля Компании основаны на лучшей оценке продукта, который может быть технологически и экономически обоснован и на основании юридически закрепленных прав извлечен из соответствующего горнорудного актива. Оценки сформированы с учетом ряда факторов, включая количество и сорт угля, производственные технологии и нормы извлечения, прогнозные товарные цены и производственные затраты.

Оценки запасов угля рассчитываются в основном на основе Австралазийского кодекса отчетности по результатам разведки, минеральным запасам и запасам руды (Кодекс JORC) от декабря 2012 года, который требует использования обоснованных допущений, включая:

- оценки будущего производства, которые включают доказанные и прогнозные запасы, оценки запасов и обязательств по расширению;
- предполагаемые будущие товарные цены, основанные на действующей рыночной цене, форвардные цены и оценки Компании долгосрочной средней цены;
- будущие денежные затраты на производство, капиталовложения и обязательства по восстановлению.

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и полигонов размещения отходов. В соответствии с природоохранным законодательством и контрактами на недропользование Компания имеет юридическое обязательство по устранению ущерба, причиненного окружающей среде в результате своей операционной деятельности и ликвидации своих горнорудных активов и полигонов размещения отходов, и рекультивации земель после завершения работ. Резервы формируются на основе дисконтированной стоимости затрат по ликвидации и рекультивации по мере возникновения обязательства вследствие прошлой операционной деятельности. Резервы под обязательства по ликвидации горнорудных активов и полигонов размещения отходов определяются на основе интерпретации Компанией действующего природоохранного законодательства Республики Казахстан и связанной программы Компании по ликвидации последствий недропользования на контрактной территории и прочей операционной деятельности, подкрепленной технико-экономическим обоснованием и инженерными исследованиями в соответствии с текущими нормами и методами восстановления и проведения работ по рекультивации. Оценки затрат по устранению ущерба подвержены потенциальным изменениям в природоохранных требованиях и интерпретациях законодательства. Обязательства по ликвидации горнорудных активов и полигонов размещения отходов признаются при высокой вероятности их возникновения и возможности обоснованной оценки их сумм.

Обесценение займов выданных. Оценка ожидаемых кредитных убытков требует применения значительных допущений, включая вероятность дефолта, собираемость и сроки ожидаемого восстановления будущих денежных потоков по займам. Изменения в таких допущениях могут повлиять на возмещаемую стоимость или резервы по таким активам. Руководство регулярно пересматривает допущения. Ожидаемые кредитные убытки по займам выданным были рассчитаны на основании кредитного риска компаний с сопоставимым рейтингом. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

Оценка стоимости финансовых гарантий. Компания применяет метод кредитных свопов для определения справедливой стоимости финансовых гарантий. Справедливая стоимость обязательства финансовой гарантии рассчитывается с учетом гарантированной суммы займа, процентной ставки и показателей риска. Для кредитных договоров, в которых Компания несет полную солидарную ответственность с другими гарантами, рыночная комиссия определяется с учетом кредитно-дефолтных свопов и распределяется между гарантами. Это представляет собой наилучшую оценку руководства подверженности Компании кредитному риску, связанному с выданными гарантиями. Руководство считает маловероятным, что Компания будет вынуждена погасить гарантированные обязательства. Данное суждение руководства основывается на оценке непрерывности деятельности Группы ERG.

Обесценение нефинансовых активов. Основными видами деятельности Компании являются добыча каменного угля открытым способом и производство электроэнергии, которые представляют собой две единицы, генерирующие денежные потоки: Разрез «Восточный» и Теплоэлектростанция.

На 31 декабря 2020 года была проведена оценка возмещаемой стоимости разреза «Восточный» и Теплоэлектростанции, в результате которой Компания не обнаружила обесценения.

3 Важные учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Основные допущения при оценке справедливой стоимости за вычетом затрат по выбытию (уровень иерархии 3):

- среднегодовые цены на уголь и тарифы на электроэнергию основаны на прогнозах руководства Компании. Данные по прогнозам руководства сопоставимы с рыночными прогнозами;
- долгосрочные затраты установлены в соответствии с показателями текущей операционной деятельности, скорректированными на будущие ставки инфляции и, где применимо, ожидаемые изменения в ключевых входящих затратах;
- прогнозы добычи каменного угля соответствуют официальным отчетам о запасах угля и долгосрочным планам руководства;
- долгосрочный обменный курс составил 433.5 тенге/доллар США;
- долгосрочная ставка инфляции Казахстана на уровне 5.1 процента годовых и долгосрочная ставка инфляции США на уровне 1.9 процента годовых в соответствии с внешними прогнозами;
- ставки дисконтирования после налогообложения составляют 8.75 процента и 7.50 процента годовых в долларах США для разреза «Восточный» и Теплоэлектростанции соответственно и были рассчитаны на основании модели определения стоимости капитала.

Модель обесценения разреза «Восточный» была особенно чувствительна к изменениям цен на уголь. В то время как руководство уверено в допущениях, использованных при расчете возмещаемой стоимости, отрицательное изменение в стоимости в связи с изменением цен на уголь на 0.4% может привести к тому, что возмещаемая стоимость сравняется с балансовой стоимостью.

Модель обесценения Теплоэлектростанции была особенно чувствительна к изменениям в тарифе на электроэнергию. В то время как руководство уверено в допущениях, использованных при расчете возмещаемой стоимости, отрицательное изменение в стоимости в связи с изменением тарифа на 27.06% может привести к тому, что возмещаемая стоимость сравняется с балансовой стоимостью.

Принцип непрерывности деятельности. В примечании 2 приведены подробные сведения об оценке непрерывности деятельности Компании.

Инвестиция в совместное предприятие. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания владела 48.36% акций в АО «Шубарколь комир» (2019: 48.36%). По состоянию на 31 декабря 2020 года SHK EURASIAN HOLDING B.V. является еще одним акционером АО «Шубарколь комир» с долей владения 48.36% (2019: 48.36%). В отсутствие документально оформленного договорного соглашения, предоставляющего инвесторам права совместного контроля над деятельностью АО «Шубарколь комир», инвесторы фактически осуществляют совместный контроль над деятельностью совместного предприятия, так как ни одна из сторон не обладает преимущественным правом осуществлять контроль или значительное влияние в отношении АО «Шубарколь комир».

Руководство на регулярной основе проводит оценку наличия контроля (совместного контроля, значительного влияния) над дочерними, ассоциированными и совместными предприятиями. Руководство Компании применяет значительные суждения при проведении оценки. Данные суждения включают следующее:

- определение наличия полномочий, которые предоставляют Компании возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций;
- определение наличия возможности использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода.

При формировании данных суждений руководство проанализировало, какие органы управления объекта инвестиций управляют значимой деятельностью, а также возможность Компании оказывать влияние на эти органы.

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию. Казахстанское налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию подвержены различным интерпретациям.

4. Расчеты и операции со связанными сторонами

Компания раскрывает расчеты и операции со следующими связанными сторонами:

Материнская компания: Информация о непосредственной материнской компании и стороне, обладающей конечным контролем, раскрыта в Примечании 1.

Компании под общим контролем: компании, находящиеся под контролем ERG.

Компании под контролем менеджеров класса Б: менеджеры класса Б и все компании, находящиеся под их контролем, являются связанными сторонами Компании в результате непрямых владений менеджерами класса Б простыми акциями ERG. Менеджерами класса Б являются члены Совета менеджеров ERG.

Государственные предприятия: Республика Казахстан и связанные с ней юридические лица. Республика Казахстан является связанной стороной Компании на основании значительного влияния на ERG.

Основное руководство: лица, имеющие полномочия и которые несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций Компании, прямо или косвенно.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2020 года.

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Компании под общим контролем	Компании под контролем менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Активы					
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	187,715,686	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	-	2,329,699	208,672	-	-
Запасы	-	22,620	-	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	6,079,920	22,656	1,740,819	-
Прочие краткосрочные активы	-	-	6,336	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	366,967	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости*	-	10,320,045	-	-	-
Обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	16,075	-	8,214,588	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	15,518,552	-	131,159,329	-
Краткосрочная и долгосрочная задолженность по аренде	-	-	1,905,733	567,306	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-	8,631,798	133,997	321,675	110,279
Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства	894,077	672,920	-	-	-

*Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 6.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания имела непогашенное обязательство по инвестированию капитала в размере до 5 миллионов долларов США в Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership, дочернее предприятие ERG S.à r.l., в течение периода до 2025 года, реализуемое при соблюдении определенных условий (31 декабря 2019 года: до 5 миллионов долларов США).

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания арендовала активы в форме права пользования у государственного предприятия балансовой стоимостью 2,320,612 тысячи тенге (2019: 1,958,397 тысячи тенге).

Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2019 года.

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Компании под общим контролем	Компании под контролем менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Активы					
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	-	178,996,141	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	-	2,329,699	184,835	-	-
Запасы	-	31,511	-	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	9,587,709	128,977	4,382,694	-
Прочие краткосрочные активы	-	-	17,217	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	1,496,554	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости*	-	8,832,583	-	-	-
Обязательства					
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	16,864,754	-	3,663,998	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	-	-	-	123,946,809	-
Краткосрочная и долгосрочная задолженность по аренде	-	-	1,447,108	578,378	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	-	9,115,149	139,027	158,084	101,369
Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства	1,025,418	785,201	-	-	-

*Оценочный резерв под убытки по займам выданным раскрыт в Примечании 6.

4 Расчеты и операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за 2020 год:

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Компании под общим контролем	Компании под контролем менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	-	101,206,114	749,735	1,091,790	-
Себестоимость реализованных товаров и услуг	-	(9,918,655)	(3,113,606)	(19,771,193)	-
Расходы по реализации	-	(140,810)	(235)	(53,832	-
Административные расходы	-	(4,892,159)	(71,776)	(52,285)	(1,331,074)
Прочие доходы	-	380,464	399,999	8,237	-
Прочие расходы	-	(931,915)	-	(40,360)	-
Финансовые доходы	192,301	4,955,874	107,011	-	-
Финансовые расходы	(76,413)	(2,225,177)	(202,148)	(20,560,905)	-

В течение 2020 года Компания приобрела основные средства у компаний под общим контролем в размере 4,060,490 тысячи тенге. В 2020 году в состав незавершенного строительства капитализировано расходов по займам от компании под общим контролем и государственного предприятия на сумму 1,524,203 тысячи тенге.

Общие и административные расходы по основному руководству представляют собой заработную плату и краткосрочные вознаграждения в 2020 и 2019 годах.

Ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за 2019 год:

В тысячах казахстанских тенге	Материнская компания	Компании под общим контролем	Компании под контролем менеджеров класса Б	Государственные предприятия	Основное руководство
Выручка	-	90,922,287	1,571,255	2,126,033	-
Себестоимость реализованных товаров и услуг	-	(7,612,408)	(2,800,284)	(10,703,482)	-
Расходы по реализации	-	(99,006)	(15,070)	(53,349)	-
Административные расходы	-	(6,482,786)	(84,651)	(48,499)	(1,324,307)
Прочие доходы	-	557,147	23,112	11,791	-
Прочие расходы	-	(774,340)	(10,048)	(41,804)	-
Финансовые доходы	106,092	2,012,094	175,600	596,920	-
Финансовые расходы	(445,076)	(1,542,334)	(148,923)	(3,722,191)	-

В течение 2019 года Компания приобрела основные средства у компаний под общим контролем в размере 1,690,241 тысячи тенге. В 2019 году в состав незавершенного строительства капитализировано расходов по займам от государственного предприятия на сумму 4,452,775 тысяч тенге.

Компании под общим контролем. В течение 2020 и 2019 годов Компания в основном реализовывала электроэнергию и уголь, а также предоставляла услуги по поддержанию электрической мощности. Приобретения товаров и услуг у компаний под общим контролем представляют транспортные услуги и услуги по ремонту и техническому обслуживанию. Общие и административные расходы по операциям с компаниями под общим контролем в основном относятся к управленческим услугам и услугам по поддержке программного обеспечения. Финансовые доходы и финансовые расходы по операциям с компаниями под общим контролем относятся к финансовым доходам финансовым расходам по займам полученным и по финансовым гарантиям.

Компании под контролем менеджеров класса Б. Расчеты и операции с компаниями, находящимися под контролем менеджеров класса Б в основном представляют собой казначейские операции, осуществляемыми через банк под контролем менеджеров класса Б, и услугами по страхованию.

Государственные предприятия. Компания осуществляет закупки и реализацию товаров и услуг с государственными предприятиями. Такие сделки, как правило, осуществляются на рыночных условиях или на основе тарифов, устанавливаемых для всех участников рынка. Операции с Республикой Казахстан также включают налоговые операции, осуществляемые в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан. Приобретения товаров и услуг у государственных предприятий, которые осуществила Компания, представляют приобретение электроэнергии и услуг по транспортировке, диспетчеризации электроэнергии, организации балансирования производства-потребления электроэнергии.

5. Денежные средства и их эквиваленты (строка баланса 010)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Денежные средства в банке и в кассе	371,762	162,815
Краткосрочные депозиты	-	1,337,692
Итого денежные средства и их эквиваленты	371,762	1,500,507

6. Краткосрочные и долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (строки баланса 011 и 110)

Займы выданы с годовой процентной ставкой 6.51% годовых (2019 год: 6.51% годовых) и подлежат погашению в течение одного года (2019 год: 1 год).

В 2020 году Компания заключила соглашение с компанией под общим контролем о предоставлении краткосрочного займа на сумму 24,435,000 долларов США сроком погашения в сентябре 2021 года с процентной ставкой, сопоставимой с предыдущими займами.

В 2019 году Компания заключила соглашение с компанией под общим контролем о предоставлении краткосрочного займа на сумму 23,000,000 долларов США сроком погашения в сентябре 2020 года с процентной ставкой, сопоставимой с предыдущими займами. Заем полностью погашен.

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Займы, выданные компании под общим контролем	10,320,045	8,832,583
Займы, выданные персоналу	60,894	92,130
Итого займы выданные	10,380,939	8,924,713

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Оценочный резерв под убытки на 1 января	91,105	7,327
Выданные займы	258,260	181,148
Погашенные займы	(66,199)	(41,026)
Изменения в допущениях оценки ожидаемых кредитных убытков и изменения контрактных условий	(134,139)	(56,344)
Оценочный резерв под убытки на 31 декабря	149,027	91,105

7. Краткосрочные и долгосрочные прочие финансовые активы (строки баланса 015 и 116)

Срочные депозиты выражены в следующих валютах:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Доллар США	211,924	190,870
Российский рубль	1,126	9,683
Тенге	6,220	2,597
Итого краткосрочные и долгосрочные прочие финансовые активы	219,270	203,150

8. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (строка баланса 016)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Торговая дебиторская задолженность	6,389,681	9,494,291
Прочие	80,927	96,048
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	6,470,608	9,590,339

Компания не сформировала оценочные резервы под убытки за 2019 и 2020 годы ввиду несущественности расчетных сумм оценочных резервов.

Дебиторская задолженность, просроченная до трех месяцев, составила 1,139,990 тысяч тенге. Дебиторская задолженность, просроченная свыше трех месяцев, несущественна.

9. **Запасы (строк баланса 020)**

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Сырье и материалы	8,296,233	6,819,203
Готовая продукция	1,583,551	1,452,020
Прочие	31,208	42,696
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(1,489,342)	(1,211,734)
Итого запасы	8,421,650	7,102,185

10. Прочие краткосрочные активы (строка баланса 022)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Авансы выданные	2,544,398	1,322,475
Текущие налоговые активы	16,449	15,561
Расходы будущих периодов	4,801	119,273
Итого прочие краткосрочные активы	2,565,648	1,457,309

11. Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки (строка баланса 112)

Ниже представлена информация о доле участия и сумме инвестиций по справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Наименование Компании	Страна регистрации	Основная деятельность	2020 г.		2019 г.	
			Тысяч тенге	Доля владения, %	Тысяч тенге	Доля владения, %
ТОО «BTS»	Казахстан	Внедрение и поддержка ERP-систем	2,090,871	14.81	2,090,871	10.56
ТОО «KT ENRC Credit»	Казахстан	Финансовая организация	238,828	0.19	238,828	0.19
Итого долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки			2,329,699	-	2,329,699	-

12. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (строка баланса 115)

Компания владеет 48.36% акций в АО «Шубарколь комир». Основными видами деятельности совместного предприятия являются добыча, переработка и реализация угля, производство и реализация кокса, транспортно-экспедиционная деятельность на железнодорожном транспорте на территории Республики Казахстан и за ее пределами.

В тысячах казахстанских тенге	
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	161,681,387
Доля в прибыли после налогообложения	17,309,999
Доля в прочем совокупном доходе	4,755
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	178,996,141
Балансовая стоимость на 1 января 2020 года	178,996,141
Доля в прибыли после налогообложения	8,497,704
Доля в прочем совокупном доходе	221,841
Совокупный доход за год	8,719,545
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	187,715,686

Ниже представлена информация, которая включает общую сумму и долю в чистых активах совместного предприятия по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года:

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Денежные средства и денежные эквиваленты	14,588,344	15,859,116
Прочие оборотные активы	173,754,938	158,597,109
Итого оборотные активы	188,343,282	174,456,225
Внеоборотные активы	347,040,335	348,621,328
Итого активы	535,383,617	523,077,553
Краткосрочные финансовые обязательства, за исключением кредиторской задолженности	19,254,267	12,754,946
Прочие краткосрочные обязательства, включая кредиторскую задолженность	15,002,458	26,418,793
Итого краткосрочные обязательства	34,256,725	39,173,739
Долгосрочные финансовые обязательства	131,983,128	132,528,728
Прочие долгосрочные обязательства	94,239,046	94,500,858
Итого долгосрочные обязательства	226,222,174	227,029,586
Итого обязательства	260,478,899	266,203,325
Чистые активы	274,904,718	256,874,228
Доля в совместном предприятии	48.36%	48.36%
Доля в чистых активах совместного предприятия	132,943,922	124,224,377
Гудвил	54,771,764	54,771,764
Балансовая стоимость инвестиции в совместное предприятие	187,715,686	178,996,141

12 Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (строка баланса 115) (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация, которая включает общую сумму и долю в чистых доходах совместного предприятия, с даты приобретения доли в АО «Шубарколь комир»:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Доходы	122,296,640	156,795,839
Износ и амортизация	(22,901,167)	(22,122,658)
Процентные доходы	9,354,177	9,952,253
Процентные расходы	(9,987,606)	(10,374,507)
Прочие расходы	(75,672,692)	(88,162,455)
Расходы по подоходному налогу	(5,517,590)	(10,294,429)
Прибыль за год	17,571,762	35,794,043
Прочий совокупный доход за год	458,728	9,832
Совокупный доход за год	18,030,490	35,803,875
Доля в совокупном доходе в размере 48.36%	8,719,545	17,314,754

Совместное предприятие является частной компанией, и, соответственно, для акций данной компании отсутствуют котируемые рыночные цены. Отсутствуют существенные ограничения способности совместного предприятия переводить средства в форме выплат дивидендов денежными средствами. Нет никаких существенных условных обязательств, связанных с долей Компании в совместном предприятии.

13. Основные средства (строка баланса 121)

В тысячах казахстанских тенге	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование, транспортные средства	Прочие	Итого
Стоимость на 1 января 2019 года	20,727	44,449,608	275,396,071	24,024	319,890,430
Накопленный износ и резерв под обесценение	-	(25,579,026)	(131,986,028)	(16,892)	(157,581,946)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	20,727	18,870,582	143,410,043	7,132	162,308,484
Поступления	-	(703,499)	2,687,629	23,419	2,007,549
Перемещение	-	5,228,870	16,573,715	-	21,802,585
Износ	-	(2,595,582)	(17,064,224)	(1,230)	(19,661,036)
Выбытия	-	-	(6,486)	-	(6,486)
Стоимость на 31 декабря 2019 года	20,727	47,185,787	286,312,461	47,055	333,566,030
Накопленный износ и резерв под обесценение	-	(26,385,416)	(142,124,450)	(17,734)	(168,527,600)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	20,727	20,800,371	144,188,011	29,321	165,038,430
Поступления	3,667	2,702,052	1,889,938	2,000	4,597,657
Перемещение	-	3,655,545	68,679,000	-	72,334,545
Износ	-	(3,184,724)	(19,912,979)	(4,136)	(23,101,839)
Выбытия	-	(5,743)	(164,860)	-	(170,603)
Стоимость на 31 декабря 2020 года	24,394	53,378,154	351,399,782	48,755	404,851,085
Накопленный износ и резерв под обесценение	-	(29,410,653)	(156,720,672)	(21,570)	(186,152,895)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	24,394	23,967,501	194,679,110	27,185	218,698,190

14. Актив в форме права пользования (строка баланса 122)

Ниже представлены активы в форме права пользования в соответствии с видами базовых активов:

В тысячах казахстанских тенге	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	612,518	1,370,270	-	1,412,666	3,395,454
Поступления	17,894	176,548	-	-	194,442
Износ	(28,687)	(141,898)	-	(339,562)	(510,147)
Выбытие	(48,248)	-	-	-	(48,248)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	553,477	1,404,920	-	1,073,104	3,031,501
Поступления	1,962	575,329	826,223	731,449	2,134,963
Износ	(29,837)	(185,240)	(29,298)	(473,797)	(718,172)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	525,602	1,795,009	796,925	1,330,756	4,448,292

Следующие суммы расходов по аренде были признаны в отчете о прибыли или убытке:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Процентный расход по аренде	133,127	313,618
Расход по аренде активов с низкой стоимостью	20,550	11,233
Расход по краткосрочной аренде	-	9,548
Итого	153,677	334,399

15. Прочие долгосрочные активы (строка баланса 127)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Незавершенное строительство	37,794,801	86,884,296
Предоплаты по основным средствам	2,082,041	5,232,639
Предоплата по вознаграждению работников	11,932	24,204
Расходы будущих периодов (долгосрочная часть)	2,399	5,278
Итого прочие долгосрочные активы	39,891,173	92,146,417

Поступления в незавершенное строительство включают в себя капитализируемые затраты по займам в размере 1,524,203 тысячи тенге (2019 год: 4,452,775 тысяч тенге). Ставка по капитализации по займам общего назначения равна 0.91 процента (2019 год: 7.35 процента).

По состоянию на 31 декабря 2020 года в составе незавершенного строительства отражены строительство цикло-поточного вскрышного комплекса № 2, вскрытие карьерного поля, реконструкция энергоблока № 5 и № 7, реконструкция подъемного конвейера на общую сумму 17,797,150 тысячи тенге (2019 год: 68,185,624 тысячи тенге).

16. Краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости, и дивиденды к выплате (строки баланса 210, 310, 218, 318 и 221)

Компания под общим контролем. Текущий долговой портфель Компании включает заем перед компанией под общим контролем в сумме 18,667,961 тысячи тенге. В декабре 2020 года Компания подписала соглашения на продление срока действия кредитного договора до декабря 2022 года.

АО «Банк Развития Казахстана». Текущий долговой портфель Компании включает заем перед АО «Банк Развития Казахстана» на общую сумму 330,794 тысячи долларов США со сроком погашения в 2026 году и процентной ставкой в пределах существующего диапазона в долговом портфеле Компании.

В тысячах казахстанских тенге	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
Финансовые обязательства на 31 декабря 2019 г.	174,371,462	3,177,033	29,302	177,577,797
Денежные изменения	(15,721,853)	(1,355,016)	(15,794)	(17,092,663)
Курсовые разницы	15,756,147	135,233	-	15,891,380
Прочие неденежные изменения	10,014,367	2,597,245	19,195	12,630,807
Финансовые обязательства на 31 декабря 2020 г.	184,420,123	4,554,495	32,703	189,007,321

В тысячах казахстанских тенге	Займы полученные	Обязательства по аренде	Дивиденды	Итого
Финансовые обязательства на 31 декабря 2018 г.	164,131,710	1,535,514	190,799	165,858,023
Денежные изменения	1,168,995	(934,434)	(17,172)	217,389
Курсовые разницы	(761,692)	79,119	-	(682,573)
Прочие неденежные изменения	9,832,449	2,496,834	(144,325)	12,184,958
Финансовые обязательства на 31 декабря 2019 г.	174,371,462	3,177,033	29,302	177,577,797

17 Прочие краткосрочные и долгосрочные финансовые обязательства (строки баланса 213 и 313)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Финансовые гарантии – краткосрочная часть	761,720	316,236
Финансовые гарантии – долгосрочная часть	2,862,263	1,504,741
Итого прочие финансовые обязательства	3,623,983	1,820,977

Компания является согарантом по займам Группы ERG вместе с другими дочерними предприятиями Группы ERG.

В таблице ниже представлена информация об условиях и комиссионных ставках, использованных в расчете справедливой стоимости финансовых гарантий при первоначальном признании:

В тысячах казахстанских тенге	Сумма гарантированных обязательств		
Компания	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	Дата окончания гарантии
Материнская компания	494,997,008	450,926,544	2025 г.
Компании под общим контролем	258,315,974	239,914,135	2025 г.
Совместное предприятие	119,222,758	110,729,601	2025 г.
Работники Компании	200,682	211,693	2039 г.
Итого	872,736,422	801,781,973	

Балансовая стоимость финансовых гарантий представляет собой неамортизированный остаток суммы, отраженной при первоначальном признании.

18. Краткосрочная и долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (строки баланса 214 и 314)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	16,145,999	12,632,701
Прочее	103,632	41,599
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	16,249,631	12,674,300

19. Краткосрочные и долгосрочные оценочные обязательства (строки баланса 215 и 315)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и полигонов размещения отходов	2,948,986	2,978,368
Прочие	244,873	73,651
Итого оценочных обязательств	3,193,859	3,052,019

Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и полигонов размещения отходов.

Компания имеет юридическое обязательство по восстановлению нарушенных земель в ходе горнодобывающей операционной деятельности и ликвидации горнорудного оборудования после планируемого окончания эксплуатации в 2045 году. Также в соответствии с природоохранным законодательством Компания имеет обязательство по рекультивации нарушенных земель и ликвидации каждого полигона отходов, существующих на отчетную дату, после окончания их эксплуатации.

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации и восстановлению активов:

В процентном выражении	2020 г.	2019 г.
Ставка дисконтирования	6.00-11.00	9.08-10.45
Коэффициент инфляции	5.8-5.9	5.4-4.8

Обязательство по ликвидации горнорудных активов подлежит погашению в конце срока полезной службы карьера, варьирующегося от 2044 года до 2053 года. Обязательство по ликвидации полигонов отходов подлежит полному погашению в конце срока полезной службы каждого полигона, варьирующегося от 2024 года до 2039 года.

Ниже представлены изменения резерва под обязательства по ликвидации горнорудных активов:

В тысячах казахстанских тенге	Обязательство по ликвидации горнорудного оборудования	Обязательство по восстановлению нарушенных земель	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	2,304,547	105,794	2,410,341
Изменение в оценках	(818,246)	(47,685)	(865,931)
Использование в течение года	-	524	524
Амортизация дисконта	172,612	6,311	178,923
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	1,658,913	64,944	1,723,857
Изменение в оценках	(351,598)	1,643	(349,955)
Использование в течение года	-	1,432	1,432
Амортизация дисконта	161,608	7,110	168,718
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	1,468,923	75,129	1,544,052

19. Краткосрочные и долгосрочные оценочные обязательства (строки баланса 215 и 315)

Ниже представлены изменения резерва под обязательства по ликвидации полигонов размещения отходов:

В тысячах казахстанских тенге	Обязательство по ликвидации полигонов размещения отходов
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	1,318,200
Изменение в оценках	(123,191)
Использование в течение года	(54,066)
Амортизация дисконта	113,568
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	1,254,511
Изменение в оценках	20,248
Использование в течение года	(4,942)
Амортизация дисконта	135,117
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	1,404,934

20. Вознаграждения работникам (строки баланса 217 и 317)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Заработная плата персоналу	783,828	741,219
Обязательства по вознаграждениям работникам	1,358,959	1,448,153
Обязательства по отпускам	500,393	476,243
Обязательства по выплате премии	586,665	287,146
Итого вознаграждения работникам	3,229,845	2,952,761

Обязательства по вознаграждениям работникам

В тысячах казахстанских тенге	Обязательства с установленными пенсионными выплатами	Прочие долгосрочные вознаграждения работникам	Итого
Приведенная стоимость обязательств на 1 января 2019 года	348,605	476,626	825,231
Амортизация дисконта	26,231	37,423	63,654
Произведенные выплаты	(64,549)	(50,640)	(115,189)
Стоимость текущих услуг	37,010	29,331	66,341
Актуарные убытки	456,187	151,929	608,116
Приведенная стоимость обязательств 31 декабря 2019 года	803,484	644,669	1,448,153
Амортизация дисконта	63,554	51,016	114,570
Произведенные выплаты	(74,237)	(58,995)	(133,232)
Стоимость текущих услуг	28,213	24,942	53,155
Актуарные прибыли	(90,708)	(32,979)	(123,687)
Приведенная стоимость обязательств на 31 декабря 2020 года	730,306	628,653	1,358,959

20. Вознаграждения работникам (строки баланса 217 и 317) (продолжение)

Актуарные прибыли/убытки и стоимость текущих услуг, отнесенные на прибыль или убыток и прочий совокупный доход, приведены ниже:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Себестоимость реализации	22,766	185,458
Общие и административные расходы	(2,558)	31,869
Расходы по реализации	(32)	943
Итого отражено в прибыли или убытке за год	20,176	218,270
Признано в прочем совокупном доходе	(90,708)	456,187
Итого актуарные (прибыли)/убытки и стоимость текущих услуг	(70,532)	674,457

Ниже представлены основные актуарные допущения на отчетную дату:

В процентном выражении	2020 г.	2019 г.
Ставка дисконтирования на 31 декабря	10.00	8.29
Темп роста заработной платы на 31 декабря	6.20	8.00
Средняя текучесть персонала на 31 декабря	7.28	13.40

Нормы смертности, использованные при расчете вознаграждений работникам на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, основаны на официальных данных Комитета Республики Казахстан по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций.

Ниже представлен анализ чувствительности обязательств с установленными пенсионными выплатами на изменение ключевых допущений по состоянию на 31 декабря 2020 года:

В тысячах казахстанских тенге	Увеличение/(уменьшение) обязательства с установленными пенсионными выплатами
Ставка дисконтирования	
Увеличение на 3 процента	(88,299)
Уменьшение на 3 процента	96,202
Темп роста заработной платы и минимальный расчетный показатель	
Увеличение на 3 процента	85,258
Уменьшение на 3 процента	(91,870)
Средняя текучесть персонала	
Увеличение на 3 процента	(76,415)
Уменьшение на 3 процента	59,314

21. Прочие краткосрочные обязательства (строка баланса 222)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Налоги и отчисления	2,284,763	1,886,630
Авансы полученные	1,052,404	4,904,145
Прочие	113,054	93,865
Итого прочие краткосрочные обязательства	3,450,221	6,884,640

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания имела авансы, полученные от одной из компаний группы, по контракту на поставку электроэнергии и угля в размере 589,559 тысячи тенге (2019 год: по контракту на поставку угля 4,309,703 тысячи тенге).

22. Уставный (акционерный капитал) (строка баланса 410)

	31 декабря 2020 г.		31 декабря 2019 г.	
В тысячах казахстанских тенге	Кол-во	Сумма	Кол-во	Сумма
Простые акции	2,819,527	2,819,527	2,819,527	2,819,527
Индексация капитала на гиперинфляцию	-	1,043,225	-	1,043,225
Итого акционерный капитал	-	3,862,752	-	3,862,752

В таблице ниже представлены объявленные и выплаченные в течение года дивиденды:

	2020 г.		2019 г.	
В тысячах казахстанских тенге	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды к выплате на 1 января	-	29,302	-	46,474
Дивиденды объявленные	-	19,195	-	-
Дивиденды выплаченные	-	(15,794)	-	(17,172)
Дивиденды к выплате на 31 декабря	-	32,703	-	29,302
Дивиденды на акцию, объявленные в течение года	-	0.1	-	-

Все дивиденды объявляются и выплачиваются в казахстанских тенге. За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, дивиденды по привилегированным акциям в гарантированном размере 100 тенге за одну привилегированную акцию были начислены в качестве части долгосрочных обязательств по привилегированным акциям в сумме 19,195 тысячи тенге.

23. Выручка (строка ОПУ 010)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Электроэнергия	56,630,255	50,007,135
Услуги по поддержанию электрической мощности	29,820,606	29,291,656
Уголь	25,447,018	20,402,836
Прочие	934,126	1,104,399
Итого выручка	112,832,005	100,806,026

24. Себестоимость реализованных товаров и услуг (строка ОПУ 011)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Износ основных средств	21,820,095	18,854,030
Заработная плата и связанные с ней расходы	14,196,009	13,685,051
Расходы на приобретение возобновляемой электроэнергии	13,027,995	5,427,728
Сырье, материалы и комплектующие	8,145,116	9,003,582
Услуги по передаче электроэнергии	5,655,471	4,349,560
Расходы на транспортировку	5,263,831	4,951,088
Ремонт и техническое обслуживание	5,207,523	3,484,153
Налоги и прочие платежи в бюджет	3,769,626	3,524,534
Прочие	6,550,607	5,639,036
Итого себестоимость реализованных товаров и услуг	83,636,273	68,918,762

25. Административные расходы (строка ОПУ 014)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Заработная плата и связанные с ней расходы	2,425,691	2,340,493
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	2,305,972	3,252,844
Расходы по обслуживанию программного обеспечения	1,326,484	1,293,817
Агентское вознаграждение	1,199,446	1,433,962
Обесценение авансов выданных	986,874	97,321
Износ основных средств	273,675	263,744
Спонсорская и прочая финансовая помощь	205,891	650,977
Прочие	755,524	1,137,629
Итого общие и административные расходы	9,479,557	10,470,787

Взносы в ряд различных разовых индивидуальных инфраструктурных проектов социального развития на национальном уровне в Казахстане составили ноль тенге (2019 год: 16,825 тысячи тенге) и в основном были связаны с проектами в области образования, культуры и отдыха.

26. Финансовые доходы (строка ОПУ 021)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Доход при первоначальном признании займов	3,262,265	656,965
Процентные доходы	694,806	294,048
Амортизация дисконта по финансовым гарантиям	341,067	243,019
Возмещение налога у источника выплаты дохода	-	2,736,719
Доход от реструктуризации займов полученных	-	801,055
Прочие	12,346	658,091
Итого финансовые доходы	4,310,484	5,389,897

27. Финансовые расходы (строка ОПУ 022)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Чистый убыток от курсовой разницы	14,933,791	-
Процентные расходы	10,091,151	5,763,890
Амортизация дисконта по займам полученным	2,060,045	1,166,409
Расходы от первоначального признания и продления финансовых гарантий	96,906	455,842
Прочие	536,622	740,055
Итого финансовые расходы	27,718,515	8,126,196

28. Прочие расходы (строка ОПУ 025)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов в незавершенном строительстве	1,228,856	-
Расходы в стадии разработки инвестиционных проектов	1,126,830	1,023,733
Мероприятия по профилактике Covid-19	775,706	-
Расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы	406,287	370,809
Резерв на обесценение товарно-материальных запасов	277,608	528,013
Прочие	576,510	633,546
Итого прочие расходы	4,391,797	2,556,101

29. Расходы (доходы) по подоходному налогу (строка ОПУ 101, строки баланса 126 и 316)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Расход по текущему подоходному налогу – корпоративный налог	126,720	3,848,560
(Экономия)/расход по отсроченному подоходному налогу – корпоративный налог	(1,201,925)	289,226
(Экономия)/расход по подоходному налогу за год	(1,075,205)	4,137,786

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходом по налогу:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Прибыль до налогообложения	1,930	33,041,734
Налог по ставке 20%	386	6,608,347
- корректировка предыдущих налоговых периодов	21,677	685,554
- доля в результатах совместной деятельности	(1,699,541)	(3,462,000)
- прочие невычитаемые расходы	602,273	305,885
(Экономия)/Расход по подоходному налогу за год	(1,075,205)	4,137,786

29. Расходы (доходы) по подоходному налогу (строка ОПУ 101, строки баланса 126 и 316) (продолжение)

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2019 г.	Отнесено на счета прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный (убыток)/ доход	31 декабря 2020 г.
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по неиспользованным отпускам	152,678	64,734	-	217,412
Вознаграждения работникам	289,631	303	(18,142)	271,792
Резерв под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и полигонов размещения отходов	595,674	(5,877)	-	589,797
Налоговые убытки	1,064,837	(133,802)	-	931,035
Прочие налоги к уплате	206,086	38,249	-	244,335
Прочие начисления	348,114	87,392	-	435,506
Валовые активы по отсроченному налогу	2,657,020	50,999	(18,142)	2,689,877
Минус: зачет с обязательством по отсроченному налогу	(2,657,020)	(50,999)	18,142	(2,689,877)
Признанный актив по отсроченному налогу	-	-	-	-
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	17,605,485	(1,477,253)	-	16,128,232
Займы полученные	303,554	326,327	-	629,881
Валовое обязательство по отсроченному налогу	17,909,039	(1,150,926)	-	16,758,113
Минус: зачет с активами по отсроченному налогу	(2,657,020)	(50,999)	18,142	(2,689,877)
Признанное обязательство по отсроченному налогу	15,252,019	(1,201,925)	18,142	14,068,236

29. Расходы (доходы) по подоходному налогу (строка ОПУ 101, строки баланса 126 и 316) (продолжение)

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2018 г.	Отнесено на счета прибыли или убытка	Отнесено на прочий совокупный (убыток)/ доход	31 декабря 2019 г.
Налоговый эффект вычитаемых временных разниц				
Резерв по неиспользованным отпускам	145,187	7,491	-	152,678
Вознаграждения работникам	157,299	41,094	91,238	289,631
Резерв под обязательства по ликвидации и восстановлению горнорудных активов и полигонов размещения отходов	745,708	(150,034)	-	595,674
Налоговые убытки	1,209,811	(144,974)	-	1,064,837
Прочие налоги к уплате	211,542	(5,456)	-	206,086
Прочие начисления	417,894	(69,780)	-	348,114
Валовые активы по отсроченному налогу	2,887,441	(321,659)	91,238	2,657,020
Минус: зачет с обязательством по отсроченному налогу	(1,322,470)	(1,243,312)	(91,238)	(2,657,020)
Признанный актив по отсроченному налогу	1,564,971	(1,564,971)	-	-
Налоговый эффект облагаемых временных разниц				
Основные средства	17,636,372	(30,887)	-	17,605,485
Займы полученные	305,100	(1,546)	-	303,554
Валовое обязательство по отсроченному налогу	17,941,472	(32,433)	-	17,909,039
Минус: зачет с активами по отсроченному налогу	(1,322,470)	(1,243,312)	(91,238)	(2,657,020)
Признанное обязательство по отсроченному налогу	16,619,002	(1,275,745)	(91,238)	15,252,019

29. Расходы (доходы) по подоходному налогу (строка ОПУ 101, строки баланса 126 и 316) (продолжение)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Активы по отсроченному подоходному налогу:		
– Актив по отсроченному подоходному налогу, подлежащий возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	(2,131,229)	(2,245,848)
– Актив по отсроченному подоходному налогу, подлежащий возмещению в течение 12 месяцев	(558,648)	(411,172)
Итого валовой актив по отсроченному налогу	(2,689,877)	(2,657,020)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу:		
– Обязательство по отсроченному подоходному налогу, подлежащее возмещению по прошествии более чем 12 месяцев	16,128,232	17,605,485
– Обязательство по отсроченному подоходному налогу, подлежащее возмещению в течение 12 месяцев	629,881	303,554
Итого валовое обязательство по отсроченному налогу	16,758,113	17,909,039

30. Условные и договорные обязательства

Налоговое законодательство и законодательство по трансфертному ценообразованию. Казахстанское налоговое законодательство и практика непрерывно меняются и поэтому подвержены различным толкованиям и частым изменениям, которые могут иметь ретроспективное влияние. Соответственно, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к сделкам и деятельности организации может не совпадать с интерпретацией ее руководства. В этой связи налоговая позиция Компании в отношении той или иной сделки может быть оспорена налоговыми органами, вследствие чего могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Проверенные налоговые периоды открыты для ретроспективной проверки со стороны казахстанских налоговых органов до истечения применимого срока исковой давности. Несмотря на наличие риска оспаривания казахстанскими налоговыми органами политик, применяемых Компанией, включая политики, связанные с законодательством по трансфертному ценообразованию, руководство считает, что сможет успешно защитить свою позицию в случае возникновения споров, а также отмечает, что сумма потенциального иска налоговых органов не может быть обоснованно оценена. Соответственно, на 31 декабря 2020 года финансовая информация специального назначения не включает резервы по возможным налоговым обязательствам (2019 год: резервы не формировались).

Договорные обязательства капитального характера. По состоянию на 31 декабря 2020 года у Компании имелись договорные обязательства по закупкам в сумме 11,153,978 тысячи тенге (2019 год: 4,205,295 тысячи тенге).

Прочие финансовые контрактные обязательства. По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания не имела договорных обязательств по аренде основных средств, срок которой еще на начался (2019 год: 734,860 тысячи тенге).

Судебные разбирательства. К Компании периодически в ходе текущей деятельности поступают исковые требования. Исходя из собственной оценки, а также рекомендаций внутренних и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что они не приведут к каким-либо существенным убыткам.

Факторы финансового риска. Деятельность Компании сопряжена с финансовыми рисками, включая рыночный риск (валютный риск и риск влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость и денежные потоки), кредитный риск и риск ликвидности. Принятая Компанией программа управления рисками сосредоточена на непредсказуемости финансовых рынков и направлена на максимальное снижение возможного негативного влияния на финансовые результаты Компании. Компания не использует производные финансовые инструменты для хеджирования определенных рисков.

31. Управление финансовыми рисками

(а) Рыночный риск

Валютный риск. Компания осуществляет свою деятельность на международной основе и подвержена валютному риску, возникающему из-за изменений в курсах валют, в основном в отношении доллара США, евро и российского рубля. Компания имеет значительные суммы денежных средств и денежных эквивалентов, срочные депозиты, дебиторскую задолженность, займы полученные и выданные, а также кредиторскую задолженность, выраженные в иностранной валюте, и, таким образом, подвержена валютному риску. Руководство ERG контролирует размеры валютного риска по валютам и в целом, исходя из консолидированной позиции ERG.

Валютный риск возникает, когда будущие валютные поступления или признанные активы и обязательства выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании. Ниже в таблице представлена общая сумма выраженных в иностранной валюте активов и обязательств, по которым возникает валютный риск:

В тысячах казахстанских тенге	Доллар США	Евро	Российский рубль	Итого
На 31 декабря 2020 года				
Активы	10,531,971	-	4,930,267	15,462,238
Обязательства	172,769,868	1,080,386	1,085,350	174,935,604
Чистая валютная позиция	(162,237,897)	(1,080,386)	3,844,917	(159,473,366)
На 31 декабря 2019 года				
Активы	9,588,277	-	1,300,885	10,889,162
Обязательства	158,847,547	1,495,379	1,730,964	162,073,890
Чистая валютная позиция	(149,259,270)	(1,495,379)	(430,079)	(151,184,728)

В таблице ниже представлено изменение финансового результата и собственного капитала в результате возможных изменений обменных курсов, используемых на конец отчетного периода для функциональной валюты Компании, при том что все остальные переменные характеристики остаются неизменными.

	Воздействие на прибыль/(убыток) и собственный капитал	
В тысячах казахстанских тенге	На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.
Укрепление/ослабление доллара США на 20%	(25,958,064)/25,958,064	(23,881,483)/23,881,483
Укрепление/ослабление российского рубля на 20%	(615,187)/615,187	(68,813)/68,813
Укрепление/ослабление евро на 20%	(172,862)/172,862	(239,261)/239,261

Ценовой риск. Компания подвержена ценовому риску в отношении инвестиций по справедливой стоимости. Однако Компания считает, что данный риск невысок, так как данные инвестиции представляют собой инвестиции в компании ERG, которые не обращаются на открытом рынке, и ERG контролирует ожидаемые денежные потоки, связанные с данными инвестициями.

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Процентный риск. Изменения ставок вознаграждения оказывают влияние в основном на привлеченные займы и займы выданные, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые обязательства с фиксированной ставкой вознаграждения), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые обязательства с переменной ставкой вознаграждения). При привлечении или выдаче новых займов руководство решает вопрос о том, какая ставка вознаграждения – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Компании на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения на основе собственных профессиональных суждений.

Изменение рыночной ставки вознаграждения в течение отчетного периода не повлияло бы на показатель прибыли или убытка, в связи с тем, что все привлеченные или выданные займы были получены с фиксированной ставкой вознаграждения. По состоянию на отчетную дату существенного влияния риска изменения процентных ставок в отношении финансовых активов Компании не было.

Активы и обязательства с фиксированной процентной ставкой подвергают Компанию риску изменения справедливой стоимости таких активов и обязательств.

(б) Кредитный риск

Кредитный риск в основном возникает по денежным средствам и денежным эквивалентам, срочным депозитам в банках, займам, выданным связанным сторонам, финансовым гарантиям, а также в отношении клиентов, включая непогашенную дебиторскую задолженность и подтвержденные операции. В отношении финансовых гарантий Компания гарантировала обязательства связанных сторон.

Политика ERG заключается в инвестировании свободных средств в банки или фонды ликвидности с высоким рейтингом. При размещении денежных средств и депозитов Компания устанавливает контрагентам индивидуальные кредитные лимиты на основании опубликованных кредитных рейтингов. Мониторинг этих контрагентов осуществляется на регулярной основе для обеспечения количественной оценки всех кредитных рисков и при необходимости принятия соответствующих мер по их предотвращению. Оценка кредитного риска некоторых контрагентов не всегда соответствует кредитным требованиям. Управление такими случаями осуществляется в соответствии с политикой ERG по финансированию и казначейству, включая установление индивидуальных кредитных лимитов.

По состоянию на 31 декабря 2020 года Компания разместила денежные средства и депозиты в финансовых учреждениях с кредитными рейтингами от BBB до BBB- на сумму 363 тысячи тенге (2019 год: 95 тысяч тенге) и от BB+ до B2 581,086 тысячи тенге (2019 год: 1,691,481 тысячи тенге).

В соответствии с политикой Компании реализация продукции и услуг осуществляется только клиентам с устойчивым финансовым состоянием и безупречной кредитной историей. Основная часть угля и электроэнергии реализуется связанным сторонам. На погашение дебиторской задолженности могут повлиять экономические факторы, однако руководство считает, что Компания не имеет существенного риска убытков от обесценения свыше уже отраженных резервов. По состоянию на 31 декабря 2020 года торговая и прочая дебиторская задолженность в размере 92% представлена задолженностью от связанных сторон с низкой вероятностью непогашения (2019 год: 89%). По прочим балансам не имеется истории существенного дефолта контрагентов.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск невыполнения своих финансовых обязательств в момент наступления срока их погашения. Осмотрительное управление риском ликвидности предполагает поддержание достаточного объема денежных средств и ликвидных ценных бумаг, наличие источников финансирования за счет достаточного объема открытых кредитных линий и возможность закрывать рыночные позиции. Дальнейшее обсуждение принципа непрерывности деятельности Компании раскрыто в Примечании 2.

31. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании по соответствующим группам погашения, исходя из оставшегося периода до контрактной даты погашения на отчетную дату. Представленные в таблице суммы являются контрактными недисконтированными потоками денежных средств (за исключением привилегированных акций, по которым срок погашения представлен на основе приведенной стоимости). Остатки к погашению в течение 12 месяцев приравниваются к балансовой стоимости, так как влияние дисконтирования является незначительным.

В тысячах казахстанских тенге	Балансовая стоимость	Потоки денежных средств по договору	до 1 года	1–5 лет	Свыше 5 лет
На 31 декабря 2020 года					
Займы полученные	184,420,123	223,367,426	21,929,439	152,506,497	48,931,490
Обязательства по аренде	4,554,495	6,889,170	1,065,462	3,106,046	2,717,662
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16,146,410	16,146,410	16,100,348	46,062	-
Обязательства по привилегированным акциям	32,703	32,703	32,703	-	-
Итого финансовые обязательства	205,153,731	246,435,709	39,127,952	155,658,605	51,649,152
На 31 декабря 2019 года					
Займы полученные	174,371,462	218,265,300	35,473,824	117,424,329	65,367,147
Обязательства по аренде	3,177,033	5,564,435	779,824	2,128,589	2,656,022
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12,633,155	12,633,155	12,492,517	140,638	-
Обязательства по привилегированным акциям	29,302	29,302	29,302	-	-
Итого финансовые обязательства	190,210,952	236,492,192	48,775,467	119,693,556	68,023,169

Размер гарантированных обязательств по финансовым гарантиям указан в Примечании 17.

Управление риском капитала. Решения в отношении деятельности Компании по финансированию (посредством собственных или заемных средств) принимаются на уровне руководства ERG. Цели ERG по управлению капиталом заключаются в обеспечении способности компаний ERG продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности для предоставления прибыли акционерам и выгод прочим заинтересованным сторонам и поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

В целях поддержания или корректировки структуры капитала Компания может корректировать сумму дивидендов, выплачиваемых акционерам, прибыль на капитал акционеров и продавать активы для снижения заемного капитала.

Компания учитывает следующие суммы в рамках управления капиталом:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Займы полученные и обязательства по аренде	186,501,579	177,548,495
Капитал, причитающийся акционерам Компании	251,397,381	250,025,839
Итого капитал	437,898,960	427,574,334

32. Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по амортизированной стоимости

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно равна их балансовым стоимостям.

Справедливая стоимость финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости

При определении справедливой стоимости финансовых инструментов Компания использует свое суждение для выбора различных методов и для проверки допущений, которые в основном основаны на рыночных условиях, существующих на каждую отчетную дату, а также на оценке справедливой стоимости других сторон.

Справедливая стоимость инвестиций по справедливой стоимости, относящихся к уровню иерархии 3, была определена на основании модели дисконтированных денежных потоков. Значительным необозримым допущением являются доходы и их ожидаемый ежегодный уровень роста. Несмотря на то что допущение является субъективным суждением, руководство считает, что применение допустимо возможных альтернатив по данному допущению существенно не повлияет на общую оценку инструмента.

Компания не проводила перемещений между уровнями иерархии.

33. События после отчетной даты

В марте 2021 года Компания подписала соглашение к договору об открытии кредитной линии АО «ДБ «Сбербанк» об уменьшении ставки вознаграждения с января 2021 года до 5.6%.

Президент: Мергалиев Дуйсен Армешевич
Главный бухгалтер: Филенко Наталья Александровна

Отчет АО «Батыс транзит» по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и иными заинтересованными лицами по итогам 2020 года

Во исполнение требований Закона «О естественных монополиях» и Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий № 73 от 13.08.2019 г. АО «Батыс транзит» (далее – Общество) представляет отчеты перед потребителями и иными заинтересованными лицами по итогам 2020 года.

1. Общая информация об АО «Батыс транзит»

Общество является концессионной компанией, осуществляющей в соответствии с постановлением правительства РК от 9 декабря 2005 года № 1217 проект «Строительство и эксплуатация межрегиональной линии электропередачи 500 кВ «Северный Казахстан – Актюбинская область» (далее – Проект) и являющейся одним из первых примеров государственно-частного партнерства в осуществлении проектов национального значения.

Акционерами Общества являются:

– ТОО «Мехэнергострой» (80% акций);

– АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (АО «KEGOC») (20% акций).

Основными видами деятельности Общества являются:

– оказание услуги по передаче и распределению электрической энергии; эксплуатация электрических сетей и подстанций, строительно-монтажные работы, другие виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

В соответствии с приказом № 32-ОД от 9 февраля 2009 года «О внесении дополнений в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 24 января 2005 года № 16-ОД «О Республиканском разделе Государственного регистра субъектов естественных монополий» Общество включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по услуге: «передача и распределение электрической энергии».

2. Об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Совместным приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области № 39-ОД от 18 декабря 2019 года и Министерства энергетики Республики Казахстан № 35 от 27 января 2020 года утверждена измененная Инвестиционная программа Общества на 2015–2020 годы на общую сумму 940 606 тыс. тенге. Срок реализации – 1.08.2015 г.– 31.10.2020 г.

В инвестиционной программе на 2015–2020 годы были предусмотрены следующие мероприятия со сроком исполнения в 2020 году (1.01.2020–31.10.2020 гг.), на сумму 293 539 тыс. тенге, в том числе:

1. Приобретение и монтаж оборудования для защиты ВЛ-500 кВ «Житикара – Ульке» от воздействия грозовых перенапряжений на сумму 170 240 тыс. тенге;

2. Расширение схемы электроснабжения Донского ГОК – филиала АО «ТНК «Казхром» – выполнение ПСД по усилению схемы электроснабжения Донского ГОК – филиала АО «ТНК Казхром» на сумму 123 299 тыс. тенге.

Источниками финансирования были предусмотрены собственные средства (амортизационные отчисления).

По состоянию на 31 октября 2020 года освоено 293 539 тыс. тенге (100%).

Таким образом, инвестиционная программа АО «Батыс транзит» на 2020 год со сроком исполнения до 31 октября 2020 года выполнена полностью как в физическом, так и в денежном выражении.

3. Об исполнении утвержденной тарифной сметы

Анализ исполнения тарифной сметы за 2020 год показал, что тарифная смета исполнена в соответствии с требованиями Правил формирования тарифов № 90 от 19.11.2019 г. и Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий № 73 от 13.08.2019 г.

Доход от оказания услуг по передаче э/э в 2020 году составил 7 336 432 тыс. тенге. Фактические расходы Общества, предусмотренные в тарифной смете, составили 5 401 379 тыс. тенге, в том числе: себестоимость оказанных услуг – 3 830 314 тыс. тенге, административные расходы – 247 188 тыс. тенге, расходы на финансирование – 1 323 877 тыс. тенге. Полученная прибыль в размере 1 935 053 тыс. тенге направлена на резерв по возврату инвестированного капитала и оплату КПН. Затратная часть тарифной сметы выполнена в полном объеме. Экономии, превышающей 5% по сравнению с утвержденной тарифной сметой по отдельным статьям, не выявлено.

4. О соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «Батыс транзит»

Показателем качества предоставления регулируемой услуги по передаче электрической энергии потребителям является отсутствие недоотпуска электроэнергии в сеть.

За 2020 год фактов недоотпуска электроэнергии нашим потребителям не зафиксировано.

Официальных претензий со стороны потребителей по вопросам отказа от оказания услуг, необоснованных ограничений – нет.

В результате проводимой работы потребителями производилась своевременная оплата за потребленную электроэнергию.

5. Об основных финансово-экономических показателях деятельности АО «Батыс транзит» за отчетный период

Всего доходы (доход от оказания услуг) Общества в 2020 году составили 10 453 442 тыс. тенге, в том числе: доход от передачи электрической энергии – 7 336 432 тыс. тенге, доход от реализации проекта «Строительство сетей уличного освещения» – 3 117 010 тыс. тенге. Всего расходы Общества в 2020 году составили 8 624 042 тыс. тенге, в том числе: себестоимость оказанных услуг – 6 556 448 тыс. тенге, административные расходы – 247 188 тыс. тенге, расходы на финансирование – 1 820 406 тыс. тенге. Доход от финансирования и прочие доходы (за минусом прочих затрат) составили 389 720 тыс. тенге. Итого прибыль периода до налогообложения в 2020 году составила 2 219 120 тыс. тенге. Налог на прибыль – 505 139 тыс. тенге. Прибыль периода после налогообложения 1 713 981 тыс. тенге.

6. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период

За 2020 год объем переданной электрической энергии по сетям Общества составил 2 739 791 тыс. кВт/ч. По сравнению с 2019 годом произошло увеличение данного показателя на 326 531 тыс. кВт/ч, или 13,5%. При этом технологический расход электроэнергии на потери в 2020 году составил 102 244 тыс. кВт/ч, или 3,73%.

При заключении договоров на 2020 год на оказание регулируемых услуг потребителями было заявлено объемов на 2 724 177 тыс. кВт/ч, тогда как при корректировке тарифной сметы на 2020 год объем оказываемых услуг был утвержден в размере 2 636 322 тыс. кВт/ч.

Прирост связан с увеличением в 4-м квартале 2020 года объемов передачи электрической энергии ТОО «Актобеэнергоснаб», которое по причине сокращения объемов поставки электроэнергии от местных электростанций на нужды потребителей Актюбинской области увеличило покупку энергии от северных источников Казахстана через линию ВЛ 500 кВ Общества.

7. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

В соответствии с Законом «О естественных монополиях» услуги для всех потребителей оказываются на равных условиях и по единому тарифу, не превышающему утвержденный предельный уровень. Проводится постоянная работа по улучшению качества предоставляемых услуг, повышению надежности и безопасности энергопередающей системы.

Потребителями АО «Батыс транзит» являются крупные компании – юридические лица.

На 2020 год для оказания услуг по передаче электроэнергии в соответствии с типовыми договорами, утвержденными уполномоченным органом, были заключены договоры со следующими потребителями: АО «ТНК «Казхром», ТОО «Актобеэнергоснаб», АО «KEGOC», ТОО «Energy Trade Co.», ТОО «Мангыстауэнергосату», ТОО «Алем-Павлодар», ТОО «Теміржолэнерго», АО «НК «КТЖ».

Обществом проводится постоянная работа по улучшению качества предоставляемых услуг, повышению надежности и безопасности энергопередающей системы.

Официальных претензий со стороны потребителей по вопросам отказа от оказания услуг, необоснованных ограничений – нет.

В результате проводимой работы потребителями производилась своевременная оплата за потребленную электроэнергию.

8. О перспективах деятельности Общества, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

АО «Батыс транзит» продолжит обеспечение покрытия дефицита мощности Актюбинского региона по ВЛ 500 кВ «Житикара – Ульке». Важной задачей остается содержание объектов в технически исправном состоянии. Планируется также выполнение работ по снижению количества отключений ЛЭП 500 кВ от грозовых перенапряжений. Запланирована реализация плана мероприятий по повышению надежности применяемого оборудования.

Также Обществом ведется работа по усилению схемы электроснабжения свободной экономической зоны города Актобе путем восстановления линии электропередачи протяженностью 34 км и подстанции на 110 кВ «Акжар-2». Срок реализации проекта запланирован на 2022–2023 годы.

В середине текущего года Общество планирует направить заявку в уполномоченный орган для утверждения новых тарифов на последующие годы, при этом предельные размеры тарифов Общество планирует сохранить на уровне не выше от ранее утвержденных.

Информация субъекта естественной монополии об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2020 год
Акционерное общество «Батыс транзит»
Передача и распределение электрической энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		план	факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные средства	бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							амортизация	прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Передача и распределение электрической энергии	Приобретение и монтаж оборудования для защиты ВЛ-500 кВ «Житикара – Ульке» от воздействия грозовых перенапряжений	штук	64	64	2020 год	Прибыль 1 713 981 тыс. тг.	170 240 тыс.тг	170 240 тыс.тг	0		170 240 тыс.тг				97,7% (отношение фактического транзита к утвержденному за 2019 год)	100% (отношение фактического транзита к утвержденному за 2020 год)	-	-	-	-	-	-	Достигнуто снижение потерь	Удовлетворительное
2		Расширение схемы электроснабжения Донского ГОКа – филиала АО «ТНК «Казхром» – выполнение ПСД по усилению схемы электроснабжения Донского ГОКа – филиала АО «ТНК «Казхром»	проект	1	1			123 299 тыс. тг.	123 299 тыс. тг.	0		123 299 тыс. тг.						-	-	-	-	-	-		

Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии АО «Батыс транзит»
Отчетный период 2020 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в утв. тарифной смете (приказ №113-ОД от 04.11.2020г.)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %		Причины отклонения
					тыс. тенге	%	
1	2	3	4	5	6	7	8
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе:	тыс. тенге	3 795 213	3 830 314	35 101	1%	основная часть отклонений связана со следующим:
1	Материальные затраты, всего						
2	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:	-||-	64 351	64 276	-75	0%	незначительная экономия в результате меньше начисленного фонда заработной платы
2.1	заработная плата	-||-	58 546	58 462	-84	0%	незначительная экономия в результате меньше начисленного фонда заработной платы (больничные, отпуска без содержания)
2.2	социальный налог	-||-	4 950	4 982	32	1%	незначительное увеличение в результате оплаты ежегодных трудовых отпусков
2.3	обязательные пенсионные взносы работодателя	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
2.4	обязательное социальное медицинское страхование	-||-	855	832	-23	-3%	незначительная экономия в результате использования утвержденного верхнего предела (10 МЗП) при начислении ОСМС от ежегодных трудовых отпускных
3	Амортизация, в том числе:	-||-	2 111 235	2 108 643	-2 592	0%	незначительная экономия возникла в результате принятия на баланс основных средств в чуть более поздний срок
4	Технологическо-нормативные потери	-||-	1 147 030	1 184 736	37 706	3%	отклонение связано с увеличением объемов передачи электрической энергии
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	-||-	221 140	221 141	1	0%	незначительное увеличение по результатам процедуры закупа
5.1	Обслуживание ЛЭП 500кВ	-||-	202 539	202 540	1	0%	незначительное увеличение по результатам процедуры закупа
5.2	Обслуживание ЛЭП 220кВ	-||-	18 601	18 601	0	0%	без отклонений
6	Услуги по обслуживанию СДТУ (ВОЛС)	-||-	47 699	47 699	0	0%	без отклонений
6.1	Обслуживание СДТУ (ВОЛС) 500кВ	-||-	44 578	44 549	-29	0%	незначительная экономия по результатам процедуры закупа
6.2	Обслуживание СДТУ (ВОЛС) 220кВ	-||-	3 120	3 150	30	1%	незначительное увеличение по результатам процедуры закупа
7	Страхование линии электропередачи	-||-	24 897	24 897	0	0%	без отклонений
7.1	страхование ЛЭП 500	-||-	14 888	14 888	0	0%	без отклонений
7.2	страхование ЛЭП 220	-||-	10 009	10 009	0	0%	без отклонений
8	Расход электроэнергии на собственные нужды	-||-	118	118	0	0%	без отклонений
9	Охрана ВЛ	-||-	16 160	16 160	0	0%	без отклонений
9.1	Охрана ВЛ 500 кВ	-||-	12 643	12 610	-33	0%	незначительная экономия по результатам процедуры закупа
9.2	Охрана ВЛ 220 кВ	-||-	3 517	3 550	33	1%	незначительное увеличение по результатам процедуры закупа
10	Прочие услуги, всего, в том числе:	-||-	148 007	148 068	61	0%	
10.1	командировочные:	-||-	3 277	3 345	67	2%	незначительное увеличение по причине роста количества командировок
10.2	транспортные	-||-	865	862	-3	0%	незначительная экономия по причине меньшего объема потребления ГСМ служебными автомашинами
10.3	коммунальные услуги	-||-	1 210	1 207	-4	0%	незначительная экономия по причине меньшего объема услуг связи
10.4	прочие затраты, в т.ч :	-||-	142 655	142 655	0	0%	без отклонений
10.4.1	аренда помещения под оборудование	-||-	1 111	1 111	0	0%	без отклонений
10.4.2	техническая и финансовая экспертиза	-||-	2 200	2 200	0	0%	без отклонений
10.4.3	расчет нормативных потерь	-||-	3 750	3 750	0	0%	без отклонений
10.4.4	налог на транспорт	-||-	25	25	0	0%	без отклонений
10.4.5	налог на имущество	-||-	134 193	134 193	0	0%	без отклонений
10.4.6	обучение производственного персонала	-||-	372	372	0	0%	без отклонений
10.4.7	услуги по сертификации, стандартизации, аттестации, освидетельствование и лицензированию	-||-	1 000	1 000	0	0%	без отклонений
10.4.8	плата за пользование земельными участками	-||-	3	3	0	0%	без отклонений
11	ремонт, не приводящий к росту стоимости ОС	-||-	14 577	14 577	0	0%	без отклонений
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	1 571 180	1 571 065	-115	0%	основная часть отклонений связана со следующим:
12	общие и административные расходы, в т. ч :	-||-	247 303	247 188	-115	0%	
12.1	заработная плата административного персонала	-||-	163 059	162 964	-95	0%	незначительная экономия в результате меньше начисленного фонда заработной платы (больничные, отпуска без содержания)
12.2	социальный налог	-||-	13 787	13 933	147	1%	незначительное увеличение в результате оплаты ежегодных трудовых отпусков
12.3	обязательные пенсионные взносы работодателя	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.4	обязательное социальное медицинское страхование	-||-	2 600	2 602	1	0%	незначительное увеличение в результате оплаты ежегодных трудовых отпусков
12.5	амортизация	-||-	125	125	0	0%	без отклонений
12.6	налоговые платежи и сборы:	-||-	46	47	0	0%	без отклонений
12.6.1	плата за эмиссию в окружающую среду	-||-	14	14	0	0%	без отклонений
12.6.2	оформление документов (г. Алматы)	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.6.3	налог на транспорт	-||-	33	33	0	0%	без отклонений
12.7	страхование	-||-	2 282	2 288	6	0%	незначительное увеличение в результате пересчета страховой премии
12.8	командировочные расходы	-||-	5 635	5 651	16	0%	незначительное увеличение по причине роста кол-ва командировок
12.9	коммунальные услуги	-||-	1 052	1 027	-25	-2%	незначительная экономия по потреблению электроэнергии в офисе в связи с дистанционной работой сотрудников
12.10	услуги связи	-||-	827	820	-7	-1%	незначительная экономия в результате меньшего количества переговоров по телефону
12.11	оплата консалтинговых, аудиторских, маркетинговых услуг	-||-	10 095	10 095	0	0%	без отклонений
12.12	услуги банка	-||-	375	385	10	3%	незначительная экономия в результате большего количества произведенных платежей
12.13	транспортные	-||-	2 496	2 404	-93	-4%	незначительная экономия в результате меньшего объема технического обслуживания служебных автомашин
12.14	аренда офисного помещения	-||-	27 259	27 259	0	0%	без отклонений
12.15	канцелярские товары	-||-	405	400	-5	-1%	незначительная экономия в результате меньшего объема использования канцелярских товаров
12.16	публикация в СМИ	-||-	1 586	1 566	-20	-1%	незначительная экономия в результате меньшего объема публикации в средствах массовой информации
12.17	обслуживание информационных систем	-||-	270	274	4	2%	незначительное увеличение в результате большего объема заправки картриджей на МФУ
12.18	услуги Интернета	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.19	услуги сторонних организаций административного характера, в том числе:	-||-	2 667	2 666	-1	0%	без отклонений
12.19.1	обслуживание ИС 1С Предприятие	-||-	54	54	0	0%	без отклонений
12.19.2	аутсорсинг мини-АТС	-||-	177	177	0	0%	без отклонений
12.19.3	обслуживание ИС «Параграф» (юрист)	-||-	731	731	0	0%	без отклонений
12.19.4	услуги системного администратора	-||-	1 377	1 377	0	0%	без отклонений
12.19.5	обслуживание корпоративного сайта	-||-	264	264	0	0%	без отклонений
12.19.6	изготовление годового отчета	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.19.7	разработка нормативной численности	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.19.8	обновление ПК «Алтын кадры»	-||-	63	63	0	0%	без отклонений
12.20	земельно-кадастровые работы	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.21	финансовые расходы	-||-	5 926	5 968	42	1%	незначительное увеличение в связи с большим количеством запроса справок по держателям ценных бумаг
12.22	прочие услуги	-||-	6 812	6 716	-96	-1%	незначительная экономия возникла в результате:
12.22.1	обучение персонала	-||-	1 624	1 624	0	0%	без отклонений
12.22.2	курьерские услуги	-||-	379	376	-3	-1%	незначительная экономия в результате меньшего количества отправок документов
12.22.3	нотариальные услуги	-||-	303	302	-1	0%	незначительная экономия в результате меньшего объема документов для нотариального заверения
12.22.4	переплет бухгалтерских документов	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.22.5	копировальные услуги	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.22.6	подписка на печатные издания	-||-	186	178	-7	-4%	незначительная экономия возникла в результате отказа от исполнению обязательств по 1 изданию
12.22.7	сбор за госрегистрацию	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.22.8	услуги перевода	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
12.22.9	содержание представительства в г. Астана	-||-	4 320	4 236	-84	-2%	незначительная экономия возникла в результате введения ограничительных карантинных мер, связанных с COVID-19
12.22.10	обязательные членские взносы	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
13	расходы на выплату вознаграждений	-||-	1 323 877	1 323 877	0	0%	без отклонений
13.1	купонные вознаграждения	-||-	1 323 877	1 323 877	0	0%	без отклонений
III	Всего затрат	тыс. тенге	5 366 393	5 401 379	34 986	1%	отклонение связано с увеличением расходов на технологическо-нормативные потери
IV	Прибыль (РБА*СП)	тыс. тенге	144 449	144 449	0	0%	без отклонений
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)	тыс. тенге	1 184 009	1 184 009	0	0%	без отклонений
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. кВтч	2 636 322	2 739 791	103 469	4%	связано с увеличением в IV квартале 2020 года объемов передачи электрической энергии ТОО «Актобеэнергоснаб»
VII	Нормативные потери	%	3,77	3,73	-0,04	-1%	незначительное уменьшение связано с чуть меньшим количеством изморозей и плохих погодных условий
		тыс. кВтч	99 317	102 244	2 928	3%	отклонение связано с увеличением объемов передачи электрической энергии
VIII	Возврат инвестированного капитала, в том числе возврат собственных средств	тыс. тенге	1 023 147	1 152 779	129 632	13%	связано с увеличением в IV квартале 2020 года объемов передачи электрической энергии ТОО «Актобеэнергоснаб»
IX	Годовая выручка (всего доходов)	тыс. тенге	7 144 432	7 336 432	192 000	3%	связано с увеличением в IV квартале 2020 года объемов передачи электрической энергии ТОО «Актобеэнергоснаб»
X	КПН к оплате	тыс. тенге	610 444	637 825	27 381	4%	отклонение связано с увеличением объемов передачи электрической энергии
XI	Тариф (без НДС)	тыс. тенге	2,71	2,71/2,55			согласно приказам уполномоченного органа
	Справочно:						
14	Среднесписочная численность персонала, всего	чел.	53	53	0	0%	без отклонений
	в том числе:						
	производственного	чел.	17	17	0	0%	без отклонений
	административного	чел.	36	36	0	0%	без отклонений
15	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	348 436	348 153	-283	0%	незначительная экономия в результате меньше начисленного фонда заработной платы (больничные, отпуска без содержания)
	в том числе:						
	производственного персонала	тенге	286 992	286 578	-414	0%	
	административного персонала	тенге	377 451	377 230	-221	0%	
16	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств	тыс. тенге	0	0	0	0%	без отклонений
17	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	тыс. тенге	144 449	144 449	0	0%	без отклонений
	погашение основного долга по заемным средствам, полученным в Евразийском банке развития	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
	обязательные членские взносы в Национальную палату	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
	капитализация для погашения облигационного займа	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
	выплата дивидендов по акциям	-||-	0	0	0	0%	без отклонений
	на погашение основного долга по облигациям	-||-	144 449	144 449	0	0%	без отклонений
18	Текущий (планово-предупредительный ремонт), выполняемый хозяйственным способом, всего, в т.ч.	тыс. тенге	0	0	0	0%	без отклонений
	материалы на ремонт	тыс. тенге	0	0	0	0%	без отклонений
	заработная плата	тыс. тенге	0	0	0	0%	без отклонений
	социальный налог	тыс. тенге	0	0	0	0%	без отклонений

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2020 года АО «Батыс транзит»

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2019 года – предыдущего к отчетному периоду	План на 2020 год	Факт текущего 2020 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	В 2020 году была обеспечена бесперебойная подача электроэнергии для всех потребителей	Недоотпуска электроэнергии не было	Бесперебойная подача электроэнергии	Недоотпуска электроэнергии не было	Хорошо	

Информация о достижении показателей эффективности субъектов естественных монополий по итогам 2020 года
АО “Батыс транзит”. Вид деятельности – передача и (или) распределение электрической энергии

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2019 года – предыдущего к отчетному периоду	План на 2020 год	Факт текущего 2020 года.	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Бесперебойный объем переданной электроэнергии за 2020 год составил 2 739 790,866 тыс.кВт*час	2 413 260,054тыс. кВт*час.	2 636 322 тыс. кВт*час	2 739 790,866тыс. кВт*час.	хорошо	

Финансовая отчетность

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2020 год
(Консолидированная)

Индекс: № 1 - Б (баланс)
Наименование организации: АО “Батыс транзит”
по состоянию на 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	1 371 250	564 926
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	8 205 525	6 336 302
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	5 899 635	1 635 446
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017		
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	1 565 804	2 807 769
Текущий подоходный налог	019	3	31 717
Запасы	020	38 390	38 178
Биологические активы	021		
Прочие краткосрочные активы	022	11 284	194 753
Итого краткосрочных активов (сумма строке 010 по 022)	100	17 091 891	11 609 091
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110		
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113		
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	1 244 380	1 399 380
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	1 710 470	1 162 457
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	963 956	2 768 192
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	4 055 452	3 954 179
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	9 304 298	11 164 071
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127		
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	17 278 556	20 448 279
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		34 370 447	32 057 370
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	3 582 050	2 898 873
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	1 988 985	1 379 416
Краткосрочные оценочные обязательства	215	90 213	21 246
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Вознаграждения работникам	217	504	3 833
Краткосрочная задолженность по аренде	218		
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221	1 015 477	
Прочие краткосрочные обязательства	222	685 573	8 573
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	7 362 802	4 311 941
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	2 739 933	3 873 186
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	12 608 351	12 608 351
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314		
Долгосрочные оценочные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	1 549 653	1 852 688
Вознаграждения работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		
Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321		
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	16 897 937	18 334 225
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	300 000	300 000
Эмиссионный доход	411	182 606	182 606
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	235 108	1 033 346
Прочий капитал	415	9 391 994	7 895 252
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	10 109 708	9 411 204
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	10 109 708	9 411 204
Баланс (строка 300 +строка 301+строка 400 + строка 500)		34 370 447	32 057 370

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2020 год
(Консолидированная)

Индекс: № 2 - ОПУ
Наименование организации: АО «Батыс транзит»
по состоянию на 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	10 453 442	14 248 515
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	(6 556 448)	(9 471 488)
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	3 896 994	4 777 027
Расходы по реализации	013		
Административные расходы	014	(860 726)	(583 790)
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	3 036 268	4 193 237
Доходы по финансированию	021	986 905	755 488
Расходы по финансированию	022	(1 820 406)	(1 455 309)
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23		
Прочие доходы	24	16 353	280 874
Прочие расходы	25		(70 669)
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	2 219 120	3 703 621
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(505 139)	(752 937)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	1 713 981	2 950 684
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	1 713 981	2 950 684
собственников материнской организации		1 713 981	2 950 684
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	0	
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411		
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412		
хеджирование денежных потоков	413		
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414		
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415		
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416		
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418		
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	0	0
переоценка основных средств и нематериальных активов	431		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	0	0
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	1 713 981	2 950 684
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		57 133	98 356
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Отчет о движении денежных средств (прямой метод)
отчетный период 2020 год
(Консолидированная)

Индекс: № 3 - ДДС-П
Наименование организации: АО «Батыс транзит»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств всего (сумма строк с 011 по 016)	010	13 036 236	11 534 655
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	12 433 660	10 973 835
прочая выручка	012		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013		
поступления по договорам страхования	014		
полученные вознаграждения	015	592 027	485 670
прочие поступления	016	10 549	75 150
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	(7 372 626)	(11 502 233)
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	(3 519 443)	(8 701 489)
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022		
выплаты по оплате труда	023	(459 686)	(308 612)
выплата вознаграждения	024	(1 954 244)	(993 527)
выплаты по договорам страхования	025		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	(1 439 253)	(1 498 605)
прочие выплаты	027		
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 - строка 020)	030	5 663 610	32 422
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	10 082 060	8 886 374
в том числе:			
реализация основных средств	041		
реализация нематериальных активов	042		
реализация других долгосрочных активов	043		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044		
реализация долговых инструментов других организаций	045		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046		
изъятие денежных вкладов	047	10 082 060	8 886 374
реализация прочих финансовых активов	048		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049		
полученные дивиденды	050		
полученные вознаграждения	051		
прочие поступления	052		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	(11 993 085)	(13 795 900)
в том числе:			
приобретение основных средств	061	(215 054)	(188 195)
приобретение нематериальных активов	062	(171)	(10 822)
приобретение других долгосрочных активов	063		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064		
приобретение долговых инструментов других организаций	065		
приобретение контроля над дочерними организациями	066		
размещение денежных вкладов	067	(11 777 860)	(13 596 883)
выплата вознаграждения	068		
приобретение прочих финансовых активов	069		
предоставление займов	070		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072		
прочие выплаты	073		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 - строка 060)	080	(1 911 025)	(4 909 526)
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090	2 410 339	6 933 610
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091		
получение займов	092	2 410 339	6 933 610
полученные вознаграждения	093		
прочие поступления	094		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100	(5 356 543)	(8 288 087)
в том числе:			
погашение займов	101	(2 930 233)	(1 614 824)
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103		(100 000)
выплаты собственникам по акциям организации	104		
прочие выбытия	105	(2 426 310)	(6 573 263)
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 - строка 100)	110	(2 946 204)	(1 354 477)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	(57)	
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/-строка 080 +/- строка 110+/-строка 120+/-строка 130)	140	806 324	(6 231 581)
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	564 926	6 796 507
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	1 371 250	564 926

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2020 год
(консолидированная)

Индекс: № - 5-ИК
Наименование организации: АО «Батыс транзит»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	10	300 000	182 606			119 404	5 958 510		6 560 520
Изменение в учетной политике	11								-
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	300 000	182 606	0		119 404	5 958 510		6 560 520
Общая совокупная прибыль, всего (строка 210 + строка 220):	200	0	0	0	0	2 950 684			2 950 684
Прибыль (убыток) за год	210					2 950 684			2 950 684
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220								
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300					(2 036 742)	1 936 742		(100 000)
в том числе:									
вознаграждения работников акциями:	310								
в том числе:									
стоимость услуг работников									
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Взносы собственников	311								
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312								
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	313								
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314								
Выплата дивидендов	315					(100 000)			
Прочие распределения в пользу собственников	316								
Прочие операции с собственниками	317					(1 936 742)	1 936 742		-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318								
Прочие операции	319								
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	300 000	182 606	0	0	1 033 346	7 895 252		9 411 204
Изменение в учетной политике	401								-
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	300 000	182 606	0	0	1 033 346	7 895 252		9 411 204
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610 + строка 620):	600	0	0	0	0	1 713 981			1 713 981
Прибыль (убыток) за год	610					1 713 981			1 713 981
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629):	620								
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 710 по 718)	700	0			0	(2 512 219)	1 496 742		(1 015 477)
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710								
в том числе:									
стоимость услуг работников									
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Взносы собственников	711								
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712								
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713								
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714								
Выплата дивидендов	715								
Прочие распределения в пользу собственников	716					(1 015 477)			(1 015 477)
Прочие операции с собственниками	717					(1 496 742)	1 496 742		0
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718								
Прочие операции	719								
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	300 000	182 606	0	0	235 108	9 391 994	0	10 109 708

Финансовая отчетность за 2020 год проаудирована ТОО «BDO Kazakhstan»
(Государственная лицензия № 15003448 выдана 19 февраля 2015 года Комитетом финансового контроля Министерства финансов Республики Казахстан, г. Астана.)

Приложение 1
к приказу первого заместителя
премьер-министра Республики Казахстан - министра финансов Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 2
к приказу министра финансов Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Форма 1

Бухгалтерский баланс
отчетный период 2020 год

Индекс: №1 - Б (баланс)
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным
Тип отчета: неконсолидированный
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Бухгалтерский баланс»
Наименование организации: АО «ТНК «Казхром»
по состоянию на 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование статьи	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
Активы			
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	55 612 031	35 601 376
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	423 966	113 129
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	182 334	567 606
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	68 061 450	53 727 291
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	129 365	42 512
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	-	162 316
Запасы	020	107 273 838	116 083 236
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	50 584 702	35 156 621
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	282 267 686	241 454 087
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	141 055	33 215
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	411 708 620	302 448 812
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	26 173 587	27 909 035
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	107 443	107 443
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	8 893 910	7 810 265
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	538	557
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	122 450	204 083
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	-	-
Инвестиционное имущество	120	-	-
Основные средства	121	290 897 485	256 431 226
Актив в форме права пользования	122	3 759 566	780 090
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	621 196	1 175 557
Отложенные налоговые активы	126	-	5 509 116
Прочие долгосрочные активы	127	203 554 763	209 594 666
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	945 839 558	811 970 850
Баланс (строка 100 +строка 101+ строка 200)		1 228 248 299	1 053 458 152
Обязательство и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	46 504 086	2 351 907
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	3 009 324	4 047 057
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	73 541 462	88 783 095
Краткосрочные оценочные обязательства	215	1 229 104	824 210
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	1 053 766	-
Вознаграждения работникам	217	8 204 801	7 773 007
Краткосрочная задолженность по аренде	218	811 316	198 254
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	-	-
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	5 772 756	5 820 270
Прочие краткосрочные обязательства	222	17 943 811	11 288 368
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	158 070 426	121 086 168
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	817 199 712	761 827 493
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	20 982 460	11 464 039
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	3 706 377	4 832 396
Отложенные налоговые обязательства	316	751 855	-
Вознаграждения работникам	317	5 107 978	6 451 133
Долгосрочная задолженность по аренде	318	3 059 075	1 868 519
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	850 807 457	786 443 580
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	106 505 027	106 505 027
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	(184 411)	(184 411)
Компоненты прочего совокупного дохода	413	536 462	30 556
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	112 513 338	39 577 232
Прочий капитал	415	-	-
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	219 370 416	145 928 404
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	219 370 416	145 928 404
Баланс (строка 300+строка 301+строка 400 + строка 500)		1 228 248 299	1 053 458 152

Руководитель: Есенжулов А .Б.
Главный бухгалтер: Ахметова Ш. А.

15 апреля 2021 года

Приложение 2
к приказу первого заместителя
премьер-министра Республики Казахстан - министра финансов Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 3
к приказу министра финансов Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Форма 2

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2020 год

Индекс: № 2 - ОПУ
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным
Тип отчета: неконсолидированный
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о прибылях и убытках»
Наименование организации: АО «ТНК «Казхром»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	667 030 474	701 793 730
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	397 191 186	396 652 858
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	269 839 288	305 140 872
Расходы по реализации	013	6 203 472	7 265 838
Административные расходы	014	37 644 543	64 183 999
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	225 991 273	233 691 035
Финансовые доходы	021	107 193 913	36 505 674
Финансовые расходы	022	145 179 674	81 130 821
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	3 545 643	12 554 623
Прочие расходы	025	8 743 559	12 089 692
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	182 807 596	189 530 819
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	(44 756 414)	(41 162 140)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	138 051 182	148 368 679
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	138 051 182	148 368 679
собственников материнской организации		138 051 182	148 368 679
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	505 906	(65 963)
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	-	-
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	-	-
Хеджирование денежных потоков	413	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	-	-
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	416	-	-
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	-	-
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	-	-
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	632 383	(23 000)
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	(126 477)	(42 963)
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	-	-
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	505 906	(65 963)
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	138 557 088	148 302 716
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации		138 557 088	148 302 716
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600	1 257	1 351
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		1 257	1 351
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Руководитель: Есенжулов А .Б.
Главный бухгалтер: Ахметова Ш. А.

15 апреля 2021 года

Приложение 4
к приказу первого заместителя
премьер-министра Республики Казахстан - министра финансов Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 5
к приказу министра финансов Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Форма 3

Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)
отчетный период 2020 год

Индекс: № 3 - ДДС-К
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным
Тип отчета: неконсолидированный
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет о движении денежных средств (косвенный метод)»

Наименование организации: АО «ТНК «Казхром»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	010	182 807 596	189 530 819
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	011	47 391 446	41 487 911
Обесценение гудвила	012	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	013	449 259	150 231
Списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	014	-	-
Убыток (прибыль) от выбытия основных средств	015	134 149	(11 434)
Убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	016	-	-
Убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	017	-	-
Убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	018	-	-
Расходы (доходы) по финансированию	019	39 089 364	44 803 508
Вознаграждения работникам	020	(672 380)	329 728
Расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	021	-	-
Доход (расход) по отложенным налогам	022	-	-
Нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	023	(773 165)	2 394 931
Доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	024	-	-
Прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	025	(2 764 312)	(302 152)
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	030	82 854 361	88 852 723
Изменения в запасах	031	3 067 174	(10 998 015)

Изменения резерва	032		
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	033	(28 484 433)	(9 963 770)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	034	(21 000 400)	32 213 165
Изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	035	6 976 967	(335 165)
Изменения в прочих краткосрочных обязательствах	036	(293 283)	(1 839 322)
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строки с 031 по 036)	040	(39 733 975)	9 076 893
Уплаченные вознаграждения	041	(12 008 162)	(41 903 925)
полученные вознаграждения	042	7 390 272	8 539 486
Уплаченный подоходный налог	043	(39 762 137)	(53 062 512)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010+/- строка 030 +/- строка 040+/- строка 041+/- строка 042 +/- строка 043)	050	181 547 955	201 033 484
2. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	060	31 980 134	25 405 139
в том числе:		-	-
реализация основных средств	061	-	-
реализация нематериальных активов	062	-	-
реализация других долгосрочных активов	063	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	2 449 000	-
реализация долговых инструментов других организаций	065	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	066	-	-
изъятие денежных вкладов	067	7 764	78 289
реализация прочих финансовых активов	068	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	-	-
полученные дивиденды	070	-	-
полученные вознаграждения	071	-	-
прочие поступления	072	29 523 370	25 326 850
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	080	(167 650 616)	(149 109 811)
в том числе:			
приобретение основных средств	081	(63 290 562)	(84 311 293)
приобретение нематериальных активов	082	-	-
приобретение других долгосрочных активов	083	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	084	(9 290 929)	(20 386 813)
приобретение долговых инструментов других организаций	085	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	086	-	-
размещение денежных вкладов	087	(2 186)	(44 055)
приобретение прочих финансовых активов	088	-	-
предоставление займов	089	(95 066 939)	(44 367 650)
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	090	-	-
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	091	-	-
прочие выплаты	092	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 – строка 080)	100	(135 670 482)	(123 704 672)
3. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	40 151 000	96 606 868
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	11 968
получение займов	112	40 151 000	96 594 900
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	(68 952 993)	(191 301 853)
в том числе:			
погашение займов	121	(3 416 108)	(62 224 895)
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	(65 162 589)	(129 005 637)
выплаты собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	(374 296)	(71 321)
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	(28 801 993)	(94 694 985)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140	2 935 175	(487 737)
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	150	-	-
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)	160	20 010 655	(17 853 910)
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	170	35 601 376	53 455 286
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	180	55 612 031	35 601 376

Руководитель: Есенжулов А .Б.
Главный бухгалтер: Ахметова Ш. А.

15 апреля 2021 года

Приложение 5
к приказу первого заместителя
Премьер-Министра Республики Казахстан - министра финансов
Республики Казахстан
от 1 июля 2019 года № 665

Приложение 6
к приказу министра финансов Республики Казахстан
от 1 января 2020 года № 665

Форма 4

Отчет об изменениях в капитале
отчетный период 2020 год

Индекс: № 5-ИК
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчетности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа года, следующего за отчетным
Тип отчета: неконсолидированный
Примечание: пояснение по заполнению отчета приведено в приложении к форме, предназначенной для сбора административных данных «Отчет об изменениях в капитале»
Наименование организации: АО «ТНК «Казхром»
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	106 500 059	-	(184 411)	96 519	19 887 706	-	-	126 299 873
Изменение в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	-	
Пересчитанное сальдо (строка 010+/строка 011)	100	106 500 059	-	(184 411)	96 519	19 887 706	-	-	126 299 873
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	(65 963)	148 368 679	-	-	148 302 716
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	148 368 679	-	-	148 368 679
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	-	-	-	(65 963)		-	-	(65 963)
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	-	-	-	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	-	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	(65 963)	-	-	-	(65 963)
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226	-	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	-	-	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками , всего (сумма строк с 310 по 318):	300	4 968	-	-	-	(128 679 153)	-	-	(128 674 185)
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	4 968	-	-	-	-	-	-	4 968
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	(128 679 153)	-	-	(128 679 153)
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	319	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	400	106 505 027	-	(184 411)	30 556	39 577 232	-	-	145 928 404
Изменение в учетной политике	401								
Пересчитанное сальдо (строка 400+/строка 401)	500	106 505 027	-	(184 411)	30 556	39 577 232	-	-	145 928 404
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):	600	-	-	-	505 906	138 051 182	-	-	138 557 088
Прибыль (убыток) за год	610	-	-	-	-	138 051 182	-	-	138 051 182
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620	-	-	-	505 906	-	-	-	505 906
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-	-	-	-	-
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-	-	-
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	505 906	-	-	-	505 906
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626	-	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	-	-	-	-	-	-	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	-	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700	-	-	-	-	(65 115 076)	-	-	(65 115 076)
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	-	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713	-	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	(65 115 076)	-	-	(65 115 076)
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-	-
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции	719	-	-	-	-	-	-	-	-
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	106 505 027	-	(184 411)	536 462	112 513 338	-	-	219 370 416

Руководитель: Есенжулов А .Б.
Главный бухгалтер: Ахметова Ш. А.

15 апреля 2021 года

АО «ТНК «Казхром»
Неаудированная отдельная финансовая информация специального назначения в соответствии с форматом, утвержденным приказом министра финансов Республики Казахстан № 404 от 28 июня 2017 года по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года 3

Пояснительная записка
к отдельной финансовой информации специального назначения
АО «ТНК «Казхром»
за год, закончившийся 31 декабря 2020 года

1. Компания и ее основная деятельность

АО «ТНК «Казхром» (далее – «Компания») было зарегистрировано 20 октября 1995 года. Компания создана в форме акционерного общества в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Непосредственной материнской компанией АО «ТНК «Казхром» является KCR International B.V., зарегистрированная в Нидерландах, и конечной материнской компанией является Eurasian Resources Group S.à r.l. (далее – «ERG»), зарегистрированная в Люксембурге.

Основная деятельность Компании включает добычу хромовой и марганцевой руд, реализацию хромовой руды, а также производство и реализацию ферросплавов. Производственные активы Компании расположены в Республике Казахстан.

Юридический адрес: 030008, Республика Казахстан, Актюбинская область, г. Актобе, ул. М. Маметовой, 4а .

Контракты на недропользование. Компания заключила ряд контрактов на недропользование с Правительством Республики Казахстан, условия которых представлены ниже:

Контракт № 110 от 3 марта 1997 года на добычу хромитовых руд месторождений «Александровское», «XX лет Казахской ССР», «40 лет КазССР-Молодежное», «№ 21», «ГеофизическоеVII», «Поисковое», «Миллионное», «Первомайское», «Алмаз-жемчужина», «№ 16», «№ 29а», «№ 38» в Хромтауском районе Актюбинской области. Срок действия контракта рассчитан до 2041 года.

- Контракт № 380 от 24 ноября 1999 года на проведение добычи марганцевых руд месторождения Тур в Нуринском районе Карагандинской области. Срок действия контракта рассчитан до 2021 года.
- Контракт № 4690 от 29 сентября 2015 года на разведку хромитосодержащих руд на Южно-Кемпирсайском рудном поле Актюбинской области. Срок действия контракта рассчитан до 2021 года.
- Каждый контракт содержит пункт о возобновлении.
- Основные производственные подразделения. В состав Компании входят четыре основные производственные подразделения:
- Аксуский завод ферросплавов – производство сплавов из хрома, силиция и марганца;
- Актюбинский завод ферросплавов – производство сплавов из хрома и силиция;
- Донской горно-обогатительный комбинат (далее «ДГОК») – добыча хромовой руды из открытых карьеров и подземных шахт, её переработка и обогащение. Хромовая руда реализуется напрямую и используется в производстве ферросплавов;
- Рудоуправление Казмарганец (далее «РУ Казмарганец») – добыча и переработка марганцевой руды, используемой в производстве ферросплавов.

2. Денежные средства и их эквиваленты (строка баланса 010)

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные депозиты	8,399,558	35,585,094
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	47,212,473	16,282
Итого денежные средства и денежные эквиваленты	55,612,031	35,601,376

3. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости (строки баланса 011 и 110)

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы выданные	311,265	-
Прочие	112,701	113,129
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы выданные	419,843,516	306,556,203
Резерв по займам выданным	(8,176,212)	(4,169,165)
Прочие	41,316	61,774
Итого финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	412,132,586	302,561,941

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Оценочный резерв под убытки на 1 января	4,169,165	1,994,469
Выданные займы	2,371,783	1,044,500
Погашенные займы	(659,207)	(602,055)
Изменения в допущениях модели оценки ожидаемых кредитных убытков и изменения контрактных условий	2,294,471	1,732,251
Оценочный резерв под убытки на 31 декабря	8,176,212	4,169,165

В 2020 году Компания подписала дополнительное соглашение к существующей кредитной линии, предоставленной материнской компании, увеличив сумму до 350 миллионов долларов США и увеличив процентную ставку. Компания предоставила материнской компании 227 миллионов долларов США со сроком погашения до 2025 года.

В 2019 году было подписано дополнительное соглашение с материнской компанией, которое предусматривает продление срока займа до 8 ноября 2023 года, повышение процентной ставки, а также выплату основного долга и вознаграждения в конце срока.

В 2019 году Компания предоставила новую кредитную линию материнской компании на сумму 150 миллионов долларов США с процентной ставкой в пределах существующего диапазона в долговом портфеле Компании со сроком погашения в ноябре 2025 года, из которых на 31 декабря 2019 года было освоено 50 миллионов долларов США.

Займы выданы с годовой процентной ставкой в диапазоне 6.16–6.73% годовых (2019 год: 5.96–6.73% годовых) и подлежат погашению через 3–5 лет (2019 год: 4–6 лет).

4. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (строка баланса 016)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Торговая дебиторская задолженность	68,217,505	53,382,568
Прочие	487,296	563,465
Минус: оценочные резервы под убытки	(643,351)	(218,742)
Итого краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	68,061,450	53,727,291

5, Запасы (строка баланса 020)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Покупные сырье и материалы	63,968,350	75,810,909
Сырье и материалы собственного производства	23,976,401	23,263,655
Незавершенное производство	22,971,289	20,199,814
Готовая продукция	9,038,434	10,597,091
Прочие	19,952	4,350
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(12,700,588)	(13,792,583)
Итого запасы	107,273,838	116,083,236

6. Прочие краткосрочные активы (строка баланса 022)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
НДС к возмещению и прочие налоги	36,749,621	28,309,322
Предоплаты	14,892,924	7,884,475
Прочие	23,927	32,654
Минус: оценочные резервы под убытки	(1,081,770)	(1,069,830)
Итого прочие краткосрочные активы	50,584,702	35,156,621

7. Основные средства (строка баланса 121)

В тысячах казахстанских тенге	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Прочие	Итого
Стоимость на 1 января 2019 года	4,857,113	194,349,074	280,701,476	22,152,445	502,060,108
Накопленный износ	-	(72,351,558)	(151,433,624)	(11,155,053)	(234,940,235)
Балансовая стоимость на 1 января 2019 года	4,857,113	121,997,516	129,267,852	10,997,392	267,119,873
Поступления	8,994	363,395	9,216,557	1,865,521	11,454,467
Изменения резерва под обязательство по ликвидации и восстановлению активов	-	(772,105)	(6,055)	-	(778,160)
Перемещения	-	3,783,132	16,472,040	651,311	20,906,483
Перевод в ТМЗ	-	-	-	(204,000)	(204,000)
Износ	-	(8,721,839)	(31,472,660)	(1,795,565)	(41,990,064)
Выбытия	-	-	(60)	-	(60)
Обесценение	-	(25,963)	(51,350)	-	(77,313)
Стоимость на 31 декабря 2019 года	4,866,107	198,425,078	299,290,224	24,098,501	526,679,910
Накопленный износ	-	(81,800,942)	(175,863,900)	(12,583,842)	(270,248,684)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 года	4,866,107	116,624,136	123,426,324	11,514,659	256,431,226
Поступления	28,554	278,534	6,748,778	2,160,998	9,216,864
Изменения резерва под обязательство по ликвидации и восстановлению активов	-	51,024	12,840	-	63,864
Перемещения	(6,732)	28,477,308	44,130,648	2,026,790	74,628,014
Износ	-	(14,603,782)	(32,587,994)	(2,141,871)	(49,333,647)
Выбытия	(13,149)	(88,685)	(7,002)	-	(108,836)
Стоимость на 31 декабря 2020 года	4,874,780	226,653,680	349,242,123	28,156,526	608,927,109
Накопленный износ	-	(95,915,145)	(207,518,529)	(14,595,950)	(318,029,624)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 года	4,874,780	130,738,535	141,723,594	13,560,576	290,897,485

8. Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки (строка 112)

Наименование компании	Страна регистрации	Деятельность	2020 г.		2019 г.	
			Тысяч тенге	Доля владения, %	Тысяч тенге	Доля владения, %
Eurasian Digital Ventures 1 Limited Partnership	Казахстан (МФЦА)	Венчурное инвестирование	20,807,688	67.12	20,386,813	78.12
ТОО «Business and Technology Services»	Казахстан	Внедрение и поддержка ERP-систем	5,364,899	37.99	7,521,222	37.99
ТОО «Евразийское Кредитное товарищество»	Казахстан	Кредитование	1,000	0.0008	1,000	0.0008
Итого инвестиции по справедливой стоимости	26,173,587		27,909,035			

9. Отложенные налоговые активы и обязательства (строки баланса 126 и 316)

В тысячах казахстанских тенге	1 января 2020 г.	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2020 г.
Налоговый эффект вычитаемых/(облагаемых) разниц				
Основные средства	(6,458,527)	4,349,243	–	(2,109,284)
Займы полученные	2,399,059	(12,367,734)	–	(9,968,675)
Товарно-материальные запасы	2,758,517	(218,399)	–	2,540,118
Займы выданные и прочая дебиторская задолженность	2,041,813	1,673,292	–	3,715,105
Вознаграждения работникам	1,255,319	(118,018)	(126,477)	1,010,824
Налоги начисленные, но неуплаченные	1,213,168	(35,414)	–	1,177,754
Резерв по отпускам	839,452	17,245	–	856,697
Резерв под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	505,637	(411,563)	–	94,074
Прочие	954,678	976,854	–	1,931,532
Чистая позиция по отсроченному подоходному налогу	5,509,116	(6,134,494)	(126,477)	(751,855)
представленная как:				
Признанный актив по отсроченному налогу	5,509,116			–
Признанное обязательство по отсроченному налогу	–			(751,855)

В тысячах казахстанских тенге	1 января 2019 г.	Отнесено на прибыль или убыток	Отнесено на прочий совокупный доход	31 декабря 2019 г.
Налоговый эффект вычитаемых/(облагаемых) разниц				
Основные средства	(8,175,391)	1,716,864	–	(6,458,527)
Займы полученные	(2,586,982)	4,986,041	–	2,399,059
Товарно-материальные запасы	2,352,480	406,037	–	2,758,517
Займы выданные и прочая дебиторская задолженность	516,754	1,525,059	–	2,041,813
Вознаграждения работникам	1,018,844	279,438	(42,963)	1,255,319
Налоги начисленные, но неуплаченные	1,023,234	189,934	–	1,213,168
Резерв по отпускам	927,879	(88,427)	–	839,452
Резерв под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	1,416,637	(911,000)	–	505,637
Прочие	643,689	310,989	–	954,678
Чистая позиция по отсроченному подоходному налогу	(2,862,856)	8,414,935	(42,963)	5,509,116
представленная как:				
Признанный актив по отсроченному налогу	–			5,509,116
Признанное обязательство по отсроченному налогу	(2,862,856)			–

Зачет активов и обязательств по отсроченному подоходному налогу проводится при наличии юридически закрепленного права на проведение зачета текущих налоговых активов с текущими налоговыми обязательствами и при условии, что отсроченные подоходные налоги относятся к одному и тому же налоговому органу.

10. Прочие долгосрочные активы (строка баланса 127)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Незавершенное капитальное строительство	193,602,489	205,019,160
Предоплаты по основным средствам и соответствующим услугам	10,169,185	4,749,656
Минус: резервы под снижение стоимости внеоборотных активов	(216,911)	(174,150)
Итого прочие долгосрочные активы	203,554,763	209,594,666

Поступления в незавершенное строительство включают в себя капитализируемые затраты по займам в размере 8,079,750 тысяч тенге (2019 год: 2,572,009 тысяч тенге). Ставка капитализации составила 0.84% (2019: 0.76%).

11. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (строки баланса 210 и 310)

В тысячах казахстанских тенге	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы полученные	45,514,752	1,362,573
Обязательства по привилегированным акциям	989,334	989,334
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Займы полученные	810,510,861	755,060,316
Обязательства по привилегированным акциям	6,688,851	6,767,177
Итого финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	863,703,798	764,179,400

В 2019 году Компания подписала дополнительные соглашения к действующему договору с «Банк ВТБ» (ПАО) по получению дополнительных траншей в общем размере 250 миллионов долларов США. Договор предусматривает выплату основного долга в 2024 году. Процентная ставка по траншам составила 6.30% годовых.

В декабре 2019 года «Банк ВТБ» (ПАО) произвел уступку долга, выданного Компании в размере 1,700 миллионов долларов США, банку RCB Bank LTD. Процентная ставка по данному траншу составляет 5.95% годовых.

В 2020 года Компания подписала дополнительное соглашение к действующему кредитному договору с Банком ВТБ (ПАО), предусматривающее продление срока погашения займа и улучшение определенных коммерческих условий, включая финансовые ковенанты, а также дополнительные транши на сумму 350 миллионов долларов США. На конец года 100 миллионов долларов США были использованы и был подписан договор уступки транша в размере 100 миллионов долларов США от Банк ВТБ (ПАО) в пользу CQUR BANK LLC.

Займы получены с годовой процентной ставкой в пределах рыночного диапазона и подлежат погашению через 10 лет (2019 год: 5 лет).

12. Прочие финансовые обязательства (строки баланса 213 и 313)

Прочие финансовые обязательства включают в себя балансоваую стоимость выданных финансовых гарантий.

В таблице ниже представлена информация о гарантированных обязательствах, использованных в расчете справедливой стоимости финансовых гарантий при первоначальном признании

Компания	Сумма гарантированных обязательств		Год окончания гарантии
	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.	
Материнская компания	541,921,625	511,714,125	2028 г.
Третьи стороны	2,162,934	2,288,200	2036-2039 г.
Итого	544,084,559	514,002,325	

На 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, балансовая стоимость финансовых гарантий представляет собой несамортизированный остаток суммы, отраженной при первоначальном признании.

13. Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность (строка баланса 214)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Торговая кредиторская задолженность	73,189,612	87,339,502
Прочие	351,850	1,443,593
Итого краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	73,541,462	88,783,095

14. Оценочные обязательства (строки баланса 215 и 315)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Краткосрочные оценочные обязательства		
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	342,861	444,230
Прочие	886,243	379,980
Долгосрочные оценочные обязательства		
Резервы под обязательства по ликвидации и восстановлению активов	3,706,377	4,832,396
Итого оценочные обязательства	4,935,481	5,656,606

В таблице ниже представлена информация о резервах под обязательства по ликвидации и восстановлению активов:

	2020			2019			
В тысячах казахстанских тенге	Горнорудные активы	Полигоны размещения отходов	Итого	Горнорудные активы	Полигоны размещения отходов	Прочие активы*	Итого
Долгосрочная часть	1,391,039	2,315,338	3,706,377	1,115,746	2,299,838	1,416,812	4,832,396
Краткосрочная часть	231,625	111,236	342,861	321,734	122,496	-	444,230
Итого	1,622,664	2,426,574	4,049,238	1,437,480	2,422,334	1,416,812	5,276,626

В тысячах казахстанских тенге	Горнорудные активы		Полигоны размещения отходов			
	Ликвидация активов	Восстановление нарушенных земель	Ликвидация активов	Восстановление нарушенных земель	Ликвидация прочих активов	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2019 г.	997,371	468,372	52,040	3,845,435	4,427,215	9,790,433
Использованные в течение года	-	-	-	(1,804,224)	-	(1,804,224)
Изменение оценок	(122,875)	(17,506)	-	39,493	(3,329,104)	(3,429,992)
Отмена дисконта текущей стоимости	75,344	36,774	-	289,590	318,701	720,409
Балансовая стоимость на 31 декабря 2019 г.	949,840	487,640	52,040	2,370,294	1,416,812	5,276,626
Использованные в течение года	-	(7,859)	-	(84,835)	-	(92,694)
Изменение оценок	91,364	(16,760)	-	(136,592)	(1,535,185)	(1,597,173)
Отмена дисконта текущей стоимости	67,626	50,813	-	225,667	118,373	462,479
Балансовая стоимость на 31 декабря 2020 г.	1,108,830	513,834	52,040	2,374,534	-	4,049,238

14. Оценочные обязательства (строки баланса 215 и 315) (продолжение)

Изменение оценок в расчете резервов под обязательства по ликвидации и восстановлению прочих активов в размере 1,681,575 тысяч тенге привело к уменьшению себестоимости (2019 год: 2,651,832 тысячи тенге).

Ниже представлены основные предположения, использованные в расчетах обязательств по ликвидации и восстановлению активов:

В процентном выражении	2020 г.	2019 г.
Ставка дисконтирования	9.84-11.00	9.09-10.16
Коэффициент инфляции	5.30-6.80	4.80-5.40

15. Вознаграждение работников (строки баланса 217 и 317)

Ниже приведены изменения в обязательствах по выплате пособий по обязательствам с установленными пенсионными выплатами и прочим долгосрочным обязательсвам по выплатам сотрудникам:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Краткосрочные вознаграждения работникам		
Задолженность по заработной плате и связанных с ней расходами	7,706,301	7,319,974
Обязательства по выплате пособий с установленными выплатами	498,500	453,033
Долгосрочные вознаграждения работникам		
Обязательства по выплате пособий с установленными выплатами	5,107,978	6,451,133
Итого вознаграждения работникам	13,312,779	14,224,140

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Приведенная стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на начало года	6,904,166	6,547,845
Расходы по отмене дисконта	573,692	544,778
Произведенные выплаты	(566,616)	(584,147)
Стоимость текущих услуг	205,677	272,608
Переоценка	(1,510,441)	123,082
Приведенная стоимость обязательств по выплате пособий с установленными выплатами на конец года	5,606,478	6,904,166

15. Вознаграждение работников (строки баланса 217 и 317) (продолжение)

Переоценка обязательства с установленными пенсионными выплатами включает следующее:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Убыток в результате пересмотра финансовых допущений	(605,659)	112,995
Убыток в результате пересмотра демографических допущений	(123,278)	23,748
Корректировки на основе опыта	96,554	(113,743)
Итого переоценка обязательств	(632,383)	23,000

Ниже представлены основные актуарные допущения на отчетную дату:

В процентном выражении	2020 г.	2019 г.
Ставка дисконтирования	10.00	8.29
Темп роста заработной платы	6.20	8.00
Средняя текучесть персонала	6.81	6.79

Ниже представлен анализ чувствительности обязательств с установленными пенсионными выплатами на изменение ключевых допущений на 31 декабря 2020 года:

В тысячах казахстанских тенге	Увеличение/(уменьшение) обязательств с установленными пенсионными выплатами
Ставка дисконтирования	
Увеличение на 3 процента	378,362
Уменьшение на 3 процента	369,653
Темп роста заработной платы и минимальный расчетный показатель	
Увеличение на 3 процента	298,270
Уменьшение на 3 процента	314,367
Средняя текучесть персонала	
Увеличение на 3 процента	212,249
Уменьшение на 3 процента	251,985

16. Уставный (акционерный) капитал (строка баланса 410)

	31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2020 г.	
В тысячах казахстанских тенге	Кол-во	Сумма
Простые акции	99,953,939	100,058,381
Привилегированные акции	9,896,772	2,664,662
Итого номинальный выпущенный акционерный капитал	-	102,723,043
Простые акции	-	(104,442)
Привилегированные акции	-	(556,462)
Итого неоплаченный капитал	-	(660,904)
Индексация капитала на гиперинфляцию	-	4,442,888
Итого уставный (акционерный) капитал	-	106,505,027

Дивиденды по обычным акциям были начислены в размере 598 тенге (2019 год: 1,180 тенге) на акцию. Дивиденды по привилегированным акциям были начислены в размере 535 тенге (2019 год: 1,080 тенге) на акцию.

Номинальная стоимость простой акции 1,000 тенге (31 декабря 2019 года: 1,000 тенге). Одна простая акция предоставляет право одного голоса. В 2020 и 2019 годах Компания не выпускала простых акций.

Номинальная стоимость привилегированной акции 1,000 тенге (2019 год: 1,000 тенге).

Привилегированные акции не предусматривают их обязательного выкупа компанией (эмитентом) и участвуют при распределении дивидендов. Владельцы привилегированных акций имеют преимущественное право перед владельцами простых акций на получение дивидендов в заранее определенном гарантированном размере, установленном уставом, и на часть имущества при ликвидации Компании. До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям Компании выплата дивидендов по его простым акциям не производится.

Дивиденды по привилегированным акциям сверх гарантированного размера являются не договорными, и не подлежат выплате, если дивиденды по простым акциям не выплачиваются. Таким образом, привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевой компонент и обязательство.

Привилегированные акции не предоставляют акционеру права на участие в управлении Компанией, за исключением следующих случаев, когда:

- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос, решение по которому может ограничить права акционера, владеющего привилегированными акциями;
- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос об утверждении изменений в методику определения стоимости привилегированных акций при их выкупе Компанией на неорганизованном рынке;
- общее собрание акционеров Компании рассматривает вопрос о реорганизации либо ликвидации Компании;
- дивиденд по привилегированной акции не выплачен в полном размере в течение трех месяцев со дня истечения срока, установленного для его выплаты.

17. Выручка (строка ОПУ 010)

Выручка Компании в разрезе географического расположения внешних покупателей представлена в таблице ниже:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Европа	631,411,721	645,850,442
Евразия	29,682,766	46,753,167
Казахстан	5,935,987	9,190,121
Итого выручка	667,030,474	701,793,730

Ниже представлена выручка в разрезе продукции:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Высокоуглеродистый феррохром	567,655,267	574,438,951
Кремнистые сплавы	51,806,927	51,550,340
Рафинированный феррохром	42,007,441	54,898,291
Прочие	5,560,839	20,906,148
Итого выручка	667,030,474	701,793,730

Сумма выручки, относящаяся к одному основному покупателю, составила 631,408,478 тысяч тенге (2019 год: 637,730,020 тысяч тенге). Выручка за 2020 год включает 7,562,538 тысяч тенге убытка от источников, отличных от договоров с покупателями (2019 год: 24,622,365 тысяч тенге убытка).

18. Себестоимость реализованных товаров и услуг (строка ОПУ 011)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Сырье, материалы и комплектующие	174,341,992	189,860,312
Расходы на электроэнергию	72,145,971	66,465,008
Заработная плата и связанные с ней расходы	59,835,710	49,307,115
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	44,692,010	38,023,566
Налог на добычу полезных ископаемых	19,223,968	20,408,379
Прочие	26,951,535	32,588,478
Итого себестоимость реализованных товаров и услуг	397,191,186	396,652,858

19. Административные расходы (строка ОПУ 014)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Информационные, консультационные и прочие профессиональные услуги	20,401,189	27,678,759
Заработная плата и связанные с ней расходы	8,885,161	9,860,477
Спонсорская и прочая финансовая помощь	2,007,143	18,338,188
Износ основных средств и амортизация нематериальных активов	1,270,378	2,150,934
Прочие	5,080,672	6,155,641
Итого административные расходы	37,644,543	64,183,999

В течение двенадцати месяцев, закончившихся 31 декабря 2020 года Компания не осуществляла взносов в неповторяющиеся индивидуальные инфраструктурные проекты социального развития на национальном уровне в Казахстане (2019 год: такие взносы составили 14,450,810 тысяч тенге, и, в основном, связаны с проектами в области образования, культуры и отдыха).

20. Финансовые доходы (строка ОПУ 021)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Доход от реструктуризации займов	59,132,475	–
Процентные доходы по займам выданным	23,885,136	18,151,675
Доход от досрочного прекращения финансовых гарантий	11,492,054	–
Амортизация дисконта по финансовым гарантиям	4,020,893	4,046,226
Возмещение налога по займу полученному	3,409,257	6,531,280
Прибыль от первоначального признания займов выданных	794,726	2,753,814
Прочие	4,459,372	5,022,679
Итого финансовые доходы	107,193,913	36,505,674

Доход от реструктуризации займов полученных образовался в результате пересмотра определенных кредитных договоров. Пересмотренные условия включает уменьшение общей процентной ставки (Примечание 11).

21. Финансовые расходы (строка ОПУ 022)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Процентные расходы	54,131,189	43,051,946
Чистый убыток от курсовой разницы	43,554,234	-
Расходы от первоначального признания и продления финансовых гарантий	23,993,635	69,217
Переоценка инвестиций	8,870,054	–
Расходы по амортизации финансовых инструментов	6,538,222	15,022,758
Оценочный резерв под убытки по займам выданным	4,007,047	2,174,696
Убыток от модификации займов полученных	-	12,018,268
Убыток от первоначального признания займов выданных	-	5,662,215
Прочие	4,085,293	3,131,721
Итого финансовые расходы	145,179,674	81,130,821

22. Расходы по подоходному налогу (строка ОПУ 101)

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	35,825,968	44,698,582
Расходы по текущему подоходному налогу – прошлые периоды	2,795,952	4,882,242
Экономия по текущему налогу на сверхприбыль – прошлые периоды	-	(3,749)
Итого расходы по текущему подоходному налогу	38,621,920	49,577,075
Расходы/(экономия) по отсроченному подоходному налогу	6,134,494	(8,414,935)
Итого расходы/(экономия) по отсроченному подоходному налогу	6,134,494	(8,414,935)
Итого расходы по подоходному налогу	44,756,414	41,162,140

22. Расходы по подоходному налогу (строка ОПУ 101) (продолжение)

Ниже представлена сверка между теоретическим и фактическим расходами по налогу:

В тысячах казахстанских тенге	2020 г.	2019 г.
Прибыль до налогообложения	182,807,596	189,530,819
Подоходный налог по ставке 20%	36,561,519	37,906,164
Налоговый эффект невычитаемых или необлагаемых статей:		
– подоходный налог за предыдущие периоды	2,795,952	4,882,242
– освобожденный подоходный налог и невычитаемые расходы по инвестиционному контракту	86,380	(4,568,961)
– переоценка инвестиций	1,774,011	-
– прочие	3,538,552	2,942,695
Расходы по подоходному налогу	44,756,414	41,162,140

23. События после отчетной даты

Отчет по итогам об исполнении утвержденных тарифных смет и инвестиционных программ, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности регулируемых услуг Аксуского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром» перед потребителями и иными заинтересованными лицами

26 апреля 2021 года проведены слушания по ежегодному отчету по итогам 2020 года об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и заинтересованными лицами.

Информация о проведении слушания была опубликована в газете «Экспресс К» № 12 от 2 апреля 2021 года.

Общие сведения по Аксускому заводу ферросплавов

Аксуский завод ферросплавов основан в 1968 году и является одним из крупнейших производителей ферросплавов в странах СНГ и в мире. Уникальность предприятия в совмещении крупномасштабных производств хромистых, кремнистых и марганцевых сплавов, необходимых для выпуска сталей различных марок.

Аксуский завод ферросплавов оказывает следующие регулируемые услуги:

- услуги по производству и снабжению тепловой энергией;
- услуги водоснабжения.

Услуга по производству тепловой энергии

По производству тепловой энергии:

- производится на районной отопительной котельной (РОК-2);
- тепловая мощность РОК-2 составляет 310 Гкал/час;
- отпуск для города Аксу производится до границы балансовой принадлежности с КГП «Теплосервис-Аксу»;
- для учета поданной энергии – прибор учета марки СПТ-961, на балансе КГП Теплосервис-Аксу».

Фактический объем произведенной тепловой энергии за 2020 год – 533 653,88 Гкал, в том числе:
– отпуск на г. Аксу – 287 802,09 Гкал
– возмещаемые потери – 67 251,78 Гкал
– собственные нужды АЗФ – 178 600 Гкал.

Транспортировку тепловой энергии осуществляет КГП «Теплосервис-Аксу».

Услугу по снабжению тепловой энергией оказывает участок АксЗФ – бюро по работе с потребителями (БРПТ).

Реализация сторонним потребителям за 2020 г. – 287,80 тыс. Гкал, в том числе:
– частные лица – 219,67 тыс. Гкал, юридические лица – 68,14 тыс. Гкал.

Услуга водоснабжения – подача пожарно-питьевой воды

- Услугу оказывает комплекс по подготовке и подаче пожарно-питьевой воды;
- Мощность комплекса – 2 190 тыс. м3 в год;
- Фактическая производительность за 2020 год – 1 627,37 тыс. м3 в том числе:

– реализация услуг на сторону – 117,86 тыс. м3.

Услуга водоснабжения – подача технической воды

- Услугу оказывает участок свежеречной воды;
- Мощность участка – 7 666,872 тыс. м3 в год;
- Фактическая производительность за 2020 г. – 7 618,60 тыс. м3, в том числе:

– реализация услуг на сторону – 57,68 тыс. м3.

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг АксЗФ за 2020 год.

Наименование услуги	Показатели (объем)	Утверждено уполномоченным органом	Факт 2020 г.	отклонения
Производство тепловой энергии	всего Гкал	579 460,00	533 653,88	-45 806,12
	реализация Гкал	275 700,00	287 802,09	12 102,09
Снабжение тепловой энергией	реализация тыс. Гкал	275,7	287,8	12,1
Подача пожарно-питьевой воды по распределительным сетям	всего тыс.м3	1359,8	1 394,37	34,57
	реализация тыс.м3	118,64	119,1	0,46
Подача технической воды по распределительным сетям	всего тыс.м3	7 100,30	7 157,73	
	реализация тыс.м3	96,7	57,68	

Информация об основных финансово-экономических показателях регулируемой деятельности

Ниже в таблице информация по основным финансово-экономическим показателям регулируемой деятельности АксЗФ – услуги по производству и снабжению тепловой энергией, подаче пожарно-питьевой и технической воды.

Деятельность по оказанию регулируемых услуг является убыточной. По итогам 2020 года общая сумма убытков по регулируемым услугам составила 635,5 млн тенге.

Наименование услуги	Объем товарной продукции	тариф		себестоимость	Прибыль (-убыток) тыс.тенге
		Утвержденный на 2020 г.	для населения (на уровне 2018г.)		
Производство тепловой энергии	287 802,09	1677,46	1 578,01	4 020,43	-696 158,17
	Гкал	тенге/Гкал	тенге/Гкал	тенге/Гкал	
Снабжение тепловой энергией	287,8	52,7	49,91	108,67	69 307,42
	тыс. Гкал	тенге/Гкал	тенге/Гкал	тенге/Гкал	
Подача пожарно-питьевой воды по распределительным сетям	117,86	53,58	53,58	119,11	-7 724,05
	тыс. м3	тенге/м3	тенге/м3	тенге/м3	
Подача технической воды по распределительным сетям	57,68	11,74	11,74	28,57	-970,66
	тыс. м3	тенге/м3	тенге/м3	тенге/м3	
Итого					-635 545,46

Вашему вниманию предоставляется более подробная информация по каждой регулируемой услуге.

Исполнение инвестиционной программы по услуге – производство тепловой энергии

Инвестиционная программа 2016–2020 годы на услуги по производству тепловой энергии для Аксуского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром» утверждена совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области № 219-ОД от 2.11.2015 г., Министерства энергетики Республики Казахстан № 34 от 28.01.2016 г. и Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан № 477-ОД от 31.12.2015 г. корректировка совместным приказом Минэнерго № 482 от 31.12.2020 и ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области № 186-ОД от 30.12.2020 г.

Инвестиционная программа на 2020 год предусматривала мероприятие «Капитальный ремонт котла ЭЧМ 60-2;4» на сумму 135 305,2 тыс. тенге.

Инвестиционная программа на 2020 год выполнена в полном объеме на сумму 157 137,18 тыс. тенге.

Показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АксЗФ не разрабатывались и не утверждались.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

Информация субъекта естественной монополии об исполнении инвестиционной программы (проекта)* на 2020 год
Аксуский завод ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром», Инвестиционная программа на услуги производства тепловой энергии утверждена Совместным приказом ДКРЕМиЗК Мин.Нац.Экономики РК по Актюбинской области №219-ОД от 02.11.2015 г ., МинЭнерго РК №34 от 28.01.2016 г. и КДСЖКХ и УЗР Мин.Нац.Эономики РК №477-ОД от 31.12.2015г. Корректировка совместный приказ ДКРЕМ МИн.Нац. Экономики РК по Актюбинской области №186-ОД от 30.12.2020 г. и Минэнерго №482 от 31.12.2020 г.

Период инвестиционной программы: 2020 год

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года (2019 года)	факт текущего года (2020 года)	факт прошлого года (2019 года)	факт текущего года (2020 года)	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
1	услуги по производству тепловой энергии	КР Водогрейный котел ЭЧМ-60-2 №4, рег №154	шт.	1	1	2020 год	- 696158,17 тыс. тенге за 2020 г.	135 305,20	157 137,18	21 831,98	увеличение стоимости материалов	135 305,20	-	-	-	0	0	58%	60%	0	0	0	0	увеличение стоимости материалов	
		объем оказываемых услуг	Гкал	275700	287802,1	2020 год																			
итого								135 305,20	157 137,18	21 831,98		135 305,20				0%	0%	58%	60%	0%	0%	0%	0%		

* - отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 20 августа 2010 года № 422 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)»;

** - информация заполняется, в том числе, по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе (проекте));

**- данная информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов регулируемого рынка о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

Президент АО «ТНК «Казхром» А.Б. Есенжулов

Исполнение тарифной сметы

Тариф на услугу по производству тепловой энергии на 2020 год в размере **1677,46 тенге за Гкал** утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области №118-ОД от 24.06.2016 г. с вводом в действие с 01.08.2016 г. Корректировка тарифной сметы утверждена приказом № 197–ОД от 27 ноября 2018 года, Согласно приказу АО «ТНК «Казхром» № 0849 от 09.12.2019 г. с 1.01.2020 г. произведено самостоятельное снижение тарифа с 1677,46 тенге до 1578,01 тенге за Гкал для населения.

Фактическая себестоимость по производству тепловой энергии за 2020 год составила **4 020,43 тенге за 1 Гкал.**

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы на 2020 год по услуге производство тепловой энергии по итогам 2020 года

Причинами роста затрат в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, топлива, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей*	Ед. изм.	Тарифная смета утверждена ДКРЕМиЗК Приказом №197-ОД от 27.11.2018 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 г.	отклонения (%)	причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	972 021,87	2 145 519,60	221	
1	Материальные затраты, всего:	тыс. тенге	637 966,51	906 537,25	142	Увеличение стоимости соли, технической, угля, мазута, эл.энергии.

2	Затраты на оплату труда	тыс. тенге	170 664,84	169 501,84	99	Снижение в связи с переводом персонала в летний период на другие участки.
3	Амортизация	тыс. тенге	135 305,20	349 745,50	258	Ввод объектов после капитального ремонта, приобретение и монтаж нового оборудования.
4	Ремонт, всего	тыс. тенге	12 991,41	292 758,87	2253	Увеличение стоимости материалов, услуг со стороны, услуг ремонтных подразделений АксЗФ.
5	Прочие затраты, всего,	тыс. тенге	3 045,71	415 394,53	13639	Увеличение в связи с фактическими затратами, не утвержденными в тарифной смете: охрана объектов, клининговые услуги, ОТиПБ, страхование, охрана ОС, налог на имущество и т.д.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	12 048,20	11 581,60	96	
III	Всего затрат на предоставление услуг, в том числе:	тыс. тенге	972 021,87	2 145 519,60	221	
	затраты на товарную продукцию	тыс. тенге	462 476,15	1 157 089,01	250	
	доход на товарную продукцию	тыс. тенге	462 476,15	460 930,83	100	
V	Объем производства тепловой энергии	Гкал	579 460,00	533 653,88	92	снижение потребности собственных подразделений АкЗФ
	Объемы оказываемых услуг	Гкал	275 700,00	287 802,09	104	ввод новых объектов
VII	Тариф (без НДС) население	тыс. тенге	1 677,46	1 578,01	94	Снижение тарифа для населения до уровня 2018 г.
	Тариф (без НДС) прочие потребители			1 677,46		
IX	Прибыль убыток	тыс. тенге	0	-696 158,17		

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в 2020 году в результате выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, достигнуты показатели:

– улучшение производственных показателей – на 60%

– снижение износа – на 60%.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 3

Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
по итогам 2020 года

Аксуский завод ферросплавов филиала «ТНК «Казхром», услуга по производству тепловой энергии
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности
регулируемая услуга

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2020 год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей	не утверждались	не утверждались	60%	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	58%	не утверждались	60%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 4

Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
по итогам 2020 года

Аксуский завод ферросплавов филиала «ТНК «Казхром», услуга по производству тепловой энергии
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности
регулируемая услуга

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2020 год)	Факт текущего года (2020) (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей	не утверждались	не утверждались	достигнуто	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	58%	не утверждались	60%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует

Об объемах предоставленных регулируемых услуг

Согласно утвержденной тарифной смете на 2020 г., объем оказываемых услуг (товарная продукция) составляет **275700,0 Гкал,** фактически за 2020 года год было реализовано населению и сторонним организациям **287 802,09 Гкал.**

В утвержденной тарифной смете доход на 2020 г. предусмотрен в размере **462 476,15 тыс. тенге,** фактически за 2020 год получен в сумме **460 930,83 тыс. тенге,** что составляет 99,7% от утвержденного в тарифной смете. Затраты за 2020 год составили **1 157 089,01 тыс. тенге при утвержденном показателе 462 476,15 тыс. тенге.**

Перспективы деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

Тариф на 2020 г. – 1677,46 тенге за 1 Гкал. АО «ТНК «Казхром» как социально ориентированное предприятие приняло решение не повышать тариф для населения на услугу по производству тепловой энергии в 2020 году и снизило тариф до уровня 2018 года с 1677,46 тенге за Гкал до 1 578,01 тенге за Гкал.

Утвержденный тариф на 2020 г. – 1677,46 тенге за Гкал;

Фактически примененный тариф в 2020 г.– 1578,01 тенге за Гкал для населения

– 1677,46 тенге за Гкал для прочих потребителей.

На 2021–2025 годы утверждена инвестиционная программа по замене участка магистрального трубопровода сетевой воды на сумму 289 340,00 за период 2021–2025 годы.

Уполномоченный орган утвердил тарифы и тарифную смету на период 2021–2025 годы: на 2021 год – 1894,94 тенге/Гкал; на 2022 г. – 2092,80 тенге/Гкал, на 2023 г. – 2308,73 тенге/Гкал, на 2024 г. – 2568,54 тенге/Гкал, на 2025 г. – 2878,97 тенге/Гкал.

Услуга по снабжению тепловой энергией

Исполнение инвестиционной программы

Инвестиционная программа на 2016–2020 годы по снабжению тепловой энергией утверждена совместным приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области № 156–ОД от 5.08.2016 г. и Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства национальной экономики Республики Казахстан № 47– ОД от 27.07.2016 г. для Аксуского завода ферросплавов – филиала АО «ТНК «Казхром».

Инвестиционная программа на 2020 год – «приобретение оргтехники» на сумму 720,90 тысяч тенге.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2016–2020 гг по итогам 2020 года
Аксуский завод ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром», услуга по снабжению тепловой энергией

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года (2019 г)	факт текущего года (2020 г)	факт прошлого года (2019 г)	факт текущего года (2020 г)	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Услуга по снабжению тепловой энергией	Блок системный	шт.	2	2	2020г.	+69 307,42 (тыс. тенге) за 2020 год по услуге СТЭ	523,95	578,60	54,65	увеличение стоимости оборудования	824,56	-	0	0	0	0	52	60	0	0	0	0	увеличение стоимости оборудования	увеличение надежности оборудования и качества предоставляемых услуг
2		принтер	шт.	1	1			196,95	245,96	49,01			-	0	0	0	0			0	0	0	0		
		объем оказанных услуг	тыс. Гкал.	275,7	287,8	-		-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
								720,90	824,56	103,66				0	0	0	0	52	60	0	0	0	0		

Инвестиционная программа, утвержденная для АксЗФ на 2020 год, выполнена на 114%.

Показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АксЗФ не разрабатывались и не утверждались.

Тариф на услугу по снабжению тепловой энергией на 2020 г. в размере **52,70 тенге за Гкал** утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области от 26.10.2016 года. № 210-ОД с вводом в действие с 1 января 2017 г. Корректировка тарифной сметы утверждена приказом № 198-ОД от 27 ноября 2018 года. Согласно приказу АО «ТНК «Казхром» № 0850 от 9.12.2019 г. с 1.01.2020 г. произведено самостоятельное снижение тарифа с 52,70 тенге за Гкал до 49,91 тенге за Гкал для населения.

Фактическая себестоимость по снабжению тепловой энергии для населения и юридических лиц за 2020 год составила **108,67 тенге за 1 тыс. Гкал.**

В утвержденной тарифной смете на 2020 г. доход предусмотрен в размере **14 528,52 тыс. тенге,** фактически за 2020 год получен в сумме **14 554,30 тыс. тенге,** или 100,2% от утвержденной тарифной сметы на 2020 г.

Затраты за 2020 год составили **31 276,89 тыс. тенге,** при утвержденном на 2020 г. показателе в **14 528,52 тыс. тенге,** что составило 215 %.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы на 2020 год по услуге снабжение тепловой энергией по итогам 2020 года

Затраты за 2020 год составили **31 276,89 тыс. тенге,** при утвержденном на 2020 г. показателе в **14 528,52 тыс. тенге,** что составило 215 %.

Причинами роста затрат в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, ввод основных средств, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Тарифная смета утверждена ДКРЕМиК Приказом №198-ОД от 27.11.2018 года	факт за 2020 г.	отклонение %	причиниы отклонения
1	2	3	4	5	6	
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	11 513,90	21 047,66	183	
1	Материальные затраты, всего	-//-	153,8	153,98	100	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	10 063,70	16 057,27	160	увеличение затрат в связи с индексацией заработной платы.
3	Амортизация	-//-	720,9	1 329,27	184	Приобретение новой оргтехники
4	Прочие затраты, всего	-//-	370,7	867,73	234	Увеличение в связи с фактическими затратами, не утвержденными в тарифной смете: охрана объектов, ОТиПБ, страхование и т.д.
II	Расходы периода, всего	-//-	3 014,60	10 229,23	339	увеличение затрат относительно утвержденной ТС в связи с индексацией заработной платы
III	Всего затрат на предоставление услуг	-//-	14 528,50	31 276,89	215	
	прибыль (-убыток) от товарной продукции			69 307,42		
VI	Объем оказываемых услуг в том числе	тыс.Гкал.	275,7	287,8	104,39	ввод новых объектов
VII	Тариф (без НДС) население	тенге/Гкал.	52,7	49,91	100	Снижение тарифа для населения до уровня 2018 г.
	Тариф (без НДС) прочие потребители		52,7	52,7		утвержденный тариф с 01.01.2020 г. 52,70 тенге за 1 Гкал. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. 49,91тенге за 1 Гкал для населения

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в 2020 году в результате выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, достигнуты показатели:

– улучшение производственных показателей – на 60%

– снижение износа – на 60%.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 4

Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
по итогам 2020 года

Аксуский завод ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром», услуга по снабжению тепловой энергией

№ п/п	Показатель эффективности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2020 год)	Факт текущего года (2020) (полугодия)	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей	не утверждались	не утверждались	достигнуто	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	52%	не утверждались	60%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 3

Информация
о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий
по итогам 2020 года

Аксуский завод ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром», услуга по снабжению тепловой энергией
наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности
регулируемая услуга

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт года (полугодия), предшествующего отчетному периоду	План (на 2020 год)	Факт текущего года (полугодия)	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей	не утверждались	не утверждались	60%	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	52%	не утверждались	60%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	не утверждались	не утверждались	не утверждались	достигнуто	отсутствует

Об объемах предоставленных регулируемых услуг

Согласно утвержденной тарифной смете на 2020 г., объем оказываемых услуг (товарная продукция) составляет **275,7 тыс. Гкал,** фактически за 2020 год было реализовано населению и сторонним организациям **287,80 тыс. Гкал,** т.е. 104%, увеличение объема регулируемых услуг обусловлено вводом новых объектов в г. Аксу.

Перспективы деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

Тариф на 2020 год – 2463,64 тенге за Гкал. АО «ТНК «Казхром», как социально ориентированное предприятие, приняло решение не повышать тариф на услугу по производству тепловой энергии в 2020 году и снизило с 2565,88 тенге за Гкал до 2463,64 тенге за Гкал для населения.

Инвестиционные мероприятия на 2020 год предусмотрены утвержденной инвестиционной программой: обновление оргтехники на сумму **720,90 тысяч тенге** выполнено в объеме **824,56 тысяч тенге.**

Уполномоченным органом утверждены тарифы и тарифные сметы на период 2021–2025 год: на 2021 год – 58,32 тенге/Гкал; на 2022 г. – 61,33 тенге/Гкал, на 2023 г. – 63,72 тенге/Гкал, на 2024 г. – 66,21 тенге/Гкал, на 2025 г. – 68,16 тенге/Гкал.

Инвестиционная программа утверждена на 2021–2025 гг. на общую сумму 400 тыс. тенге.

Услуга водоснабжения – подача пожарно-питьевой воды

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа уполномоченным органом не утверждалась.

Сумма амортизационных отчислений, предусмотренных в утвержденной тарифной смете, – **12 480,6 тыс. тенге;**

Фактическая сумма инвестиций в 2020 году **23 166,14 тыс. тенге** – приобретение фильтра самоочищающегося.

Показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АксЗФ не разрабатывались и не утверждались.

Об объемах предоставленных регулируемых услуг

Согласно утвержденной тарифной смете, объем оказываемых услуг (товарная продукция) на 2020 г. составляет **118,64 тыс. м³** фактически за 2020 год было реализовано 117,86 тыс. м³, или 99%.

В утвержденной тарифной смете доход на 2020 г. предусмотрен в размере **6 356,48 тыс. тенге,** фактически за 2020 год получен в сумме **6 315,15 тыс. тенге,** или 99%.

Действующий тариф по подаче пожарно-питьевой по распределительным сетям в размере **53,58 тенге** за метр кубический (без НДС) на 2020 год утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области от 29.11.2016 г. № 250-ОД. Корректировка тарифной сметы утверждена приказом № 31-ОД от 28 ноября 2019 года.

Фактическая себестоимость 1 метра кубического пожарно-питьевой воды за 2020 год составила **119,11 тенге.**

Фактические затраты за 2020 год составили **14 039,21 тыс. тенге,** при утвержденном показателе на 2020 г. **6 356,48 тыс. тенге,** или рост на 120,9 %.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы на 2020 год по услуге водоснабжения пожарно-питьевой водой по итогам 2020 года

Причинами роста затрат в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	тарифная смета утверждена приказом ДКРЕМ № 31-ОД от 28.11.2019 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 г.	отклонение %	причины отклонения
1	2	3	4	5	6	
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	71 707,70	155 930,62	217	
1	Материальные затраты, всего	-//-	24 828,98	36 490,57	147	Увеличение стоимости соли, технической, алюминия сернокислого, эл.энергии
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	30 739,74	38 728,64	126	Увеличение – индексация ФЗП
3	Амортизация	-//-	12 480,59	32 504,10	260	Ввод объектов после капитального ремонта, приобретение и монтаж нового оборудования
4	Ремонт всего, в т.ч.	-//-	3 658,39	16 671,26	456	Увеличение стоимости материалов, услуг ремонтных подразделений АксЗФ
4	Прочие затраты, всего, в т.ч.	-//-	0	31 536,05		Затраты, не вошедшие в утвержденную тарифную смету: коммунальные услуги, охрана, страхование, налоговые платежи, материалы и т.д.
II	Расходы периода, всего	-//-	1 149,62	10 158,30	884	Индексация ФЗП
III	Всего затрат	-//-	72 857,32	166 088,91	228	
IV	прибыль(-убыток) от товарной продукции	-//-	0	-7 724,05		
V	Всего доходов	-//-	72 857,32	74 710,56	103	
	всего доходов на сторону		6 356,48	6 315,15	99	
VI	затраты на товарную продукцию	-//-	6 356,48	14 039,21	221	
VII	Объем производства пожарно-питьевой воды всего	тыс.м3	1 359,84	1 394,37	103	Увеличение внутреннего потребления
	объем оказываемых услуг		118,64	117,86	99	
IX	Тариф (без НДС)	тенге/тыс. м3	53,58	53,58	100	

Перспективы деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги.

В 2021 году планируется осуществить капиталовложения в размере сумм амортизационных отчислений, предусмотренных в утвержденной тарифной смете:

– насос горизонтальный одноступенчатый Д320-50, подача 320 м³/ч, напор 50 м, двигатель мощностью 75 кВт, 1500.

Утверждены тариф и тарифная смета на услуги подачи пожарно-питьевой воды по распределительным сетям приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области как субъекту естественных монополий малой мощности № 10-ОД от 29.01.2021 г. в размере 59,05 тенге/м³.

Услуга водоснабжения – подача технической воды

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа уполномоченным органом не утверждалась.

Сумма амортизационных отчислений, предусмотренных в утвержденной тарифной смете, – **30 412,9 тысяч тенге.**

Фактическая сумма инвестиций в 2020 году **32 898,28 тыс. тенге** – приобретение фильтра самоочищающегося, автомобиля ГАЗ.

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

Об объемах предоставленных регулируемых услуг

Согласно утвержденной тарифной смете на 2020 г., объем оказываемых услуг (товарная продукция) составляет – **96,68 тыс. м³** фактически за 2020 года было реализовано **57,68 тыс. м³,** т.е. 40,3%.

Действующий тариф по подаче технической воды по распределительным сетям в размере **11,74 тенге за метр кубический** (без НДС) на 2020 год утвержден приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области от 30.03.2016 г. № 56-ОД. Корректировка тарифной сметы утверждена приказом № 30-ОД от 28 ноября 2019 года.

Фактическая себестоимость **1 метра кубического технической воды за 2020 год составила 28,57 тенге.**

В утвержденной тарифной смете на 2020 г. доход предусмотрен в размере **1 134,63 тыс. тенге,** фактически за 2020 год получен доход в сумме **677,16 тыс. тенге** или снижение на 40,3%.

Затраты за 2020 год составили 1 647,83 тыс. тенге, при утвержденном показателе на 2020 г. в размере **1 134,63 тыс. тенге, или рост на 45%.**

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы на 2020 год по услуге водоснабжения технической водой по итогам 2020 года

Причинами роста затрат в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	тарифная смета утверждена ДКРЕМ по Актюбинской области Приказом №30-ОД от 28.11.2019 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 г.	отклонение %	причины отклонения
1	2	3	4	5	6	
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	83 328,34	204 485,20	245	
1	Материальные затраты, всего	-//-	21 654,37	24 508,33	113	Увеличение стоимости эл.энергии
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	16 963,00	16 894,25	100	
3	Амортизация	-//-	30 412,93	86 492,56	284	Ввод объектов после капитального ремонта, приобретение и монтаж нового оборудования
4	Ремонт всего	-//-	4 307,38	11 791,76	274	Увеличение стоимости материалов, услуг ремонтных подразделений АксЗФ
5	Прочие затраты, всего	-//-	5 077,61	53 389,79	1051	Увеличение затрат согласно договорам: услуги охраны, плата за пользование водными ресурсами, аренда колодца, затраты, не вошедшие в утвержденную тарифную смету: налог на имущество, страхование имущества, прочие услуги.
II	Расходы периода, всего	-//-	4 913,05	11 408,52	232	Индексация ФЗП
III	Всего затрат на предоставление услуг	-//-	83 328,34	204 485,20	245	
IV	затраты на товарную продукцию	-//-	1 134,63	1 647,83	145	
IV	прибыль(-убыток) от товарной продукции	-//-	0	-970,66		
V	Всего доходов	-//-	83 328,34	84 031,79	101	
	всего доходов на сторону		1 134,63	677,16	60	
VI	объем оказываемых услуг в том числе	тыс.м3	7 100,30	7 157,73	101	Увеличение внутреннего потребления
	объем оказываемых услуг(на сторону)		96,68	57,68	60	
VIII	Тариф (без НДС)	тенге/тыс. м3	11,74	11,74	100	

Перспективы деятельности (планы развития), в том числе о возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

В 2021 году планируется осуществить капиталовложения в размере сумм амортизационных отчислений, предусмотренных в утвержденной тарифной смете:

– приобретение насоса «Насосный агрегат 1 Д 1250/63 315 кВт, с эл. двигателем».

Утверждены тариф и тарифная смета на услуги подачи технической воды по распределительным сетям утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области как субъекту естественных монополий малой мощности №11-ОД от 29.01.2021 г. в размере 12,91 тенге/м³.

О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг Аксуского завода ферросплавов

За 2020 год аварий, отключений и отказов в выдаче технических условий потребителям не зафиксировано.

При оказании регулируемых услуг АО «ТНК «Казхром» на основании действующего законодательства следует принципам гласности и прозрачности.

Публичные слушания проходят в форме открытых собраний. Осуществляется своевременное уведомление потребителей и заинтересованных лиц о времени и месте слушаний путем публикаций объявлений в средствах массовой информации и Интернет-ресурсах.

Согласно действующему законодательству РК запрещено признание коммерческой тайной информации, содержащейся в тарифной смете о затратах на приобретение и установку приборов учета регулируемых коммунальных услуг и о механизме взимания платы, о предоставляемых регулируемых коммунальных услугах (товарах, работах).

Следует также отметить, что Аксуский завод ферросплавов, следуя установленной законом обязанности, информирует потребителей об изменении тарифов в сроки, предусмотренные законодательством.

АО «ТНК «Казхром», согласно законодательству, публикует отчет о результатах проверки и годовую финансовую отчетность в периодических печатных изданиях.

Качество предоставления регулируемых услуг Аксуского завода ферросплавов

Все регулируемые услуги оказываются Аксуским заводом ферросплавов с учетом требований к качеству, установленных государственными органами в пределах их компетенции.

Качество предоставляемых услуг обеспечивается за счет:

– исполнения всех мероприятий инвестиционных программ и статей тарифных смет, направленных на повышение надежности и качества регулируемых услуг потребителей и на стабилизацию финансового состояния предприятия;

– развития сетей, внедрения мероприятий по реконструкции и модернизации сетей и инженерных сооружений для повышения безопасности, надежности и экономичности тепло– и водоснабжения потребителей, увеличения пропускной способности инженерных сетей, снижения рисков возникновения аварийных ситуаций;

– использования в работе современного оборудования;

– использования вневедомственной охраны объектов месторождений, водозаборов и т. д.;

– оперативного контроля за работой котлов, насосов, трубопроводов и прочих основных производственных фондов услуг тепло– и водоснабжения;

– периодического проведения диагностики объектов регулируемых услуг.

Отчет по итогам 2020 года об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО «ТНК «Казхром» перед потребителями и иными заинтересованными лицами

26 апреля 2021 года проведены слушания по ежегодному отчету по итогам 2020 года об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и заинтересованными лицами.

Информация о проведении слушания была опубликована в газете «Экспресс К» № 12 от 2 апреля 2021 года.

Общая информация

Актюбинский завод ферросплавов спроектирован и построен в 1940–1943 годах.

Первая плавка феррохрома произведена в 1943 году.

Основной вид деятельности предприятия – производство ферросплавов.

Одно из ведущих металлургических предприятий в Республике Казахстан по производству ферросплавов с мощностью около 300 тысяч тонн ферросплавов в год.

Актюбинский завод ферросплавов, филиал АО «ТНК «Казхром», оказывает следующие регулируемые услуги:

– услуги водоснабжения: подача пожарно-питьевой и технической воды по распределительным сетям;
– передача и распределение электрической энергии;
– производство и передача тепловой энергии (пар).

Услуги по подаче технической воды, передача и распределение электрической энергии и производства и передачи тепловой энергии (пар) являются услугами малой мощности.

Информация об основных финансово-экономических показателях регулируемой деятельности

В таблице представлена информация по основным финансово-экономическим показателям регулируемой деятельности – услуги по подаче пожарно-питьевой и технической воды, передаче и распределению электрической энергии, производству и передаче тепловой энергии (пар).

Деятельность по оказанию регулируемых услуг является убыточной. По итогам 2020 года общая сумма убытков по четырем регулируемым услугам составила 37,9 млн тенге.

Наименование регулируемой услуги	Объем услуги	Утвержденный тариф	Себестоимость	Убыток
подача пожарно-питьевой воды по распределительным сетям	270,85 тыс. м³	59,43 тенге/м³	113,57 тенге/м³	-15 538,05 тыс. тенге
подача технической воды по распределительным сетям	425,08 тыс. м³	13,85 тенге/м³	40,50 тенге/м³	-11 328,50 тыс. тенге
передача и распределение электрической энергии	3 962,15 тыс. кВтч	0,50 тенге/кВтч	1,20 тенге/кВтч	-2 770,30 тыс. тенге
производство и передача тепловой энергии (пар)	18 382,40 тыс. Гкал	982,76 тенге/Гкал	1 434,82 тенге/Гкал	-8 309,93 тыс. тенге
Итого				**-37 946,48 тыс. тенге**

Вашему вниманию представляется более подробная информация по каждой регулируемой услуге.

Услуги подачи пожарно-питьевой воды АктЗФ

Общая информация

Для обеспечения производства и потребителей питьевой водой на балансе завода:

– 8 скважин с насосами и приборами учета.
– Производительность водозабора 4 464 м³ в сутки.
– Для создания запаса воды имеются два резервуара по 500 м³ каждый.
– Обеззараживание питьевой воды производится посредством установки «УФ-обеззараживание ОВОД-50».

Тарифная смета на услугу водоснабжения (подача пожарно-питьевой воды) утверждена приказом ДКРЕМЗК по Актюбинской области № 16-ОД от 6 февраля 2020 года на пятилетний период 2020–2024 гг. Тариф утвержден в размере 59,43 тенге за 1 м³.

В таблице представлена информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы.

Инвестиционная программа по данной услуге утверждена приказом ДКРЕМиЗК № 28-ОД от 28.11.2019 г. на период с 2020–2024 годы. В 2020 году предусмотрено выполнение мероприятий на общую сумму 2 506,78 тыс. тенге.

Инвестиционная программа на 2020 год выполнена в полном объеме на сумму 3 069,60 тыс. тенге. В 2020 г. выполнены следующие мероприятия:

– утверждено в ИП на 2020 год «Замена насоса К 150-125-315 СД с эл. дв. 30 кВт Р44» в количестве 2 шт. на сумму 1001,7 тыс. тенге, фактически произведена «Замена насоса К 150-125-315 СД с эл. дв. 30 кВт Р44» в количестве 2 шт. на сумму 804,96 тыс. тенге. Снижение затрат по сравнению с утвержденной ИП составило 196,74 тыс. тенге за счет эффективно проведенной закупки, в результате чего снизилась цена оборудования.

На правобережном водозаборе существует 8 погружных насосов ЭЦВ 8-65-110 65 м³/час. В связи с изношенностью и выходом из строя электродвигателей в 2020 году заменены 3 таких насоса, из них 2 шт. предусмотрены в утвержденной инвестиционной программе на 2020 год, приобретение 1 насоса осуществлено за счет полученной экономии от эффективно проведенных закупок.

Справка: утверждено в ИП на 2020 г. «Замена насоса ЭЦВ8-65-110 65 м³/час» в количестве 2 шт. на сумму 1 505,08 тыс. тенге, фактически произведена «Замена насоса ЭЦВ 8-65-110 65 м³/час» в количестве 2 шт. на сумму 1 535,34 тыс. тенге и 1 шт. на сумму 729,30 тыс. тенге, общая сумма составила 2 264,64 тыс. тенге.

См. таблицу. Информация субъекта естественной монополии об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 г по итогам 2020 года Актюбинский завод ферросплавов – филиал АО «ТНК «Казхром», услуга по подаче пожарно-питьевой воды по распределительным сетям инвестиционная программа на 2020-2024годы утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актюбинской области» № 28-ОД от 28 ноября 2019 года и согласована Управлением энергетики и ЖКХ Актюбинской области на стр. 32

Тарифная смета на подачу пожарно-питьевой воды утверждена приказом ДКРЕМЗК по Актюбинской области № 16-ОД от 6 февраля 2020 года на пятилетний период. Тариф утвержден в размере 59,43 тенге за 1 м³.

Доход от реализации услуг на сторону за 2020 г. составил: по утвержденной смете 60 072,06 тыс. тенге, фактический – 15 222,13 тыс. тенге, что на 45 549,93 тыс. тенге ниже утвержденного за счет снижения объема потребления АО ТЭЦ.

В тарифной смете утвержден доход от общего объема производства пожарно-питьевой воды 1093,4 т. м³, в т. ч. используемого на собственные производственные нужды предприятия. Доход от объема, реализованного на сторону, по плану должен быть 341,08 т. м³ х 59,43 т = 20270,38 т. т. Фактически снижение дохода связано с уменьшением потребления воды АТЭЦ.

Затраты на подачу пожарно-питьевой воды в 2020 г. составили 116 205,23 тыс. тенге при утвержденном показателе в 60 772,06 тыс. тенге, увеличение затрат составило 55 433,17 тыс. тенге.

Убыток за 2020 год составил **15 538,05 тыс. тенге.**

На слайде представлена информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Материальные затраты – увеличение на 21% не предусмотрено в тарифной смете.

Затраты на оплату труда – снижение на 7%. Снижение ФЗП за счет снижения объемов потребления сторонними организациями на 21%. Отклонение за счет недоштата 1 человека, в утвержденной тарифной смете 16 человек, фактически 15 человек.

Затраты на амортизацию – увеличение на 309%, в утвержденной тарифной смете сумма утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС.

Затраты на ремонт, не приводящий к увеличению основных средств, – увеличение на 1 447%, за счет повышения стоимости работ, материалов и количеств текущих ремонтов.

Прочие затраты – увеличение на 110%. Рост прочих затрат объясняется увеличением стоимости услуг связи, средств индивидуальной защиты, пересчетом НДПИ, а также за счет затрат, не учтенных при утверждении тарифной сметы: услуги автотранспорта, энергозатраты, услуги цехов: автоматизированные системы управления производством (кол-во оргтехники), автоматизированные системы управления технологическим процессом (кол-во приборов учета).

Причинами роста затрат на данную услугу в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, проведение индексации заработной платы работников предприятия, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ ДКРЕМ №16-ОД от 06.02.2020 г.)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	7	8
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг - всего	тыс. тенге	51 214,77	105 801,00	207%	
	в том числе:					
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	12 435,86	15 063,65	121%	Увеличение за счет фактического тарифа на электроэнергию
2.	Затраты на оплату труда, всего	-//-	23 556,86	21 863,30	93%	Снижение ФЗП за счет снижения объемов потребления сторонними организациями на 21%. Отклонение за счет недоштата 1 человека, в утвержденной тарифной смете 16 человек, фактически 15 человек
3.	Амортизация	-//-	2 506,78	10 244,49	409%	В утвержденной тарифной смете сумма утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС
4.	Ремонт, всего	-//-	2 388,87	36 948,00	1547%	Увеличение объемов работ, повышение стоимости работ, материалов
5.	Прочие затраты, всего	-//-	10 326,40	21 681,56	210%	За счет роста ставки на возмещение, в связи с внесением изменений в налоговый кодекс РК, за счет увеличения стоимости СИЗ, увеличение стоимости энергоносителей, коммунальных услуг
II.	Расходы периода, всего	тыс. тенге	9 557,29	10 568,40	109%	
III	Всего затрат	-//-	60 772,06	116 369,40	191%	
IY	Прибыль (-убыток)	-//-		15 581,05		
Y	Всего доходов	тыс. тенге	60 772,06	15 222,13	25%	Фактически снижение дохода связано с уменьшением потребления воды АТЭЦ.
YI	Объем производства - всего (тыс. м 3)	тыс. м³	1 093,40	1 023,20	93,60%	за счет снижения объемов потребления АТЭЦ
	в том числе отпуск товарной продукции	тыс. м³	341,06	270,85	79%	за счет снижения объемов потребления АТЭЦ
	Себестоимость 1 куб. метра воды (тенге)	тенге		113,57		
	Затраты на товарный объем	тыс. тенге	-	30 803,63		
YII	Тариф (без НДС)	тенге	59,43	59,43		

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в 2020 году в результате выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, достигнуты показатели:

– улучшение производственных показателей – на 5%;
– снижение аварийности – на 5%;
– снижение нормативных потерь – на 5%;
– снижение износа – на 5%.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 3

ИНФОРМАЦИЯ
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
на 2020-2024 гг по итогам 2020 года
Актюбинский завод ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром», услуга водоснабжения
(подача пожарно-питьевой воды по распределительным сетям)

№ п/п	Показатели качества, надежности и эффективности регулируемых услуг	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка соблюдения показателей надежности, качества и эффективности регулируемых услуг	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности, качества и эффективности регулируемых услуг
1	Улучшение производственных показателей	5%	не утверждались	5%	не утверждались	не утверждались
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	5%	не утверждались	5%	не утверждались	не утверждались
3	Снижение потерь	5%	не утверждались	5%	не утверждались	не утверждались
4	Снижение аварийности	5%	не утверждались	5%	не утверждались	не утверждались

Президент АО «ТНК «Казхром» _____ А.Б. Есенжулов

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

В утвержденной тарифной смете объем подачи пожарно-питьевой воды предусмотрен в размере 1 093,4 тыс. м³.

Фактически за 2020 год объем добычи пожарно-питьевой воды составил 1 023,20 тыс. м³, в том числе объем отпуска воды сторонним потребителям составил 270,85 тыс. м³ за счет снижения объема потребления АО ТЭЦ по причинам, не зависящим от АктЗФ.

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

АО «ТНК «Казхром», согласно существующему законодательству, придерживается открытого характера формирования тарифа, что подтверждается участием независимых экспертов, общественных организаций и потребителей в процессе оценки проектов тарифов, представленных АО «ТНК «Казхром», и публичными слушаниями.

АО «ТНК «Казхром» ежегодно отчитывается о своей деятельности в сфере естественных монополий в форме открытых публичных слушаний перед потребителями и другими заинтересованными сторонами, надлежащие уведомления о времени и месте таких публичных слушаний публикуются в средствах массовой информации.

Следует также отметить, что АО «ТНК «Казхром», следуя установленной законом обязанности, информирует потребителей об изменении тарифов в сроки, предусмотренные законодательством.

Пожарно-питьевая вода используется заводом и реализуется сторонним потребителям: АО «Актобе ТЭЦ», ТОО «Sinoil», АО «НК «КТЖ» и ТОО «Лотос-Актобе».

Для обеспечения производства и потребителей питьевой водой на балансе завода имеется 8 скважин с насосами и приборами учета. Для создания запаса воды имеются два резервуара по 500 м³ каждый. Обеззараживание питьевой воды производится посредством установки «УФ-обеззараживание ОВОД-50».

Согласно заключенному договору РГП по водному хозяйству «Казводхоз», из имеющегося объема воды в водохранилищах осуществляет попуск воды по руслу р. Илек для Актюбинского завода ферросплавов.

Имеется открытый водозабор с насосной станцией, оборудованной тремя насосами Grundfos производительностью 800 м³/час (каждая), 4 вакуумными насосами ВВН-3 и 2 дренажными 2К6. В соответствии с утвержденным графиком ППР персоналом ЭЦ проводятся осмотры и профилактические ремонты оборудования насосных станций.

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг в 2020 году отсутствуют.

В 2020 году аварий и отключений не зарегистрировано. Технические условия не выдавались.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

Тариф на услугу передачи пожарно-питьевой воды утвержден на 2020–2024 годы в размере 59,43 тенге/м³.

В 2021 году планируется приобретение и замена насоса ЭЦВ и насоса К150 в количестве 3 шт. на общую сумму 2 974,08 тыс. тенге.

Услуги по подаче технической воды Акт ЗФ

Общая информация

Актюбинский завод ферросплавов осуществляет добычу и транспортировку технической воды.

Вода техническая:

– используется для собственного потребления;
– направляется на охлаждение узлов и механизмов плавильных агрегатов, непосредственно на электростанцию АЗФ, энергетический цех.

Тарифная смета на услугу по водоснабжению (подача технической воды по распределительным сетям) с учетом корректива утверждена приказом ДКРЕМиЗК по Актюбинской области № 194-ОД от 17 ноября 2018 года.

Тариф утвержден в размере 13,85 тенге за 1 м³.

Департаментом ДКРЕМиЗК по Актюбинской области по услуге малой мощности по подаче технической воды на 2020 год не утверждались инвестиционные программы. Тем не менее по факту 2020 года в данную услугу были инвестированы средства на общую сумму 3 877,22 тыс. тенге по приобретению насоса центрального ID1250 в количестве 1 шт.

Показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности для АктЗФ не разрабатывались и не утверждались.

Тарифная смета на подачу технической воды с учетом корректировки утверждена приказом ДКРЕМиЗК по Актюбинской области № 194-ОД от 17 ноября 2018 года в размере 13,85 тенге за м³. Доходы утверждены в сумме 28 642,5 тыс. тенге, фактически доход составил 5 887,32 тыс. тенге.

Затраты за 2020 год на подачу технической воды составили 88 326,77 тыс. тенге при утвержденном показателе 39 954,73 тыс. тенге.

Убыток составил 11 328,20 тыс. тенге.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Материальные затраты – увеличение на 8%, увеличение за счет роста цен на сырье и материалы, а также электроэнергию.

Затраты на оплату труда – увеличение на 30% за счет увеличения заработной платы.

Амортизационные отчисления – увеличение на 695%, в утвержденной тарифной смете сумма утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС.

Затраты на ремонт – увеличение на 427% за счет повышения стоимости работ, материалов.

Прочие затраты – увеличение на 166% за счет увеличения затрат по охране труда и технике безопасности объясняется увеличением стоимости спецодежды, спецобуви и стоимости молока за вредные условия труда относительно утвержденной сметы.

Увеличение других статей расходов объясняется ростом стоимости услуг вспомогательных цехов предприятия, услуг НАЦЭКС, медуслуг, страховых платежей, услуг охраны, расходов периода за сет роста заработной платы.

Причинами роста затрат на данную услугу в целом явилось увеличение стоимости материалов, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, проведение индексации заработной платы работников предприятия в связи с девальвацией, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ ДКРЕМ №194-ОД от 27.11.18)	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
1	2	3	4		7	8
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг - всего	тыс. тенге	32 878,69	80 195,24	244%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	7 356,96	7 937,88	108%	Увеличение за счет увеличения стоимости материалов
2.	Затраты на оплату труда, всего	-//-	11 332,60	14 693,79	130%	Увеличение ФЗП за счет повышения заработной платы
3.	Амортизация	-//-	2 278,00	18 109,25	795%	В утвержденной тарифной смете сумма утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС
4.	Ремонт, всего	-//-	2 989,84	15 757,03	527%	Увеличение объемов работ, повышение стоимости работ, материалов

5.	Прочие затраты, всего	-//-	8 921,29	23 697,29	266%	Увеличение затрат на услуги связи, техническое обслуживание средств связи, страхование, удорожание СИЗ, стоимости энергоносителей, коммунальных услуг, за счет увеличения стоимости очистка фильтров оголовка приемного колодца насосной станции 1-го подъема (водолазные работы)
2.	Расходы периода, всего	-//-	7 076,04	8 131,53	115%	
II	Всего затрат	-//-	39 954,73	88 326,77	221%	
III	Прибыль (-убыток)	-//-	-	-11 328,20		
IY	Всего доходов	-//-	28 642,49	5 887,32	21%	Снижение потребления АО «Актобе ТЭЦ»
Y	Объем оказываемых услуг	тыс.м³				
	объем добычи и транспортировки всего (тыс. м³)	тыс.м³	2 884,91	2 180,92	76%	
	в т.ч. отпуск на сторону	тыс.м³	2 196,51	425,08	19%	Снижение потребления АО «Актобе ТЭЦ»
YI	Себестоимость 1 куб. метра воды (тенге)	тенге	13,85	40,5	292%	
YII	Затраты на товарный объем	тыс. тенге	30 420,69	17 215,51	57%	
YIII	Тариф (тенге без НДС)	тенге	13,85	13,85		

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Сторонними потребителями технической воды являются АО «Актобе ТЭЦ», ТОО «Лотос-Актобе».

В утвержденной тарифной смете объем подачи технической воды предусмотрен в размере 2 884,91 тыс. м³, в том числе отпуск на сторону 2 196,51 тыс. м³.

Фактически за 2020 год объем добычи составил 2 180,92 тыс. м³, в том числе объем товарной продукции (отпущенной сторонним потребителям) составил 425,08 тыс. м³. Снижение объема на 81% объясняется снижением фактического потребления технической воды АО «Актобе ТЭЦ», по причинам не зависящим от АктЗФ.

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

АО «ТНК «Казхром», согласно существующему законодательству, придерживается открытого характера формирования тарифа, что подтверждается участием независимых экспертов, общественных организаций и потребителей в процессе оценки проектов тарифов, представленных АО «ТНК «Казхром» и публичными слушаниями.

АО «ТНК «Казхром» ежегодно отчитывается о своей деятельности в сфере естественных монополий в форме открытых публичных слушаний перед потребителями и другими заинтересованными сторонами, надлежащие уведомления о времени и месте таких публичных слушаний публикуются в средствах массовой информации.

Следует также отметить, что АО «ТНК «Казхром», следуя установленной законом обязанности, информирует потребителей об изменении тарифов в сроки, предусмотренные законодательством.

АктЗФ осуществляет добычу и транспортировку технической воды. Вода техническая, используемая для собственного потребления, направляется на охлаждение узлов и механизмов плавильных агрегатов, непосредственно на электростанцию АЗФ, энергетический цех. Сторонними потребителями технической воды являются следующие предприятия: Актюбинская ТЭЦ, ТОО «Лотос-Актобе».

Забор воды в 2020 году проводился на основании договора с АФ РГП «Казводхоз».

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг в 2020 году отсутствуют.

В 2020 году аварий и отключений не зарегистрировано. Технические условия не выдавались.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

На 2021 год предприятию утвержден тариф в размере 15,24 тенге за 1 м³.

В 2021 году планируется приобретение основных средств на сумму 7 122,50 тыс. тенге:

– агрегат электронасосный Д1250-63 с эл. дв. на сумму 6 364,050 тыс. тенге,

– насос ВВН1-6 ЭЛ.ДВ 6.2 м³/мин. 1500 об./мин. на сумму 758,45 тыс. тенге.

Ежегодно производится замена основных средств, насосов и т. д. в целях обновления оборудования.

Услуги по передаче и/или распределению электроэнергии

Общая информация

Передача и распределение электроэнергии производится на подстанции завода, от которых по кабельным и воздушным линиям 10 кВ получают питание цеха завода и субабоненты, договор с которыми заключает ТОО «Актобеэнергоснаб».

В соответствии с утвержденным графиком ППР персонал ЭРЦ проводит:

– осмотры, профремонты;

– испытания электрооборудования подстанций;

– испытания линий электропередачи.

Метрологическое обеспечение осуществляет аккредитованная служба метрологии завода. Имеется график поверки средств измерений.

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Передача и транспортировка электроэнергии осуществляется согласно договору с ТОО «Актобеэнергоснаб». За 2020 год объем оказанных услуг составил 3 962,15 тыс. кВт, что на 2 145,15 тыс. кВт больше, чем в утвержденной тарифной смете. Увеличение объясняется ростом объема потребления абонентами услуги.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Так как услуги АктЗФ по передаче и/или распределению электроэнергии относятся к услугам малой мощности, инвестиционная программа не утверждалась и в утвержденной тарифной смете не предусмотрена статья «Амортизация».

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

Тариф на 2020 год утвержден приказом ДКРЕМиЗК № 75-ОД от 26.06.2018 г. в размере 0,50 тенге за 1 кВтч.

Совокупный доход составил 1 981,07 тыс. тенге при утвержденном 1 025,2 тыс. тенге. Увеличение объясняется ростом объема потребления ТОО «Лотос-Актобе» и дополнительно с заключением договора на 2020 год с ТОО «ТрансМостГрупп».

Затраты по передаче и распределению электроэнергии составили 4 751,37 тыс. тенге, при утвержденных 1 025,2 тыс. тенге.

Финансовый результат – убыток в сумме 2 770,30 тыс. тенге.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Материальные затраты – увеличение на 1 615%, повышение цен на вспомогательные материалы, используемые для обслуживания электроремонтного цеха.

Затраты на оплату труда с отчислениями – увеличение на 89% за счет повышения заработной платы.

Затраты на ремонт – увеличение на 302% в связи с увеличением объема ремонтных работ, а также стоимости материалов и услуг ремонтных цехов.

Прочие затраты – рост на 596% связан с увеличением стоимости спецодежды, увеличением стоимости молока за вредные условия труда с введением с 1.12.2010 г. в эксплуатацию круглосуточной дежурной машины для обслуживающего электротехнического персонала, увеличением стоимости услуг, увеличением затрат на услуги связи, техническим обслуживанием средств связи, удорожанием материалов и запасных частей к оргтехнике, программным обеспечением и т. д.

Увеличение других статей расходов объясняется ростом стоимости услуг вспомогательных цехов предприятия, энергозатрат, медицинских услуг, страховых платежей, расходов периода за счет роста заработной платы.

Причинами роста затрат на данную услугу в целом явилось увеличение стоимости материалов, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, проведение индексации заработной платы работников предприятия, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете приказом ДКРЕМиЗК №193-ОД от 27.11.2018 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 год	Отклонение, в %	Причины отклонения
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	983,3	4 656,40	474%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	18,7	320,6	1715%	Превышение затрат на материалы за счет роста цен на материалы
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	394,13	744,28	189%	Увеличение ФЗП за счет повышения заработной платы
3.	Ремонт, всего	тыс. тенге	444,8	1 789,70	402%	Увеличение объемов работ, повышение стоимости работ, материалов
4.	Амортизация	тыс. тенге		927,28		Не предусмотрено в тарифной смете
5.	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	125,7	874,5	696%	Увеличение стоимости спецодежды, увеличение стоимости молока за вредные условия труда, эксплуатационные расходы на содержание автотранспорта, обслуживающего электротехнического персонала, увеличение стоимости услуг, удорожание материалов и запасных частей к оргтехнике, программного обеспечения, увеличение за счет стоимости другие затраты (вода, стоки, т/э, страх., стор. орг., мед услуги, экологич. платежи)
II.	Расходы периода, всего	тыс. тенге	41,9	95,01	227%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	1 025,20	4 751,37	463%	
	в том числе на 1 квт.ч.		0,56	1,2	213%	
IY	Прибыль (-убыток)	тыс. тенге		-2 770,30		
Y	Всего доходов	тыс. тенге	1 025,20	1 981,07	193%	
YI	Объем оказываемых услуг (тыс. кВтч)	тыс. кВтч	1 817,00	3 962,15	218%	
YII	Нормативные потери					
YIII	Тариф (тенге без НДС)	тенге	0,50	0,50		Утвержденный тариф с 01.08.2018 г. составляет 0,56 тенге за 1 м³. Продление самостоятельного снижения тарифа до 31.12.2020 г. в размере 0,50 тенге по Приказу АО «ТНК «Казхром» №0022п от 24.02.2020 г.

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Передача и транспортировка электроэнергии производится на подстанции завода, от которой по кабельным и воздушным линиям 10 кВ получают питание цеха завода и субабоненты, договор с которыми заключает ТОО «Актобеэнергоснаб».

В соответствии с утвержденным графиком ППР персоналом ЭРЦ проводятся осмотры, профремонты, испытания электрооборудования подстанций и линий электропередачи. Метрологическое обеспечение осуществляет аккредитованная служба метрологии завода. Имеется график поверки средств измерений.

Технологическая совместимость с действующей системой достигается согласно условиям заключенных договоров.

Качество поставляемой электроэнергии на Актюбинский завод ферросплавов соответствует ГОСТу 13109-97, ежемесячно проводится согласование графика нагрузок.

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг в 2020 году не поступали.

В 2020 году аварий, отключений и отказов в выдаче технических условий потребителям не было.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

Ежегодно производится замена основных средств в целях обновления оборудования.

Услуги по производству и передаче тепловой энергии (пар)

Общие сведения

Для производства пара посредством использования отходящего тепла, содержащегося в продуктах сгорания газа, на выходе из газотурбинной установки фирмы «ABB» типа ГТ 13Д используется котел-утилизатор. Котел работает в автоматическом режиме, управление оборудованием и ведением технологического процесса производится с помощью программно-технических комплексов PROKONTROL и «КВИНТ».

Котел-утилизатор HSRG, производительностью 160 тонн пара в час с параметрами: давление 37 бар и температура 4400С, с дополнительным сжиганием газа – 250 тонн пара с теми же параметрами установлен на электростанции Актюбинского завода ферросплавов.

Тарифная смета на услуги по передаче и распределению тепловой энергии (пар) утверждена приказом АРЕМ по Актюбинской области № 196-ОД от 27 ноября 2018 года.

Тариф составляет 982,76 тенге за 1 Гкал.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Департаментом ДКРЕМиЗК по Актюбинской области по услуге малой мощности по производству пара на 2020 год не были утверждены инвестиционные программы. Тем не менее по факту 2020 года в данную услугу были инвестированы средства на общую сумму 1 490,77 тыс. тенге, в том числе на следующие мероприятия:

– ионометр S-220-KIT-2 ДО 20РН на сумму 790,0 тыс. тенге;

– фотометр КФК-3-01-220 В на сумму 559,0 тыс. тг;

– пусконаладочных на лабораторные приборы ионометр S-220-KIT-2 ДО 20РН и фотометр КФК-3-01-220 В на сумму 141,77 тыс. тенге.

Показатели качества, надежности регулируемых услуг и эффективности деятельности для АктЗФ не разрабатывались и не утверждались.

Услуга является маломощной и тариф на 2019 год самостоятельно увеличен на индекс инфляции, согласно уведомлению АО «ТНК «Казхром» № 08-02-2000 от 27.07.2018 г. в размере 982,76 тенге за 1 Гкал.

Доход составил 18 065,49 тыс. тенге при утвержденном 15 002,81 тыс. тенге.

Затраты за 2020 г. по передаче и распределению тепловой энергии (пар) составили 26 375,42 тыс. тенге, при утвержденных 15 002,81 тыс. тенге.

Финансовый результат – убыток в сумме 8 309, тыс. тенге.

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Материальные затраты – увеличение на 57%, увеличение затрат в связи с повышением цены на газ.

Затраты на оплату труда – увеличение на 57% за счет повышения заработной платы.

Амортизационные отчисления – увеличение на 63% в связи с вводом основных средств в 2016–2019 году.

Причинами роста затрат на данную услугу в целом явилось увеличение стоимости материалов, топлива, ввод основных средств после капитального ремонта, проведение индексации заработной платы работников предприятия и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 2018 г. Приказ №196-ОД от 27.11.2018 г.	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы за 2020 год	Отклонение, %	Причины отклонения
1	2	3	4		7	8
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	53 199,27	83 560,77	157%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	45 999,77	72 155,99	157%	Превышение затрат на материалы зависит от объема оказываемых услуг по пару и роста цен на материалы
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	5 654,54	8 877,19	157%	Увеличение ФЗП за счет повышения заработной платы
3.	Амортизация	тыс. тенге	1 544,96	2 527,59	164%	Увеличение в связи с вводом основных средств в 2016-2019 году
II	Всего затрат	тыс. тенге	53 199,27	83 560,77	157%	
III	Прибыль (-убыток)	тыс. тенге	-	-8 311,67		
IY	Всего доходов (товарная продукция)	тыс. тенге	15 002,81	18 065,49	120%	
Y	Объем оказываемых услуг (Гкал)	Гкал	57 976,00	58 234,00	100%	по потребности завода
	в том числе отпуск товарной продукции	Гкал	15 266,00	18 382,40	120%	по потребности ТОО «Лотос-Актобе»
YI	Себестоимость 1 Гкал (тенге)	тенге		1 434,82		
YII	Затраты на товарный объем	тыс. тенге	15 002,81	26 377,16	176%	
YII	Нормативные потери		-			
YIII	Тариф (тенге без НДС)	тенге	982,76	982,76		

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Единственным потребителем услуги по передаче и распределению тепловой энергии (пар) АЗФ является ТОО «Лотос-Актобе». За 2020 год объем производства пара составил 58 234 Гкал, в том числе на потребности собственного производства было использовано 39 851,6 Гкал, объем товарной продукции (отпущенной ТОО «Лотос-Актобе») составил 18 382,4 Гкал в связи с увеличением производства силикатного кирпича, вызванного спросом населения и юридических лиц, расширением города, увеличением строительства жилых домов, зданий и сооружений.

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Для производства пара используется вода с поверхностного водозабора реки Илек, проходящая очистку и обессоливание на водоподготовительной установке.

Претензии со стороны потребителей на качество предоставляемых услуг в 2020 году не поступали.

В 2020 году аварий, отключений и отказов в выдаче технических условий потребителям не было. Технические условия не выдавались.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

На 2021 год предприятию утвержден тариф в размере 1 080,55 тенге за 1 Гкал.

В 2021 году планируется приобретение насос центр ЦН400-105 200 кВт 400 м³/ч на сумму 6 127,89 тыс. тенге.

Информация о качестве предоставляемых услуг

Качество предоставляемых услуг Актюбинского завода ферросплавов обеспечивается:

– исполнением всех мероприятий инвестиционной программы и статей тарифной сметы, направленных на повышение надежности и качества регулируемых услуг потребителей г. Актобе и на стабилизацию финансового состояния предприятия;

– развитием сетей, внедрением мероприятий по реконструкции и модернизации сетей и инженерных сооружений для повышения безопасности, надежности и экономичности теплоснабжения потребителей, увеличению пропускной способности сетей теплоснабжения, водоснабжения, снижению рисков возникновения аварийных ситуаций и качественное оказание услуг;

– использованием в работе современного оборудования;

– вневедомственной охраной объектов месторождений, водозаборов и т. д.;

– оперативным контролем за работой насосов, трубопровода и прочих основных производственных фондов услуг водоснабжения, теплоснабжения;

– периодическим проведением диагностики объектов регулируемых услуг.

Отчет по итогам 2020 года об исполнении утвержденных тарифных смет и инвестиционных программ, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности регулируемых услуг ДГОК, филиала АО «ТНК «Казхром», перед потребителями и иными заинтересованными лицами

26 апреля 2021 года проведены слушания по ежегодному отчету по итогам 2020 года об исполнении утвержденной тарифной сметы и инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности по предоставлению регулируемых услуг перед потребителями и заинтересованными лицами.

Информация о проведении слушания была опубликована в газете «Экспресс К» № 12 от 2 апреля 2021 года.

Общие сведения

Донской ГОК оказывает следующие регулируемые услуги:

– производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией;

– услуги водоснабжения, водоотведения, технической и поливной воды.

Энергоцех является структурной единицей Донского ГОКа, филиала АО «ТНК «Казхром», входящего в Евразийскую Группу (ERG).

Энергоцех осуществляет три вида деятельности:

1. Теплоснабжение – выработка, транспортировка, распределение и реализация тепловой энергии и горячей воды потребителям.
2. Водохозяйственная система – добыча, транспортировка, распределение и реализация питьевой, технической и поливной воды.
3. Канализационная система (водоотведение) – сбор, транспортировка, очистка сточных вод.

Информация об основных финансово-экономических показателях регулируемой деятельности ДГОК

В таблице представлена информация по основным финансово-экономическим показателям регулируемой деятельности – услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, водоснабжения, водоотведения и полива.

Деятельность по оказанию регулируемых услуг является убыточной. По итогам 2020 года общая сумма убытков по регулируемым услугам составила 378,2 млн тенге.

Наименование регулируемой услуги	Объем оказанных услуг	Утвержденный тариф	Себестоимость	Убыток
Теплоснабжение	103,7 тыс. Гкал	2 890,3 тенге/Гкал	4 795,16 тенге/Гкал	-208 816,2 тыс. тенге
Водоснабжение	1 029,3 тыс. м3	63,8 тенге/м3	191,85 тенге/м3	-115 056,5 тыс. тенге
Водоотведение	1 229,5 тыс. м3	39,81 тенге/м3	82,45 тенге/м3	-47 500 тыс. тенге
Полив зеленых насаждений	222,5 тыс. м3	16,67 тенге/м3	47,50 тенге/м3	-6 859,8 тыс. тенге
Итого				**-378 232,5 тыс. тенге**

В нижеследующей таблице представлена информация об объемах предоставленных регулируемых услуг ДГОК за 2020 год.

Наименование услуги	Ед. изм.	Утверждено уполномоченным органом	Фактические показатели	Откл, (+,-)
Теплоснабжение	Объем, Гкал	396 794	353 789	-43 005
	в т. ч. сторонние потребители	110 147	103 700	-6 447
Водоснабжение	Объем, тыс.м³	4 707,7	3 922,30	-785,4
	в т. ч. сторонние потребители	972,3	1 029,30	57
Водоотведение	Объем, тыс.м³	2 665	3 678,20	1 013,20
	в т. ч. сторонние потребители	1 197,3	1 229,50	322
Полив зеленых насаждений	Объем, тыс.м³	308,1	264	-308,1
	в т. ч. сторонние потребители	206,9	222,5	15,6

Предлагаем более подробно остановиться на каждой регулируемой услуге.

Услуга по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией

Общие сведения

Техническая характеристика теплоснабжения выглядит следующим образом:

состоит из трех участков – центральная котельная, котельная «40 лет КССР», б/о «Мугоджары».

Общая установленная мощность центральной котельной составляет 192 Гкал/час. Видом топлива является природный газ, резервное топливо – мазут.

Средняя тепловая мощность котельной составила 53 гкал/час.

Отпуск тепловой энергии всего 353 789,4 Гкал/год, в т. ч.:

– отпуск тепловой энергии цехам ДГОКа 250 089,3 Гкал/год, что составляет 70,7% от общей выработки тепловой энергии;

– отпуск тепловой энергии сторонним потребителям 103 700,1 Гкал/год, что составляет 29,3% от общей выработки тепла.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией на 2020 год утверждена совместным приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области **№ 218-ОД от 2.11.2015 г.,** Министерством энергетики РК **№ 33 от 28.01.2016 г.,** Комитетом по делам строительства, ЖКХ и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК на общую сумму **53 142,35 тыс. тенге.**

В 2020 году утвержденной инвестиционной программой предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

– замена насоса 1Д320/50 с эл. двигателем 75 кВт взамен насоса К290/30 с эл.двигателем 37 кВт инв. № 31613;

– замена насоса АХП65-50-160 взамен насоса АХП65-50-160 инв. № 65118;

– замена насоса КМ100-65-200 взамен насоса КМ100-65-200 инв. № 31622;

– внеплощадочная теплосеть к 1-му микрорайону инв. № 3482 (основной объект д.720 мм длиной 810 метров).

Мероприятия выполнены в полном объеме на сумму 121 151,1 тыс. тенге.

См. таблицу. Информация об исполнении инвестиционной программы за 2020 год. Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром», услуга теплоснабжения на стр. 32

Тариф на услуги тепловой энергии на 2020 года был утвержден в размере **3 087,88 тенге за 1 Гкал** (без НДС) приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области» от 14.02.2017 г. № 28-ОД в качестве чрезвычайной регулирующей меры с вводом в действие с 1 мая 2017 г.

АО «ТНК «Казхром», как социально ответственное предприятие, приняло решение по приказу № 0845 от 9.12.2019 г. снизить утвержденные на 2020 год предельные уровни тарифов на оказываемые коммунальные услуги, несмотря на их убыточность, и оставить их на уровне 2018 года в размере **2 890,3 тенге за 1 Гкал** (без НДС) для населения. Данное решение согласовано ДКРЕМ № 01-07/324 от 12.12.2019 г.

Фактическая себестоимость по снабжению тепловой энергии для населения и юридических лиц за 2020 год составила **4 795,16 тенге за 1 Гкал.**

В утвержденной тарифной смете доход предусмотрен в размере 340 120,4 тыс. тенге, фактически за 2020 год получен в сумме 288 442,4 тыс. тенге за счет уменьшения отопительных площадей согласно паспортам и переходу населения на газовое отопление.

Затраты за 2020 год составили 1 696 476,6 тыс. тенге при утвержденном показателе в 1 225 158,4 тыс. тенге.

Убыток за 2020 год составил **208 816,2 тыс. тенге.**

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Постатейное исполнение относительно утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

1. Затраты на сырье и материалы выросли на 78% за счет увеличения цены на соль, ингибитор и внесения затрат по технической воде, используемой на горячее водоснабжение.
2. Затраты на вспомогательные материалы выросли на 25% по причине роста цен на материалы на техническое обслуживание оборудования и сетей, также за счет увеличения рем. работ.
3. Затраты на топливо – 99% в пределах утвержденных затрат.
4. Затраты по электроэнергии увеличились на 12%, рост затрат связан с увеличением цены на электроэнергию, ее транспортировку и электрические мощности.
5. Затраты на амортизацию увеличились на 182% – в утвержденной тарифной смете амортизация предусмотрена в размере утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС.
6. Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости ОС, увеличение на 1 372% в связи с увеличением цен на материалы и запчасти, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту.
7. Прочие затраты по итогам 2020 года составили 212 652,53 тыс. тенге, что на 170 293,0 тыс. тенге выше уровня, утвержденного уполномоченным органом в тарифной смете.

В том числе:

– По страхованию – рост затрат за счет увеличения ставки выплат по страхованию на 35%.

– По услугам цехов – увеличение на 659%, рост затрат связан с увеличением тарифа работ за 1 час на услуги автотранспорта и лаборатории, а также не предусмотрены в тарифной смете услуги складов, связи, обслуживание оргтехники, услуги автотранспорта и т. д.

– По услугам сторонних организаций затраты возросли на 2 899%, рост цен на услуги сторонних организаций, а также услуги, выполненные по факту, но не предусмотренные в тарифной смете.

– По охране труда и технике безопасности – увеличение на 108% за счет роста цен на спецодежду, материалы, молоко, медосмотр, медосвидетельствование.

– По услугам охраны объектов – увеличение на 55% за счет увеличения цены за 1 посто-час;

– Охрана окружающей среды – рост на 3%.

8. Затраты на расходы периода возросли на 33% за счет увеличения, за счет индексации заработной платы, по налогам – за счет увеличения ставки МРП, по медосмотру – за счет увеличения цены на услугу.

Причинами роста вышеуказанных затрат в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, топлива, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ ДКРЕМ МНЭ РК №170-ОД от 27.11.2018г.)	Фактические показатели 2020 года	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление					
	услуг, всего	тыс. тенге	1 188 242,80	1 640 036,00	138%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	950 855,50	1 114 987,50	117%	Увеличение цены на соль и ингибитор, увеличение кол-ва тех.обслуживаний и увеличение стоимости материалов
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	140 077,30	135 753,30	97%	Снижение затрат по ФЗП за счет движения кадров (вакансии электрогазосварщиков)
3.	Амортизация	тыс. тенге	53 142,40	150 022,60	282%	В утвержденной тарифной смете амортизация предусмотрена в размере утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС
4.	Ремонт	тыс. тенге	1 808,10	26 620,10	1472%	Перерасход в связи увеличением цен на материалы и запчасти, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту
5.	Прочие затраты	тыс. тенге	42 359,50	212 652,53	502%	Рост цен на услуги сторонних организаций, увеличение тарифа работ за 1 час на услуги автотранспорта и лаборатории, услуги складов, связи, обслуживание оргтехники, увеличение связано с ростом цен на спецодежду, молоко, мед. осмотр, мед.осведетельствование, услуги охраны за счет увеличения цены за 1 посточас
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	36 915,60	56 440,60	153%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	1 225 158,40	1 696 476,60	138%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	0	-208 816,20	0%	
V	Всего доходов (отпуск на сторону)	тыс. тенге	340 120,70	288 442,40	85%	Утвержденный тариф с 01.01.2020 г. 3 087,88 тенге за 1 Гкл. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. в размере 2 890,30 тенге по Приказу АО «ТНК «Казхром» №0845 от 09.12.2019 г.
VI	Объем оказываемых услуг	гкал	396 764	353 789,40	89%	Уменьшение объемов в связи тем что был закрыт участок по брекетированию ДОФ-1 снижение примерно 50 000 Гкал. А также уменьшение отопительных площадей согласно паспортов и переход населения на газовое отопление
	в том числе отпуск товарной продукции	гкал	110 147	103 700,10	94%	В октябре был произведен перерасчет по перетопу на товар для населения без ОПУ на объем 4778 Гкал
	себестоимость 1 гкал	тенге	3 087,88	4 795,16	155%	
	Затраты на товарный объем	тыс. тенге	340 120,40	497 258,60	146%	
	Нормативные потери	%	10,89	10,44	96%	
		гкал	48 488	41 300,00	85%	
VII	Тариф (без НДС)	тенге	2 890,30	2 890,30	100%	Утвержденный тариф с 01.01.2020 г. 3 087,88 тенге за 1 Гкл. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. в размере 2 890,30 тенге для населения по Приказу АО «ТНК «Казхром» №0845 от 09.12.2019 г.

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг, показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в 2020 году в результате выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, достигнуты показатели:

– снижение аварийности – на 11%;

– снижение износа – на 18%.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 3

ИНФОРМАЦИЯ
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
На 2016-2020 гг по итогам 2020 года
Донского горно-обогатительного комбината - филиала АО «ТНК «Казхром», услуга по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	Улучшение производственных показателей	98%	не утверждались	98%	не утверждались	не утверждались
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	87%	не утверждались	69%	не утверждались	не утверждались
3	Снижение потерь	0,21%	не утверждались	0,21%	не утверждались	не утверждались
4	Снижение аварийности	11	не утверждались	0	не утверждались	не утверждались

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 4

ИНФОРМАЦИЯ
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2016-2020 гг по итогам 2020 года
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром», услуга по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей	98%	не утверждались	98%	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов)	87%	не утверждались	69%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь	0,21%	не утверждались	0,21%	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	11	не утверждались	0	достигнуто	отсутствует

Президент АО «ТНК»Казхром» _____Есенжулов А.Б.

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Согласно утвержденной тарифной смете, объем оказываемых услуг (товарная продукция) составляет 110 147 Гкал, фактически за 2020 год было реализовано населению и сторонним организациям 103 700,1 Гкал, снижение на 6% за счет уменьшения отопительных площадей согласно паспортам и переходу населения на газовое отопление, а также в октябре месяце был произведен перерасчет по перетопу на товар население без ОПУ на объем 4 778 Гкал.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

Тарифы и тарифные сметы на услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией утверждены приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области на долгосрочный период 2021–2025 гг. № 116-ОД от 4.11.2020 г.

– на 2021 год – 3278,09 тенге/Гкал;

– на 2022 год – 3441,27 тенге/Гкал;
– на 2023 год – 3561,15 тенге/Гкал;
– на 2024 год– 3634,84 тенге/Гкал;
– на 2025 год – 3734,59 тенге/Гкал.

Инвестиционной программой, утвержденной совместным приказом ДКРЕМ № 98-ОД от 16.09.2020 года и Минэнерго РК № 323 от 23.09.2020 г., предусмотрены мероприятия на капремонты теплосети и замену насосов на 2021–2025 гг. на сумму 321 552,21 тыс. тенге.

Услуга водоснабжения
Общие сведения

Техническая характеристика водоснабжения выглядит следующим образом:
Подземные водозаборы – 2 шт.: Кзыл-Жарская депрессия, Кайрактинская депрессия.
Поверхностный водозабор – 1 шт. – водохранилище по реке Дж-Бутак.
1.1. Донской водозабор
насосных станций – 10 скважин – 1-й подъем;
одна насосная – 2-й подъем;
одна насосная – 3-й подъем.
1-й подъем – 10 шт. насосы ЭЦВ 8-40-65-40 м3/ч.

Общий дебет разрешенный 304 м3/час. Два раза в год проводится ревизия всех насосов с заменой на оборотные.

1.2. Кайрактинский водозабор – 9 скважин. Насосная первого подъема, насосная второго подъема, насосная третьего подъема. Общий дебет разрешенный 750 м3/час. Два раза в год проводится ревизия всех насосов с заменой на оборотные.

1.3. Дж-Бутак 2 насоса ЦН 400/105 производительностью 400 м3/час, мощность двигателей 200 кВт.
Суммарная мощность 2*200 – 400 кВт/час.
Суммарная мощность всех водозаборов и насосных 3 803 кВт.
Всего протяженность водоводов, находящихся на балансе энергоцеха, 205 км, износ водосетей – 68,4%.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа по услуге водоснабжения на 2020 год утверждена приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области **№ 216-ОД от 2.11.2015 года** на общую сумму **6 262,6 тыс. тенге.**

Инвестиционная программа на 2020 год предусматривала мероприятия по демонтажу и монтажу 15 насосов на сумму 6 262,6 тыс. тенге.

Инвестиционная программа на 2020 год выполнена в полном объеме на сумму 12 541,7 тыс. тенге.

См. таблицу. Информация объекта естественной монополии об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2020 год Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром», услуга водоснабжения на стр. 33

Тариф на услуги водоснабжения на 2020 год был утвержден в размере **67,18 тенге за 1 м3** (без НДС) приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области» № 24-ОД от 9 февраля 2018 года в качестве чрезвычайной регулирующей меры с вводом в действие с 1 марта 2018 г.

АО «ТНК «Казхром», как социально ответственное предприятие, приняло решение по приказу № 846 от 9.12.2019 г. снизить утвержденные на 2020 год предельные уровни тарифов на оказываемые коммунальные услуги, несмотря на их убыточность, и оставить их на уровне 2018 года в размере 63,80 тенге за 1 м3 (без НДС) для населения. Данное решение согласовано ДКРЕМ № 01-07/325 от 12.12.2019 г.

Фактическая себестоимость 1 м3 воды за 2020 года составила **191,85 тенге за 1 м³.**

В утвержденной тарифной смете доход предусмотрен в размере 65 323,3 тыс. тенге, фактически за 2020 г. доход получен в сумме 82 422,6 тыс. тенге. Увеличение дохода за счет увеличения объема реализации на сторону (строительства многоэтажных жилых домов).

Затраты за 2020 года составили 752 514,1 тыс. тенге при утвержденном показателе в 316 283,8 тыс. тенге, увеличение затрат составило 436 230,3 тыс. тенге, или на 238%.

Убытки по услуге водоснабжения за 2020 г. составили **115 056,5 тыс. тенге.**

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Постатейное исполнение относительно утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Затраты по электроэнергии увеличились на 21%. Рост затрат связан с увеличением объемов электроэнергии в связи с увеличением объема поднятой воды, а также с увеличением цены за 1 кВт.час. Фактическая цена за 2020 год составила 15,725 тг/кВт.час при утвержденной цене 12,314 тенге/кВт.час.

Затраты на вспомогательные материалы выполнены на 141% фактически, за 2020 год произошло увеличение кол-ва техобслуживаний водопроводных сетей и оборудования и увеличение стоимости материалов.

Затраты на ГСМ, материалы, теплоэнергию и энергоносители не предусмотрены в утвержденной тарифной смете и составили 23 374,2 тыс. тенге.

Затраты на заработную плату увеличились на 22% за счет индексации заработной платы.

Затраты на амортизацию – увеличение на 435%, в утвержденной тарифной смете амортизация предусмотрена в размере утвержденной инвестиционной программы по исполнению фактическое начисление износа на ОС.

Затраты на проведение ремонтных работ увеличились на 772 %, перерасход в связи с ростом цен на материалы и запчасти, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту.

Прочие затраты увеличились на 395%, в том числе по страхованию, по услугам цехов, по сторонним организациям, по охране труда и технике безопасности, по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) за счет увеличения ставки возмещения в связи с внесением изменений в Налоговый кодекс РК, а также с тем, что затраты в действующей тарифной смете предусмотрены на уровне затрат тарифной сметы 2012–2013 года.

Расходы периода выросли на 59% за счет индексации заработной платы, по налогам – увеличение ставки МРП, по медосмотру – увеличение цены на услугу.

Причинами роста затрат на данную услугу в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ ДКРЕМ МНЭ РК №188-ОД от 27.11.2018г.)	Фактические показатели 2020 года	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление					
	услуг, всего	тыс. тенге	276 893,30	690 057,80	249%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	95 212,40	140 061,50	147%	Рост затрат связан с увеличением цены на электроэнергию, её транспортировку и электрические мощности
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	99 175,80	120 715,40	122%	За счет индексации заработной платы.
3.	Амортизация	тыс. тенге	40 932,30	219 125,40	535%	В утвержденной тарифной смете амортизация предусмотрена в размере утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС
4.	Ремонт	тыс. тенге	1 169,10	10 191,10	872%	Перерасход в связи увеличением цен на материалы и запчасти, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту
5.	Прочие затраты	тыс. тенге	40 403,70	199 964,40	495%	Рост ставки НДПИ в связи с внесением изменений в налоговый кодекс РК с 01.01.2016 г., которые не предусмотрены в действующей тарифной смете. Рост затрат по страхованию, увеличение тарифа работ за 1 час на услуги автотранспорта и лаборатории, а также не предусмотрены в тарифной смете услуги складов, связи, обслуживание оргтехники, услуги автотранспорта. Увеличение связано с ростом цен на спецодежду, молоко, мед.осмотр, мед. освидетельствование.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	39 390,50	62 456,30	159%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	316 283,80	752 514,10	238%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	0	-115 056,50	0%	
V	Всего доходов от товарной продукции	тыс. тенге	65 323,30	82 422,60	126%	Увеличение дохода за счет увеличения объема реализации на сторону (строительства многоэтажных жилых домов)
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. м3	4 707,70	3 922,30	83%	Снижение объемов по холодной воде в цехах за счет мероприятий по снижению потерь
	в том числе отпуск товарной продукции	тыс. м3	972,3	1 029,30	106%	увеличение за счет строительства многоэтажных жилых домов
	себестоимость 1м3 холодной воды	тенге	67,18	191,85	286%	
	Затраты на товарный объем	тыс. тенге	63 082,10	197 479,10	313%	
	Нормативные потери	%	9,7	9,7	100%	
VII	Тариф (без НДС)	тенге	63,8	63,8	63,8	Утвержденный тариф на 2020 г.. 67,18 тенге за 1 м3. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. в размере 63,80 тенге для населения по Приказу АО «ТНК «Казхром» № 0846 от 09.12.2019 г.

Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг, показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в 2020 году в результате выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, достигнуты показатели:
– улучшение производственных показателей – на 2%;
– снижение аварийности – на 24%;
– снижение износа – на 13%.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 3

ИНФОРМАЦИЯ
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
на 2016-2020 гг по итогам 2020 года
Донской горно-обогатительный комбинат филиала АО «ТНК «Казхром», услуга водоснабжения

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	Улучшение производственных показателей, %	98%	не утверждались	100%	не утверждались	не утверждались
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	79%	не утверждались	66%	не утверждались	не утверждались
3	Снижение потерь, %	-	не утверждались	-	не утверждались	не утверждались
4	Снижение аварийности	24	не утверждались	0	не утверждались	не утверждались

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 4

Информация
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2016-2020 гг по итогам 2020 года
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром»,
услуга водоснабжения

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей, %	98%	не утверждались	100%	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	79%	не утверждались	66%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь, %	-	не утверждались	-	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	24	не утверждались	0	достигнуто	отсутствует

Президент АО «ТНК «Казхром» _____ А.Б. Есенжулов

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Отпуск воды в сеть за 2020 год составил 3 922,3 тыс. м3 при плане 4 707,7 тыс. м3. Согласно утвержденной тарифной смете, объем оказываемых услуг составляет 972,3 тыс. м³, фактически за 2020 г. было реализовано населению и сторонним организациям 1 029,3 тыс. м³. Увеличение объема реализации на сторону за счет строительства многоэтажных жилых домов.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе о возможных изменениях тарифов

Тарифы и тарифные сметы на услуги по водоснабжению утверждены приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области на долгосрочный период 2021–2025 гг. № 114-ОД от 04.11.2020 г.:
– на 2021 год – 70,66 тенге/м3;
– на 2022 год – 74,48 тенге/м3;
– на 2023 год – 77,85 тенге/м3;
– на 2024 год – 67,89 тенге/м3;
– на 2025 год – 68,30 тенге/м3.

Инвестиционная программа утверждена совместным приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области № 89-ОД от 2.09.2020 г. и Минэнерго № 152-О от 2.09.2020 г. на период 2021–2025 гг. на сумму 309 015,84 тыс. тенге на капремонт сетей.

Услуги водоотведения
Общие сведения
Техническая характеристика водоотведения выглядит следующим образом:

Энергоцех имеет на балансе 65 км канализационных сетей и 13 КНС. Износ канализационных коллекторов 90%. Городские очистные сооружения имеют производительность 17 000 м3/сутки. Включают механическую, биологическую и доочистку с обеззараживанием ультрафиолетом. Стоки сбрасываются на рельеф по коллектору длиной 9 км, частично используются в оборотной системе ДОФ-1 в летнее время.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Инвестиционная программа по услуге водоотведения за 2020 год утверждена приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области **№ 217-ОД от 2.11.2015 г.** на общую сумму **4 339,63 тыс.**

Мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой на 2020 год, исполнены в полном объеме, насосное оборудование закуплено и установлено.

См. таблицу. Информация об исполнении инвестиционной программы за 2020 год Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром» по услуге Водоотведение на стр. 32

Тариф на услуги водоотведения на 2020 год был утвержден в размере **42,17 тенге за 1 м3** (без НДС) приказом РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области» № 25-ОД от 9 февраля 2018 года в качестве чрезвычайной регулирующей меры с вводом в действие с 1 марта 2018 г.

АО «ТНК «Казхром», как социально ответственное предприятие, приняло решение по приказу № 0847 от 9.12.2019 г. снизить утвержденные на 2020 год предельные уровни тарифов на оказываемые коммунальные услуги, несмотря на их убыточность, и оставить их на уровне 2018 года в размере 39,81 тенге за 1 м3 (без НДС) для населения. Данное решение согласовано ДКРЕМ № 01-07/326 от 12.12.2019 г.

Фактическая себестоимость 1 м3 сточных вод для населения и юридических лиц за 2020 года составила **82,45 тенге за 1 м³.**

За 2020 г. был получен доход от оказания услуг по водоотведению в сумме 53 870,8 тыс. тенге при утвержденном показателе 50 497,0 тенге, увеличение за счет строительства и ввода многоэтажных жилых домов.

Затраты за 2020 года составили 303 252,5 тыс. тенге, в утвержденной тарифной смете затраты предусмотрены в сумме 112 394,0 тыс. тенге, увеличение к утвержденному показателю составило 190 858,5 тыс. тенге, или на 170% больше.

Убытки составили **47 500 тыс. тенге.**

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Постатейное исполнение относительно утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

Затраты по электроэнергии выполнены на 29%, рост затрат связан с увеличением объемов электроэнергии в связи с увеличением объема сбора сточных вод, с увеличением цены за 1 кВт/час, а также учитываются затраты на содержание участка электроцеха УСИП.

Затраты на вспомогательные материалы (для техобслуживания), ГСМ, материалы, теплоэнергию и энергоносители в размере 38 300,5 тыс. тенге не включены в утвержденную тарифную смету.

Затраты на заработную плату – рост на 31% за счет индексации заработной платы.

Затраты на амортизацию в утвержденной тарифной смете предусмотрены в размере 4 339,6 тыс. тенге, фактически за 2020 года составили 34 745,6 тыс. тенге. В утвержденной тарифной смете по статье амортизация предусмотрены только затраты по мероприятиям инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС.

Затраты на проведение ремонтных работ увеличились на 666%, перерасход в связи увеличением цен на материалы и запчасти, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту.

Прочие затраты увеличились на 519%, увеличение из-за не предусмотренных в тарифной смете услуг складов, связи, обслуживания оргтехники, услуги автотранспорта и т. д., в том числе по страхованию, по охране труда и технике безопасности, по охране окружающей среды.

Затраты расходов периода увеличились на 113% за счет увеличения заработной платы АУП (за счет индексации), по налогам – увеличение ставки МРП, по медосмотру – увеличение цены на услугу.

Причинами роста затрат на данную услугу в целом явились изначально заниженные затраты, заложенные в тарифной смете, увеличение стоимости материалов, электроэнергии, ввод основных средств после капитального ремонта, увеличение объемов ремонтных работ, увеличение стоимости услуг и материалов на текущие ремонты, рост тарифов на коммунальные услуги, увеличение страховых взносов и т. д.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете согласно приказу ДКРЕМ МНЭ РК № 191-ОД от 27.11.2018г.	Фактические показатели 2020 года	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление					
	услуг, всего	тыс. тенге	106 591,70	290 865,10	273%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	25 035,50	70 708,40	282%	Рост затрат связан с увеличением объемов электроэнергии в связи с увеличением объема сбора сточных вод, а также с увеличением цены за 1 кВт/час.
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	60 213,80	79 163,10	131%	За счет индексации заработной платы.
3.	Амортизация	тыс. тенге	4 339,60	34 745,60	801%	В утвержденной тарифной смете амортизация предусмотрена в размере утвержденной инвестиционной программы, по исполнению фактическое начисление износа на ОС
4.	Ремонт	тыс. тенге	626,9	4 802,40	766%	Увеличение кол-ва ремонтов, увеличение стоимости материалов, работы подразделений комбината, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту
5.	Прочие затраты	тыс. тенге	16 375,90	101 445,60	619%	Рост затрат по страхованию, увеличение тарифа работ за 1 час на услуги автотранспорта и лаборатории, а также не предусмотрены в тарифной смете услуги складов, связи, обслуживание оргтехники, услуги автотранспорта. Увеличение связано с ростом цен на спецодежду, молоко, мед.осмотр, мед. освидетельствование.
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	5 802,30	12 387,40	213%	
I	Всего затрат	тыс. тенге	112 394,00	303 252,50	270%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	0	-47 500	0%	
	Всего доходов от товарной продукции	тыс. тенге	50 497,00	53 870,80	107%	За счет увеличения реализации на сторону
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.м3	2 665,00	3 678,20	138%	Увеличение за счет собственных производственных нужд
	в том числе отпуск товарной продукции	тыс.м3	1 197,30	1 229,50	103%	Увеличение за счет строительства многоэтажных жилых домов
	себестоимость 1 м3	тенге	42,17	82,45	195%	
	Затраты на товарный объем	тыс. тенге	50 497,00	101 370,30	201%	
VII	Тариф (без НДС)	тенге	39,81	39,81	39,81	Утвержденный тариф с 01.01.2020 г. 42,17 тенге за 1 м3. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. в размере 39,81 тенге для населения по Приказу АО «ТНК «Казхром» №0847 от 09.12.2019г.

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались.

В свою очередь в 2020 году в результате выполнения мероприятий, предусмотренных в утвержденной инвестиционной программе, достигнуты показатели:

– улучшение производственных показателей – на 1%;
– снижение аварийности – на 19%;
– снижение износа – на 12%.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 3

ИНФОРМАЦИЯ
о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг
на 2016-2020 гг по итогам 2020 года
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром»,
услуга водоотведения

№ п/п	Показатель качества и надежности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка соблюдения показателей надежности и качества	Причины (обоснование) несоблюдения показателей надежности и качества
1	Улучшение производственных показателей %	99%	не утверждались	100%	не утверждались	не утверждались
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов) %	80%	не утверждались	68%	не утверждались	не утверждались
3	Снижение потерь %	0%	не утверждались	0%	не утверждались	не утверждались
4	Снижение аварийности	19	не утверждались	0	не утверждались	не утверждались

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 4

ИНФОРМАЦИЯ
об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2016-2020 гг по итогам 2020 года
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром»,
услуга водоотведения

№ п/п	Показатель эффективности	Факт 2019 года	План 2020 года	Факт 2020 года	Оценка достижения показателей эффективности	Причины (обоснование) недостижения показателей эффективности
1	2	3	4	5	6	7
1	Улучшение производственных показателей, %	99%	не утверждались	100%	достигнуто	отсутствует
2	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %	80%	не утверждались	68%	достигнуто	отсутствует
3	Снижение потерь, %	0%	не утверждались	0%	достигнуто	отсутствует
4	Снижение аварийности	19	не утверждались	0	достигнуто	отсутствует

Президент АО «ТНК»Казхром» _____Есенжулов А.Б.

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Согласно утвержденной тарифной смете, объем оказываемых услуг составляет 2 665 тыс. м³, фактически за 2020 года оказано на 3 678,2 тыс. м³, выполнение составило 138%. Увеличение объема связано с потребностью комбината на собственные производственные нужды и за счет строительства новых жилых домов в г. Хромтау.

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе о возможных изменениях тарифов

Тарифы и тарифные сметы на услуги по водоотведению утверждены приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Актюбинской области на долгосрочный период 2021–2025 гг. № 115-ОД от 04.11.2020 г.:

– на 2021 год – 42,31 тенге/м3;
– на 2022 год – 44,60 тенге/м3;
– на 2023 год – 44,52 тенге/м3;
– на 2024 год – 42,66 тенге/м3;
– на 2025 год – 38,40 тенге/м3.

Инвестиционная программа утверждена совместным приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий по Актюбинской области № 90-ОД от 2.09.2020 г. и управления энергетики и ЖКХ по Актюбинской области № 153-О от 2.09.2020 г. на период 2021-2025 гг. на общую сумму 107 427,03 тыс. тенге на капремонт канализационных насосных станций, напорных коллекторов и замену насосов.

Услуги по поливу зеленых насаждений
Общие сведения
Техническая характеристика поливочной воды выглядит следующим образом:

Для полива зеленых насаждений используется вода с карьера 29-го месторождения. Общая протяженность поливочного водопровода составляет 21 км. Ежегодно запуск поливочной системы производится 1 мая и работает, согласно графику, до 1 октября. Здесь хочется отметить, что в связи с отсутствием подготовленности потребителей к поливочному сезону (несвоевременные ревизия кранов, осмотр и замена трубопроводов) происходят перебои подачи воды согласно графику либо разлив поливочной воды по улицам города.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы и перспективах деятельности

Полив зеленых насаждений – услуга малой мощности. Инвестиционная программа уполномоченным органом не утверждалась. В тарифной смете предусмотрена сумма амортизации в размере 6 081,8 тыс. тенге, которая направлена на приобретение насоса.

Для АО «ТНК «Казхром» показатели качества и надежности регулируемых услуг и показатели эффективности деятельности не разрабатывались и не утверждались

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных

Как говорилось выше, тариф на услуги полива зеленых насаждений утвержден приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области № 4-ОД от 29.10.2019 г. в размере 35,24 тенге/м3 с вводом в действие с 1.12.2019 г.

На 2021 год АО «ТНК «Казхром», как социально ответственное предприятие, приняло решение по приказу № 0162-п от 25.03.2021 г. снизить утвержденный уровень тарифа на услуги полива зеленых насаждений ДГОК, несмотря на их убыточность, с 35,24 тенге/м3 до 25,00 тенге/м3 (без НДС). Данное решение согласовано ДКРЕМ № 01-07/324 от 25.03.2021 г.

Инвестирование в услугу полива в 2021 году планируется в пределах суммы, утвержденной в тарифной смете по статье «Амортизация», в размере 6 664,9 тыс. тенге.

Тариф на услуги полива зеленых насаждений с вводом в действие с 1.12.2019 г. утвержден приказом ДКРЕМ МНЭ РК по Актюбинской области № 4-ОД от 29.10.2019 г. в размере 35,24 тенге/м3, но АО «ТНК «Казхром», как социально ответственное предприятие, приняло решение по приказу № 0848 от 9.12.2019 г. снизить утвержденный на 2020 год уровень тарифа на услуги полива зеленых насаждений ДГОК, несмотря на их убыточность, и оставить их на уровне 2018 года в размере 16,67 тенге за 1 м3 (без НДС). Данное решение согласовано с ДКРЕМ № 01-07/327 от 12.12.2019 г.

Фактическая себестоимость 1 м3 воды за 2020 года составила **47,50 тенге за 1 м³.**

В утвержденной тарифной смете доход предусмотрен в размере 10 858,1 тыс. тенге, фактически за 2020 г. доход получен в сумме 3 709,5 тыс. тенге. Снижение дохода связано с самостоятельным снижением утвержденного тарифа в два раза и со снижением объемов реализации сторонним потребителям. При подаче заявки на полив был учтен объем воды для полива зеленых насаждений (по городу), но на 2020 год акимат договор на данную услугу не заключил.

Затраты за 2020 года составили 10 569,3 тыс. тенге при утвержденном показателе в 10 858,1 тыс. тенге.

Убытки по услуге полива зеленых насаждений за 2020 г. составили **6 859,8 тыс. тенге.**

Информация о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы за 2020 г.

По статье ФЗП отклонений от утвержденной тарифной сметы нет в связи с проведенной корректировкой тарифной сметы в ноябре 2020 года.

Затраты на амортизацию в утвержденной тарифной смете предусмотрены в размере 6 081,8 тыс. тенге, фактически целевое направление средств амортизационных отчислений за 2020 год составило 6 664,9 тыс. тенге.

Затраты на проведение ремонтных работ за 2020 года составили 2 018,4 тыс. тенге, что выше уровня утвержденной тарифной сметы на 877 тыс. тенге. Увеличение объясняется влиянием цен на материалы по сравнению с предшествующими периодами.

Расходы периода – рост на 6% связан с увеличением налога на имущество по причине приобретения насоса ЦН 400 в 2020 году.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете (приказ ДКРЕМ МНЭ РК № 150-ОД от 27.11.2020г.)	Фактические показатели 2020 года	Откл., в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление					
	услуг, всего	тыс.тг	10 266,60	11 912,50	116%	
1.	Материальные затраты, всего	тыс.тг	1 417,60	1 417,60	100%	Исполнение
2.	Затраты на оплату труда, всего	тыс.тг	694,9	697,7	100%	Исполнение
3.	Амортизация	тыс.тг	6 081,80	6 664,90	110%	В утвержденной тарифной смете амортизация предусмотрена в размере суммы, направленной на регулируемую услугу, по исполнению фактическое начисление износа на ОС
4.	Ремонт	тыс.тг	1 141,40	2 018,40	177%	Сумма, утвержденная в ТС, - это затраты на материалы, перерасход в связи увеличением цен на материалы и запчасти, а также с увеличением количества текущих ремонтов и материалов для них, не предусмотренных в тарифной смете, но выполненных по факту
5.	Прочие затраты	тыс.тг	930,8	1 113,90	120%	Увеличение НДПИ за счет МРП, услуги цехов и сторонних организаций
II	Расходы периода, всего	тыс.тг	591,5	627,8	106%	
III	Всего затрат	тыс.тг	10 858,10	12 540,40	115%	
IV	Прибыль	тыс.тг	0	-6 859,80		
V	Всего доходов (отпуск на сторону)	тыс.тг	10 858,10	3 709,50	34%	Утвержденный тариф с 29.10.2019 г. 35,24 тенге за 1м³. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. в размере 16,67 тенге по приказу АО «ТНК «Казхром» №0848 от 09.12.2019 г.
VI	Объем оказываемых услуг	тыс.м³	308,1	264	86%	Снижение объемов на собственные производственные нужды
	в том числе отпуск товарной продукции	тыс.м³	206,9	222,5	108%	Продлили поливочный сезон до конца сентября (по графику до 15 сентября)
	себестоимость 1 м3	тенге	35,24	47,5	135%	
	Затраты на товарный объем	тыс.тг	10 858,10	10 569,30	97%	
VII	Тариф (без НДС)	тенге	16,67	16,67		Утвержденный тариф с 29.10.2019 г. 35,24 тенге за 1м³. Самостоятельное снижение с 01.01.2020 г. в размере 16,67 тенге по приказу АО «ТНК «Казхром» № 0848 от 09.12.2019 г.

Информация об объемах предоставленных регулируемых услуг

Общий объем оказываемых услуг по поливу зеленых насаждений в утвержденной тарифной смете предусмотрен 308,1 тыс. м3, фактически за 2020 год составил 264 тыс. м3. Снижение общего объема на 14% связано с потребностью технической воды на собственные нужды.

В том числе объем реализации на сторону утвержден в размере 206,9 тыс. м3, фактически составил 222,5 тыс. м3. Рост товарного объема на 7,5% связан с продлением поливочного сезона до конца сентября (по графику до 15 сентября).

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг ДГОК

На 1.01.2021 г. коммунальными услугами пользуются 8 105 абонентов.

За 2020 г. перезаключено 1 848 договоров на оказание услуг по водоснабжению и 1 026 по водоотведению, по тепловой энергии с физическими лицами – 822. С юридическими лицами заключено 385 договоров.

Ежемесячно контролеры разносят квитанции на оплату коммунальных услуг, проводят работу по своевременному погашению задолженности.

За 2020 год подан 261 иск по физическим лицам на сумму 14 056,02 тыс. тенге, оплачено – 4 200,13 тыс. тенге (30%).

По юридическим лицам подано 24 иска на сумму 11 143,4 тыс. тенге, оплачено 11 143,4 тыс. тенге (100%).

Общая сумма исков, переданных в суд, – 25 199,42 тыс. тенге. Оплачено по искам – 15 628 тыс. тенге (62%).

Информация о качестве предоставляемых услуг ДГОК обеспечивается:

- исполнением всех мероприятий инвестиционной программы и статей тарифной сметы, направленных на повышение надежности и качества регулируемых услуг потребителей г. Хромтау и на стабилизацию финансового состояния предприятия;
- развитием сетей, внедрением мероприятий по реконструкции и модернизации сетей и инженерных сооружений для повышения безопасности, надежности и экономичности теплоснабжения потребителей, увеличения пропускной способности сетей теплоснабжения, снижения рисков возникновения аварийных ситуаций и качественного оказания услуг;
- использованием в работе современного оборудования;
- вневедомственной охраной объектов месторождений, водозаборов и т. д.;
- оперативным контролем за работой насосов, трубопровода и прочих основных производственных фондов услуг водоснабжения, водоотведения, теплоснабжения периодическим проведением диагностики объектов регулируемых услуг.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 1

Информация субъекта естественной монополии об исполнении утвержденной инвестиционной программы на 2020-2024 гг. по итогам 2020 года
Актюбинский завод ферросплавов – филиал АО «ТНК «Казхром», услуга по подаче пожарно-питьевой воды по распределительным сетям
инвестиционная программа на 2020-2024 годы утверждена приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Актюбинской области» № 28-ОД от 28 ноября 2019 года и согласована Управлением энергетики и ЖКХ Актюбинской области

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Актюбинский завод ферросплавов филиала АО «ТНК «Казхром», услуга водоснабжения (подача пожарно-питьевой воды по распределительным сетям)	Замена насоса К 150-125-315 СД с эл.дв. 30кВт Р44	шт.	2	2	2020 год	- 15 581,51	1001,70	804,96	-196,74	Снижение стоимости оборудования	2506,8	–	–	–	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	Снижение стоимости оборудования	хорошо
		Замена насоса ЭЦВ8-65-110 65м3/час	шт.	2	2	2020 год		1505,08	1 535,34	30,26	Снижение стоимости оборудования		–	–	–	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	Снижение стоимости оборудования	хорошо
		Замена насоса ЭЦВ8-65-110 65м3/час	шт.	0	1	2020 год		-	729,30	729,30	Выполнение мероприятий по освоению средств		–	–	–	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	5%	Выполнение мероприятий по освоению средств	хорошо
Итого		**4**	**5**			**2 506,78**	**3 069,60**	**562,82**																	
		Объем пожарно-питьевой воды	тыс. м3	1093,40	1023,20																				

* - отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа министра финансов Республики Казахстан от 20 августа 2010 года № 422 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)»;

** - информация заполняется, в том числе, по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе (проекте));

**- данная информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты-приемки в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов регулируемого рынка о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

Президент АО «ТНК «Казхром» _____ А.Б. Есенжулов

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 1

Информация об исполнении инвестиционной программы за 2020 год
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром», услуга теплоснабжения

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Теплоснабжение г. Хромтау	Замена насоса 1Д320/50 с эл.двигателем 75 кВт взамен насоса К290/30 с эл.двигателем 37 кВт инв. № 31613	шт	1	1	2020	208 816,20	575,31	1330,04	754,73	связано с увеличением цены на насос	53 142,35	-	-	-	98	98	88	67	-	-	2	0	Показатели согласно утвержденной программе достигнуты	Замена оборудования привела к увеличению надежности оборудования, снижению износа, снижению аварийности, что сказывается на качестве предоставляемых услуг
2		Замена насоса АХП65-50-160 взамен насоса АХП65-50-160 инв. № 65118	шт	1	1			295,29	691,11	395,82	связано с увеличением цены на насос		-	-	-			79	67	-	-	4	0		
3		Замена насоса КМ100-65-200 взамен насоса КМ100-65-200 инв. № 31622	шт	1	1			224,88	506,71	281,84	связано с увеличением цены на насос		-	-	-			75	74	-	-	2	0		
4		Внеплощадочная теплосеть к 1 микрорайону инв. № 3482 (основной объект д.720 мм длиной 810 метров)	метр	810	810			52 046,87	118 030,99	65 984,12	удорожание стоимости материалов		-	-	-			100	0	0,21	0,21	3	0		капитальный ремонт теплосети привел к снижению износа, снижению аварийности на данной теплосети, что сказывается на качестве предоставляемых услуг
		ИТОГО						**53 142,35**	**120 558,85**	**67 416,50**		**53 142,35**	**-**	**-**	**-**										
		Объемы регулируемых услуг	**Гкал**	**Всего – 396 764 Товар – 110147**	**Всего – 353789,36 Товар – 103 700**																				

Президент АО «ТНК «Казхром» _____Есенжулов А.Б.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 1

Информация об исполнении инвестиционной программы за 2020 год
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром» по услуге Водоотведение

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Водоотведение г. Хромтау	Демонтаж насоса СМ 125-80-315 монтаж насоса СМ 125-80-315 инв. № 38468	шт	1	1	2020	-47 499,5	454,49	614,828	160,342	Удорожание стоимости насоса	454,49	-	-	-	99	100	79	67	-	-	2	0	Увеличение стоимости оборудования	Замена оборудования привела к увеличению надежности оборудования, снижению износа, снижению аварийности, что сказывается на качестве предоставляемых услуг
2		Демонтаж насоса СМ 125-80-315 монтаж насоса СМ 125-80-315 инв. № 38469	шт	1	1			454,49	614,828	160,342	Удорожание стоимости насоса	454,49	-	-	-			88	61	-	-	3	0		
3		Демонтаж насоса СМ 125-80-315 монтаж насоса СМ 125-80-315 инв. № 38470	шт	1	1			454,49	614,828	160,342	Удорожание стоимости насоса	454,49	-	-	-			79	67	-	-	1	0		
4		Демонтаж насоса СМ 150-125-315 монтаж насоса СМ 150-125-315 инв. № 16524	шт	1	1			360,15	913,323	553,18	Удорожание стоимости насоса	360,15	-	-	-			88	61	-	-	1	0		
5		Демонтаж насоса СМ 150-125-315 монтаж насоса СМ 150-125-315 инв. № 16525	шт	1	1			360,15	913,323	553,177	Удорожание стоимости насоса	360,15	-	-	-			71	63	-	-	2	0		
6		Демонтаж насоса СДВ 160/45 монтаж насоса СДВ 160/45 инв. № 16535	шт	1	1			791,28	960,11	168,836	Удорожание стоимости насоса	791,28	-	-	-			77	71	-	-	2	0		
7		Демонтаж насоса СДВ 80/18 монтаж насоса СДВ 80/18 инв. № 16534	шт	1	1			297,76	570,5	272,74	Удорожание стоимости насоса	297,76	-	-	-			83	69	-	-	1	0		
8		Демонтаж насоса СДВ 80/18 монтаж насоса СДВ 80/18 инв. № 16533	шт	1	1			298,76	570,5	271,744	Удорожание стоимости насоса	298,76	-	-	-			76	67	-	-	3	0		
9		Демонтаж насоса ПРВП 63/22,5 монтаж насоса ПРВП 63/22,5 инв. № 17014	шт	1	1			585,93	764,995	179,067	Удорожание стоимости насоса	585,93	-	-	-			75	69	-	-	1	0		
10		Капитальный ремонт канализационного коллектора по ул.Валиханова 5 инв. № 3406	м3	1,75	1,75			281,16	180,968	-100,196	Удешевление материалов (ЖБ колец) за счет эффективного выполнения закупочных процедур	281,16	-	-	-			100	0	-	-	3	0	Удешевление материалов (ЖБ колец) за счет эффективного выполнения закупочных процедур	капитальный ремонт теплосети привел к снижению износа, снижению аварийности на данной теплосети, что сказывается на качестве предоставляемых услуг
		ИТОГО						**4 338,63**	**6 718,20**	**2 379,57**		**4 338,6**										**19**	**0**		
		Объемы регулируемых услуг	**тыс. м³**	**Всего – 2665 Товар – 1197,3**	**Всего – 3678,2 Товар – 1 229,5**																				

Президент АО «ТНК»Казхром» _____Есенжулов А.Б.

Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами естественных монополий
Форма 1

Информация объекта естественной монополии об исполнении утвержденной инвестиционной программы за 2020 год
Донского горно-обогатительного комбината – филиала АО «ТНК «Казхром», услуга водоснабжения

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				план	факт							Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1	Водоснабжение г. Хромтау	Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001894	шт.	1	1	2020	-82 422,60	370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса	6 262,51	-	-	-	98	100	79	67	-	-	1	0	Увеличение стоимости оборудования	Замена оборудования привела к увеличению надежности оборудования, снижению износа, снижению аварийности, что сказывается на качестве предоставляемых услуг
2		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001921	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса		-	-	-			88	61	-	-	3	0		
3		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001922	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса		-	-	-			75	74	-	-	2	0		
4		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001923	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса		-	-	-			85	64	-	-	2	0		
5		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001924	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса							81	75	-	-	1	0		
6		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001925	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса							79	67	-	-	2	0		
7		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001926	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса							88	61	-	-	1	0		
8		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001927	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса							71	65	-	-	1	0		
9		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 8-40-120 монтаж ЭЦВ 8-40-120 инв. № 1010-1000001928	шт.	1	1			370,547	698,07	327,523	Удорожание стоимости насоса							88	66	-	-	3	0		
10		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 10-120-60 монтаж ЭЦВ 10-120-60 инв. № 66535	шт.	1	1			535,489	1029,06	493,571	Удорожание стоимости насоса							69	61	-	-	2	0		
11		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 10-120-60 монтаж ЭЦВ 10-120-60 инв. № 1010-1000001929	шт.	1	1			535,489	1029,06	493,571	Удорожание стоимости насоса							77	65	-	-	1	0		
12		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 10-120-60 монтаж ЭЦВ 10-120-60 инв. № 1010-1000001930	шт.	1	1			535,489	1029,06	493,571	Удорожание стоимости насоса							72	64	-	-	1	0		
13		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 10-65-110 монтаж насоса ЭЦВ 10-65-110 инв№1010-1000001931	шт.	1	1			440,373	678,44	238,067	Удорожание стоимости насоса							85	72	-	-	1	0		
14		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 10-65-110 монтаж насоса ЭЦВ 10-65-110 инв№1010-1000001932	шт.	1	1			440,373	678,44	238,067	Удорожание стоимости насоса							84	71	-	-	2	0		
15		Демонтаж погружного насоса ЭЦВ 10-65-110 монтаж насоса ЭЦВ 10-65-110 инв№66538	шт.	1	1			440,373	678,44	238,067	Удорожание стоимости насоса		-	-	-			72	62	-	-	1	0		
		ИТОГО						**6 262,51**	**11 405,13**	**5 142,62**		**6 262,51**	**-**	**-**	**-**							**24**	**0**		
		Объемы регулируемых услуг	**тыс. м³**	**Всего – 4707,7 Товар – 972,3**	**Всего – 3922,3 Товар – 1029,3**																				

Президент АО «ТНК «Казхром» _____ А.Б. Есенжулов

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе строительного камня б/у (идентификационный номер лота 6096-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе сетевого оборудования б/у (идентификационный номер лота 6137-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 14.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе силового трансформатора ТМ-40 б/у (идентификационный номер лота 6167-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 19.04.2021 г. по 29.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе реле BE1-64F, регистратор эл. процессов б/у (идентификационный номер лота 6141-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 14.04.2021 г. по 24.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе осветительной ОУ-2000 «Жираф» б/у (идентификационный номер лота 6076-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 12.04.2021 г. по 21.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе источника МСВЧ-315 б/у (идентификационный номер лота 6169-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 19.04.2021 г. по 29.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе ленточных весов 7MH7122-1BP51-1A б/у (идентификационный номер лота 6094-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе тяговых агрегатов ПЭ-1, ПЭ-2М б/у (идентификационный номер лота 6199-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 21.04.2021 г. по 1.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе основных средств (сварочный агрегат АДД 2*2501 У1 на шасси) (идентификационный номер лота 6197-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 21.04.2021 г. по 01.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе основных средств б/у (насосы, лебедка) (идентификационный номер лота 6139-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 14.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе автомобиля ЗиЛ-130, 1972 г. в., б/у (идентификационный номер лота 6176-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 19.04.2021 г. по 29.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе насосов ПРВП 63/22,5 б/у (идентификационный номер лота 6198-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 21.04.2021 г. по 1.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе агрегатов насосных б/у (BRAVO 500N С ЗИП), насосов б/у (без электродвигателя/с двигателем), насосов 20А б/у (идентификационный номер лота 6099-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 23.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе основных средств б/у промышленного комплекса (трансформаторы, станция насосная) (идентификационный номер лота 6145-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 15.04.2021 г. по 24.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе сварочного оборудования б/у (трансформатор ТДМ 402, ТДФЖ, преобразователь ПСО, MULTIPLAZ 250) (идентификационный номер лота 6074-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 12.04.2021 г. по 22.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

ТОО «Теміржолсу-Ақтөбе»
Информация по оказанным регулируемым услугам – водоснабжение и водоотведение Актюбинского и Уральского участков за 2020 год

ТОО «Теміржолсу-Актобе» расположено на территории Актюбинской и Западно-Казахстанской областей. Предприятие включено в Республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по следующим регулируемым услугам:
– услуги по подаче воды по распределительным сетям;
– услуги по очистке и отводу сточных вод;
– услуги по транспортировке воды по магистральным сетям.

В ноябре 2017 года приказами ГУ «Мугалжарский районный отдел финансов» № 136 и № 137 от 2.10.2017 г., участки доверительного управления ст. Эмба и ст. Кандагач переданы в МИО.

Предприятию на период с 2016–2020 гг. утверждена инвестиционная программа на услуги водоснабжения в размере 192 931,8 тыс. тенге, на услуги водоотведения – 8 305 тыс. тенге. В 2020 году в рамках Инвестиционной программы выполнение по услугам водоснабжения составило 38 586 тыс. тенге, что включило выполнение следующих мероприятий:
– капитальный ремонт водопроводных сетей и сооружений по ул. 8 Марта, ст. Актобе (Актюбинский участок) – 32 000 тыс. тенге;
– капитальный ремонт водопроводных сетей и сооружений (здание административно-бытового корпуса – 2 этажа, Уральский участок) – 6 586 тыс. тенге.

На услуги водоотведения составило 1 661 тыс. тенге по следующим мероприятиям:
– приобретение насосно-силового оборудования КНС № 4, насос Grundfos SE 1.50.80.30.2.50.D (Уральский участок) – 297 тыс. тенге;
– приобретение дизель-генератора марки KG-3-80 – 1364 тыс. тенге.

Выполнение инвестиционной программы произошло за счет амортизационных отчислений.

Реализация данных мероприятий позволила достичь:
– снижения количества аварий;
– снижение нормативных потерь;
– снижение изношенности основных средств.

По итогам работы за 2020 год объемы реализации составили по водоснабжению – 286,04 тыс. м3, при утвержденных 1 069,28 тыс. м3, по отведению сточных вод – 47,31 тыс. м3, при утвержденных 237,59 тыс. м3, по транспортировке воды по магистральным трубопроводам-услуга не оказывалась в связи с передачей объектов в МИО. Снижение объемов реализации по Актюбинскому участку связано с передачей объектов доверительного управления в МИО. Снижение объемов реализации по Уральскому участку произошло в группе жд/предприятий. Доход по основной деятельности составил 188 113,43 тыс. тенге, расход 310 849,4 тыс. тенге. По результатам работы за 2020 год убытки предприятия по основной деятельности в целом составили 122 735,97 тыс. тенге. В целом по предприятию за 2020 год затраты составили 1 018 328 тыс. тенге, доходы составили 1 064 421 тыс. тенге. Финансовый результат за 2020 год по составил прибыль 46 093 тыс. тенге.

По анализу исполнения тарифных смет на услуги по подаче воды по распределительным сетям и отведению сточных вод Актюбинского и Уральского участков наблюдается перерасход (в пределах 5%) по следующим статьям:
– роялти, удостоверение копий документов (нотариус), коммунальные услуги, расходы на содержание и обслуживание технических средств,вычислительной техники, почтовые услуги, отопление (уголь), коммунальные услуги, охрана труда и техника безопасности, повышение квалификации адм.персонала.

Кроме того, перерасход по Актюбинскому участку на почтовые, исходя из фактически сложившихся затрат,а также по покупке воды и стоков, в связи необходимостью данной услуги.

Экономия (в пределах 5%) наблюдается по следующим статьям:
– охрана труда и техники безопасности, услуги связи, отопление, техобслуживание газового оборудования, захоронение ТБО, командировочные расходы, подготовка кадров, дезинфекция и дератизация производственных помещений, обязательный мед.осмотр работников, командировочные расходы.

Кроме того, возникла экономия по следующим статьям затрат:

На услуги по подаче воды Актюбинского участка в связи с передачей объектов доверительного управления ст. Эмба и Кандагач в МИО и соответственного снижения объема регулируемых услуг (план – 965 тыс. м3, факт – 225,53 тыс. м3): сырье и материалы – 66,96%, ГСМ – 75,47%, энергия покупная – 76,87%, заработная плата – 15,92%, социальный налог – 21,51%, подготовка кадров – 13,99%, обязательный медосмотр работников – 9,47%, обязательное социальное медстрахование – 21,51%, поставка транспортировка газа – 25,36%, поверка манометров – 27,63%, услуги типографии, перезарядка огнетушителей, услуги размещения объявлений – 10,58%, поверка электросчетчиков – 26,20%, система электронных закупок – 24,85%, заработная плата АУП – 24,52% представительские расходы, периодическая печать – 33,08%, информационные услуги – 12,62%, канцтовары – 20,77%.

На услуги по очистке и отводу сточных вод Актюбинского участка в связи с передачей объектов доверительного управления ст. Эмба и Кандагач в МИО, и соответственного снижения объема регулируемых услуг (план 212,16 тыс. м3, факт – 23,87 тыс. м3): сырье и материалы – 55,04%, ГСМ – 61,12%, энергия покупная – 55,58%, зарплата ПВД – 85,37%, социальный налог – 85,37%, охрана труда и техника безопасности – 82,12%, отопление – 28,55%, перезарядка огнетушителей – 68,35%, обязательное медицинское страхование – 85,37%, обязательный медосмотр – 5,50%.

На услуги по подаче воды Уральского участка в связи со снижением объема потребления в группе жд предприятий (план 104,28 тыс. м3, факт – 30,507 тыс. м3): сырье и материалы – 53,51%, ГСМ – 59,88%, энергия покупная – 41,39%, вода покупная – 72,85%, заработная плата ПВД – 45,50%, социальный налог – 45,50%, охрана труда и техника безопасности – 49,85%, поставка, транспортировка газа – 8,63%, обязательное социальное медстрахование работников – 52,98,%.

На сегодняшний день предприятие работает по предельным тарифам, которые утверждены на период с 2016–2020 гг. Однако с 1.01.2020 г. в соответствии с п. 2 раздела 2 Правил повышения или снижения тарифов (цен, ставок, сборов) или их предельных уровней на предоставляемые услуги (товары, работы), утвержденные приказом и.о. Председателя агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий № 91-ОД от 19.03.2005 г. предприятие произвело снижение среднего тарифа, так снижение составило:
– Актюбинский участок водоснабжение – 330,19 тенге за 1 м3 (2,43%);
– Актюбинский участок водоотведение – 289,07 тенге за 1 м3 (2,60%);
– Уральский участок водоснабжение – 788,81 тенге за 1 м3 (1,69%);
– Уральский участок водоотведение – 869,30 тенге за 1 м3 (0,40%).

Информация о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

Уровень собираемости платежей за услуги ТОО «ТЖС-Актобе» в 2020 году составил в среднем 92%.

В городе Актобе имеется один участок, за которым закреплен контролер и инженер сбыта по работе с абонентами, которые постоянно проводят работу по уточнению базы данных абонентов, по снижению дебиторской задолженности, заключению договоров, вручению напоминаний, предупреждений.

На 1.01.2020 г. по категории физические лица – 1 417 абонентов.

С некоторыми крупными банками города, а именно АФ АО «Народный Банк Казахстана», АФ АО «Казпочта», АФ АО «Каспи Банк» заключены договора по приему коммунальных платежей. Также заключен договор АФ АО «Народный Банк Казахстана» по приему коммунальных платежей посредством пластиковых карточек через банкомат и Интернет. В целях создания дополнительных удобств для потребителей, максимального расширения каналов сбора денежных средств, нами заключен договор по приему платежей через пост-терминалы (ТОО «Киви Казахстан»), которыми можно воспользоваться круглосуточно.

Вследствие того, что предприятием переданы объекты доверительного управления ст. Эмба и ст. Кандагач в МИО, резко сократились объемы реализации воды и стоков. Так, объем реализации по воде Актюбинского участка составил 255,53 тыс. м3, по стокам – 23,87 тыс. м3. Согласно пп. 10 ст. 4 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», субъектом естественной монополии малой мощности является субъект естественной монополии, осуществляющий реализацию услуг водоснабжения и (или) водоотведения объемом до пятисот кубических метров в год.

Приложение 2
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма № 1

Наименование организации ТОО «Темиржолсу-Актобе»
Сведения о реорганизации
Вид деятельности организации
Организационно-правовая форма -Товарищество с ограниченной ответственностью
Форма отчетности: консолидированная/не консолидированная
(ненужное зачеркнуть)
Форма собственности
Среднегодовая численность работников
Субъект предпринимательства -Субъект среднего предпринимательства
Юридический адрес (организации) г. Актобе, ул. 8 марта ,7

Бухгалтерский баланс
по состоянию на 31 декабря 2020 года

тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	010	172 837	183 430
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012		
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	166 848	81 127
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017		
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018		
Текущий подоходный налог	019		2 268
Запасы	020	17 141	4 089
Биологические активы	021		
Прочие краткосрочные активы	022	3 560	11 800
Итого краткосрочных активов (сумма строке 010 по 022)	100	360 386	282 714
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110		
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113		
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116		
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	574 186	587 459
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	324	378
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127		
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	574 510	587 837
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		934 896	870 551
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	9 872	10 223
Краткосрочные оценочные обязательства	215		
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	10 631	
Вознаграждения работникам	217	1 286	1 405
Краткосрочная задолженность по аренде	218		
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219	2 385	2 121
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	34 288	26 372
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	58 462	40 121
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310		
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313		
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314		
Долгосрочные оценочные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	40 947	43 060
Вознаграждения работникам	317	14 070	11 942
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с	319		
Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321		
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	55 017	55 002
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	859 650	859 650
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного доход	413		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	-38 233	-84 222
Прочий капитал	415		
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 415)	420	821 417	775 428
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	821 417	775 428
Баланс (строка 300 + строка 301+ строка 400 + строка 500)		934 896	870 551

Приложение 6
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404
Форма № 4

Наименование организации ТОО «Темиржолсу-Актобе»
Форма № 4

Отчет об изменениях в капитале
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
Сальдо на 1 января предыдущего года	10	859650				-143032		716618
Изменение в учетной политике	11					0		
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	859650				-143032		716618
Общая совокупная прибыль, всего (строка 210 + строка 220):	200	0	0			58810		58810
Прибыль (убыток) за год	210					59062		59062
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	220	0	0			-252		-252
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	221							
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	222							
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	223							
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224							
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225					-252		-252
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226							
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227							
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	228							
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	229							
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300							
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	310							
в том числе:								
стоимость услуг работников								
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								
Взносы собственников	311							
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312							
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313							
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314							
Выплата дивидендов	315							
Прочие распределения в пользу собственников	316							
Прочие операции с собственниками	317							
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318							
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300)	400	859650				-84222		775428
Изменение в учетной политике	401							
Прочие корректировки								0
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	859650				-84222		775428
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610 + строка 620):	600	0				46489		46489
Прибыль (убыток) за год	610					46093		46093
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629):	620					396		396
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	621							
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	622							
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	623							
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624							
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625					396		396
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626							
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627							
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	628							
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629							
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700					-500		-500
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями	710							
в том числе:								
стоимость услуг работников								
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями								
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями								
Взносы собственников	711							
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712							
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713							
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714							
Выплата дивидендов	715					-500		-500
Прочие распределения в пользу собственников	716							
Прочие операции с собственниками	717							
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718							
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700)	800	859650				-38233		821417

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе радиостанций б/у (ТК-2180, ТК-2317,ТК-2206) (идентификационный номер лота 6084-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 12.04.2021 г. по 22.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе трансформатора ТДМ503 б/у (идентификационный номер лота 6087-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 13.04.2021 г. по 22.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе люльки АЭ 150-300 б/у (идентификационный номер лота 6083-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 12.04.2021 г. по 22.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе стенда для испытания маслонасоса б/у (идентификационный номер лота 6078-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 12.04.2021 г. по 22.04.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

ПРОТОКОЛ
Об итогах проведения ежегодного отчета о деятельности ТОО «Dar Company-2008» по предоставлению регулируемых услуг за 2020 год перед потребителями и иными заинтересованными лицами

Наименование субъекта естественных монополий: ТОО «Dar Company-2008».

Местонахождение: РК, г. Нур-Султан, ул. Керей Жанибек хандар, 32, офис 408, офис ТОО «Dar Company-2008».

Место проведения: РК, г. Нур-Султан, ул. Керей Жанибек хандар, 32, офис 408.

Дата проведения: 28 апреля 2021 год.

Время начала проведения отчета: 10 часов 00 минут.

Время окончания проведения отчета: 12 часов 00 минут.

Виды регулируемых услуг:

- предоставление подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути;
- предоставление подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижного состава, не предусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса при условии отсутствия конкурентного подъездного пути.

Председатель слушания:
Директор – Амангельдинова А. С.

Секретарь слушания:
Экономист – Апакаев А. А.

Присутствовали представители контрагентов, потребители услуг подъездных путей.

Выступил: директор ТОО «Dar Company-2008» Амангельдинова А. С. с отчетом за 2020 год. В своем докладе он сообщил следующее:

Цель: Проведение ежегодного отчета о деятельности ТОО «Dar Company-2008» за 2020 год в соответствии с принципами:

1. Гласность.
2. Транспарентность деятельности ТОО «Dar Company-2008».
3. Соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий.

Повестка дня: ежегодный отчет о деятельности ТОО «Dar Company-2008» по предоставлению регулируемых услуг подъездных путей за 2020 год в соответствии с Правилами проведения ежегодного отчета о деятельности субъекта естественной монополии по предоставлению регулируемых услуг (товаров, работ) перед потребителями и иными заинтересованными лицами, утвержденными приказом министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 150.

В 2020 году на балансе Товарищества находилось 8,15 километра железнодорожных подъездных путей, расположенных в:

- РК, Алматинская область, станция Бурундай 7,5 километра;
- РК, г. Нур-Султан, станция Falcon 0,650 километра;

В соответствии с приказом РГУ «Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по городу Нур-Султан» (далее – ДАРЕМ) от 2 августа 2016 года № 95-ОД Товариществу установлен предельный уровень тарифа по видам деятельности:

- предоставление подъездного пути для проезда подвижного состава при условии отсутствия конкурентного подъездного пути в размере 1 958,07 тенге (без НДС) вагон/км;
- предоставление подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижного состава, не предусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса при условии отсутствия конкурентного подъездного пути в размере 326,05 тенге (без НДС) вагон/час.

Сумма инвестиций предусмотрена в размере 44 200,00 тыс. тенге. Источниками финансирования Инвестиционной программы являлись собственные средства Товарищества, которые формируются за счет амортизационных отчислений и чистой прибыли Товарищества.

Все мероприятия в рамках инвестиционной программы выполнены и суммы по стоимости реализации мероприятий освоены.

Сумма амортизационных отчислений направлена на приобретение основных средств в размере 36 118,89 тыс. тенге.

Сумма оказанных услуг за 2020 год составила:

- Предоставление подъездного железнодорожного пути для проезда подвижного состава 298 953,53 ваг./км.
- Предоставление подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижного состава, не предусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса при условии отсутствия конкурентного подъездного пути 19 318,80 ваг./час.

Наибольший удельный вес в структуре вагонооборота Товарищества за 2020 год занимают такие предприятия, как АО «Алматинские электрические станции», ТОО СП «Кока-Кола Алматы Боттлерс», АО ИП «Эфес Казахстан» Алматинский филиал.

Отчеты подготовлены, распечатаны и предоставляются всем желающим для просмотра.

Говоря о работе, проводимой с потребителями услуг, оказываемых Товариществом, следует отметить, что эта работа проводится постоянно.

С потребителями услуг в индивидуальном порядке заключаются договора на предоставление подъездного пути и выполнение маневровых работ на основе типовых договоров, утвержденных правительством РК. Проекты договоров направляются всем контрагентам на рассмотрение и подписание за два месяца до начала срока действия договора. Операторами Товарищества круглосуточно ведется оперативный учет о прибывающих вагонах по номерам вагонов, по типам вагонов, по грузам и грузополучателям, фиксируется время прибытия и убытия вагонов. Благодаря этому по запросу потребителей предоставляется любая информация по поступившим вагонам за любой период времени. По факту оказания услуг в адрес потребителей выставляются счет-фактура и акт выполненных работ в форме накопительной ведомости, которые подписываются представителями поставщика и потребителями услуг.

Ежегодно повышается качество оказываемых услуг путем поддержания в удовлетворительном техническом состоянии подъездных путей. За 2020 год не зафиксировано ни одного случая схода вагонов. Это достигается благодаря высокому профессионализму работников предприятия. Совершенствуются этические и правовые нормы в общении с потребителями услуг, постоянно проводится активная разъяснительная работа с контрагентами.

По окончании выступления председатель ответил на все вопросы участников слушания.

ИТОГИ: ежегодный отчет о деятельности ТОО «Dar Company-2008» по предоставлению регулируемых услуг подъездных путей перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2020 год считать состоявшимися. Слушание ежегодного отчета о деятельности Товарищества объявляется закрытым.

Хаттама

«Dar Company-2008» ЖШС-ның тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында 2020 жылға реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсыну бойынша қызметі жөніндегі жыл сайынғы есепті жүргізу қорытындылары туралы.

Табиғи монополиялар субъектісінің атауы: «Dar Company-2008» ЖШС.

Орналасқан жері: ҚР, Нұр-Сұлтан қ., Керей Жәнібек хандар к-сі, 32, 408 кеңсе, «Dar Company-2008» ЖШС кеңсесі.

Өтетін орны: ҚР, Нұр-Сұлтан қ., Керей Жәнібек хандар к-сі, 32, 408 кеңсе.

Өтетін күні: 28 сәуір 2021 жыл.

Есепті жүргізудің басталу уақыты: 10 сағат 00 минут.

Есепті жүргізудің аяқталу уақыты: 12 сағат 00 минут.

Реттелетін қызметтердің түрлері:

- бәсекелес кірме жолы болмаған жағдайда жылжымалы құрамның өтуі үшін кірме жолды ұсыну;
- тасымалдау процесінің маневрлік жұмыстары, тиеу-түсіру, басқа да технологиялық операциялары үшін, сондай-ақ тасымалдау процесінің технологиялық операцияларында көзделмеген жылжымалы құрамның тұрағы үшін бәсекелес кірме жолы болмаған жағдайда кірме жолды ұсыну.

Тыңдау төрағасы:
Директор - Амангельдинова А. С.

Тыңдау хатшысы:
Экономист - Апакаев А. А.

Контрагенттердің өкілдері, кірме жолдар қызметтерін тұтынушылар қатысты.

Сөз сөйледі: «Dar Company-2008» ЖШС директоры А. С. Амангельдинова 2020 жылға есеп берді. Өз баяндамасында келесіні хабарлады:

Мақсаты: Төменде көрсетілген қағидаттарға сәйкес «Dar Company-2008» ЖШС-нің 2020 жылғы қызметі туралы жыл сайынғы есепті өткізу:

1. Жариялылық.
2. «Dar Company-2008» ЖШС қызметінің ашықтығы.
3. Тұтынушылар мен табиғи монополиялар субъектілері мүдделерінің теңгерімін сақтау.

Күн тәртібі: Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2014 жылғы 18 желтоқсандағы № 150 бұйрығымен бекітілген тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында реттеліп көрсетілетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды) ұсыну жөніндегі табиғи монополия субъектісінің қызметі туралы жыл сайынғы есепті өткізу қағидаларына сәйкес 2020 жылға кірме жолдарының реттеліп көрсетілетін қызметтерін ұсыну жөніндегі «Dar Company-2008» ЖШС-нің қызметі туралы жыл сайынғы есебі.

2020 жылы серіктестіктің балансында 8,15 километр теміржол кірме жолдары болды:

- ҚР, Алматы облысы, Боралдай станциясы 7,5 километр;
- ҚР, Нұр-Сұлтан қ., Falcon станциясы 0,650 километр.

«Қазақстан Республикасы Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің Нұр-Сұлтан қаласы бойынша департаменті» РММ (бұдан әрі – ТМРАД) 2016 жылғы 2 тамыздағы № 95-ОД бұйрығына сәйкес серіктестікке қызмет түрлері бойынша тарифтің шекті деңгейі белгіленген:

- 1 958,07 теңге (ҚҚС-сіз) вагон/км мөлшерінде бәсекелес кірме жолы болмаған жағдайда жылжымалы құрамның өтуі үшін кірме жолды ұсыну;
- 326,05 теңге (ҚҚС-сіз) вагон/сағат мөлшерінде тасымалдау процесінің маневрлік жұмыстары, тиеу-түсіру,басқа да технологиялық операциялары үшін, сондай-ақ тасымалдаупроцесінің технологиялық операцияларында көзделмеген жылжымалықұрамның тұрағы үшін бәсекелес кірме жолы болмаған жағдайда кірме жолды ұсыну.

Инвестиция сомасы 44 200,00 мың теңге көлемінде қарастырылған. Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру көздері амортизациялық аударымдар мен серіктестіктің таза пайдасы есебінен қалыптасатын серіктестіктің меншікті қаражаты болып табылды.

Инвестициялық бағдарлама шеңберіндегі барлық іс-шаралар орындалды және іс-шараларды іске асыру құны бойынша сомалар игерілді.

Амортизациялық аударымдардың сомасы 36 118,89 мың теңге мөлшерінде негізгі құралдарды сатып алуға бағытталған.

2020 жылы көрсетілген қызметтер сомасы:

- Жылжымалы құрамның өтуі үшін кірме темір жолды ұсыну 298 953,53 ваг./ км;
- тасымалдау процесінің маневрлік жұмыстары, тиеу-түсіру,басқа да технологиялық операциялары үшін, сондай-ақ тасымалдаупроцесінің технологиялық операцияларында көзделмеген жылжымалықұрамның тұрағы үшін бәсекелес кірме жолы болмаған жағдайда кірме жолды ұсыну 19 318,80 ваг./сағ.

2020 жылғы серіктестіктің вагон айналымы құрылымында ең үлкен меншікті салмақты «Алматы электр станциялары» АҚ, «Кока-Кола Алматы Боттлерс» БК ЖШС, «Эфес Қазақстан» ЖК АҚ Алматы филиалы сияқты кәсіпорындар алады.

Есептер дайындалған, басып шығарылған және барлығына көруге ұсынылады.

Серіктестік ұсынып отырған қызметтердің тұтынушыларымен жүргізілетін жұмыс туралы айта отырып, бұл жұмыс үнемі жүргізіліп отыратындығын атап өткен жөн.

Қызметтерді тұтынушылармен ҚР Үкіметі бекіткен үлгілік шарттар негізінде кірме жолды ұсынуға және маневрлік жұмыстарды орындауға жеке тәртіппен шарттар жасалады. Шарттардың жобалары барлық контрагенттердің қарауына және қол қоюына шарттың қолданылу мерзімі басталғанға дейін 2 ай бұрын жіберіледі. Серіктестік операторлары тәулік бойы вагондардың нөмірлері, вагондардың түрлері, жүктер мен жүк алушылар бойынша келетін вагондар туралы жедел есеп жүргізеді, вагондардың келу және кету уақыты тіркеледі. Осының арқасында тұтынушылардың сұрауы бойынша кез келген уақыт кезеңінде түскен вагондар бойынша кез келген ақпарат ұсынылады. Қызметтерді көрсету фактісі бойынша тұтынушылардың атына шот-фактура және орындалған жұмыстар актісі жинақтау тізімдемесі нысанында беріледі, оларға жеткізушінің өкілдері мен қызметтерді тұтынушылар қол қояды.

Жыл сайын кірме жолдарды қанағаттанарлық техникалық жағдайда ұстау арқылы көрсетілетін қызметтердің сапасы артады. 2020 жылы вагондардың рельстен шығу бірде-бір жағдайы тіркелген жоқ. Бұған кәсіпорын қызметкерлерінің жоғары кәсібилігінің арқасында қол жеткізіледі. Қызмет тұтынушыларымен қарым-қатынаста этикалық және құқықтық нормалар жетілдірілуде, контрагенттермен үнемі белсенді түсіндіру жұмыстары жүргізілуде.

Сөз сөйлеу аяқталғаннан кейін төраға тыңдауға қатысушылардың барлық сұрақтарына жауап берді.

Қорытындылар: «Dar Company-2008» ЖШС-ның тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында кірме жолдардың реттеліп көрсетілетін қызметтерін ұсыну жөніндегі қызметі туралы 2020 жылғы жыл сайынғы есебі өтті деп есептелсін. Серіктестіктің қызметі туралы жыл сайынғы есепті тыңдау жабық деп жарияланады.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе сварочных полуавтоматов ПДГО-510, ПДО-517 б/у (идентификационный номер лота 6227-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе сварочного агрегата АДД-4004 МВП Д-144 на шасси б/у (идентификационный номер лота 6229-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе ленточных весов 7MH7122-1BP51-1A б/у (идентификационный номер лота 6230-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе грохотов СМД-121, ГИТ-51М б/у (идентификационный номер лота 6231-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе насосных агрегатов б/у (BRAVO 500N С ЗИП), насосов б/у (без электродвигателя/с двигателем), насосов 20А б/у (идентификационный номер лота 6228-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе гидравлического домкрата ДГ50П 200Г б/у (идентификационный номер лота 6232-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе роликового домкрата ГРПУ б/у (идентификационный номер лота 6233-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе стенда испытания маслонасоса б/у (идентификационный номер лота 6295-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 27.04.2021 г. по 7.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе прибора ФЩЛ 501-00 0-100 б/у (идентификационный номер лота 6332-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе станка для резки и обработки материалов с дисковым инструментом б/у (идентификационный номер лота 6297-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 27.04.2021 г. по 7.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе уничтожителя высокой травы и бурьяна б/у (идентификационный номер лота 6237-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе люльки АЭ 150-300 б/у (идентификационный номер лота 6238-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе конвейерных весов BEP 08 ERSATZTEILS OMN № 4 б/у (идентификационный номер лота 6294-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 27.04.2021 г. по 7.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

АО «Качары руда» проводит реализацию на конкурсной основе маслораздаточной колонки 367М б/у (идентификационный номер лота 6320-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «Качары руда» проводит реализацию на конкурсной основе насоса 1АСЦЛ 20-24Г с двигателем 18.5 кВТ 1 500 об./мин. б/у (идентификационный номер лота 6321-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 29.04.2021 г. по 9.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31790.

АО «ССГПО» проводит реализацию на конкурсной основе крана-балки б/у (идентификационный номер лота 6246-АП) на портале продаж https://sales.erg.kz. Срок приема ценовых предложений с 26.04.2021 г. по 6.05.2021 г. Приглашаем принять участие. Условия для потенциальных покупателей: 100% предоплата, самовывоз. По вопросам обращаться в рабочее время с 9.00 до 18.00 по телефону 8-71431-31788.

Добро пожаловать на веб-сайт нашей газеты, который работает в онлайн-режиме и доступен по адресу

www.exk.kz

Кто, если не мы?

Солист группы Mezzo рассказал «ЭК», почему сначала музыканты хотели отказаться от участия в популярном конкурсе и что заставило финалистов передумать.

Елена РЫШКИНА
Актобе

Фото сайта mezzo.kz

ГРУППА MEZZO

Тысячи заявок! Только самые яркие и неординарные прошли в полуфинал международного конкурса «Новая волна». В Москву пригласили алматинский квартет Mezzo. Прослушивание проходило во ВГИКе, и наши артисты прошли в финал. Со всего мира только 14 участников. В августе мы увидим отечественную группу на экранах телевизоров. А пока корреспондент «ЭК» поговорила с солистом музыкального коллектива Mezzo и стримером Жасуланом Сыдыковым.

– Жасулан, вас накрыло «Новой волной», впереди Сочи, концерты, прямые эфиры. Какие чувства?

– Смешанные... Мы жили, можно сказать, бесцельно весь карантин. Был период застоя. Сейчас ощущаю, как снова появляется дух соперничества, общая мотивация. А то в последнее время мы потихоньку превращались в четырех педагогов по вокалу. Бог любит троицу – это наша третья попытка. Первый раз мы подавали заявку в 2012 году, затем в 2017 году и в прошлом году, но из-за карантина конкурс отменили. Недавно нам позвонили и предложили попытать удачу.

– Я знаю, что ты скептически относишься к телевизионным конкурсам. И не раз говорил о том, что все это просто шоу и никак не помогает в продвижении молодых артистов. Что-то изменилось в твоих взглядах?

– Мое мнение насчет вокальных конкурсов осталось таким же. Я по-прежнему уверен, что они ничего не дают, особенно сложно пробиться музыкальным группам. Наш жанр всегда стоял особняком. Сам конкурс больше о современной музыке. Возможно, поэтому в прошлые разы мы не проходили. Честно говоря, настроение было скептическим. Участие в конкурсе – это большие затраты, которые, возможно, уйдут в никуда.

– И все-таки, почему решили участвовать?

– Мы узнали, что в жюри конкурса Димаш Кудайбергенов. А значит, в августе взор миллионов людей по всему миру будет прикован к экранам. Аудитория группы Mezzo и Димаша очень сильно перекликается. Об этом говорит статистика нашего YouTube-канала. Всплеск подписчиков произошел именно в момент славы Димаша. Он, как и мы, представитель классического кроссовера. Певец-кроссовер поет и эстраду, и классику. Именно благодаря этому жанру Димаш стал известным на весь мир. Мы твердо решили ехать на «Новую волну». Группе Mezzo уже 10 лет. В эстраде ты сначала молод, а с возрастом успех проходит. В нашей нише действуют совсем другие правила. С возрастом мы становимся все лучше и лучше.

– Димаш, Скриптонит, Dequin… Недавно Иманбек «взорвал» «Грэмми». Что за мода на казахских артистов?

– Выросло поколение, дети 90-х, которые взяли лучшее из старого и нового мира. Я помню из своей юности многих талантливых рэперов, диджеев, певцов. Многие, к сожалению, бросили творчество, а кто-то пошел до конца. И теперь один за другим появляются, как подснежники. Немного странно, но мы сильнее, когда вне Казахстана. За рубежом казахи объединяются в диаспоры, какие-то сообщества. Я не говорю, что здесь мы вот такие бедняги, на родине нас никто не замечает, пытаемся пробиться за границу. Мы ведь сами такие же: слушаем западную музыку, смотрим голливудские фильмы. Я плохо знаком с казахстанским кино. Недавно случайно увидел нашу комедию «Аким», и мне она очень понравилась. Мы сами себя недооцениваем, и это проблема всех постсоветских стран.

– Что вам сказало жюри на прослушивании?

– До августа нам нельзя стричься и бриться.

– Приедете в Сочи с шевелюрами до плеч...

– По-другому я это и не представляю. Стилисты уже будут что-то творить с нашими прическами. Настрой на конкурс у нас очень серьезный. Я чувствую, что мы по-настоящему уже готовы к большой сцене. За эти годы определились, кто мы есть. Долго не понимали. Я осознал это благодаря стримам, сотни часов пения песен дома и в студии. «Новая волна» будет фитильком. Есть группы Canadian Tenors, Il Divo, Il Volo, все они представляют классический кроссовер в своих регионах. Но еще нет азиатского Il Divo. И я вот думаю: «Кто, если не мы?».

■ РАМПА АЛАДДИНА

Это вибрация моего сердца

*Шотландский композитор Эвелин Элизабет Энн Гленни **(на фото)** безвозмездно предоставила музыку казахстанской труппе Il Silenzio для пластического спектакля о чувствах и эмоциях глухих людей.*

Татьяна АЛАДЬИНА
Фото Facebook
Алматы

Эвелин Элизабет Энн Гленни с раннего детства любила музыку и училась игре на гармонике и кларнете. К 11 годам она практически полностью потеряла слух, но от своего увлечения не отказалась. Девочка перешла на ударные инструменты и поражала педагогов целеустремленностью, талантом и невероятной требовательностью к себе. Гленни добилась потрясающих успехов. Она не только талантливый исполнитель, но и выдающийся композитор. Эвелин выступает с гастрольными турами в разных странах мира, до карантина Гленни давала до 100 концертов в год, пишет музыку для фильмов, адаптирует шедевры мировой классики. Обладательница премии «Грэмми» избежала звездной болезни и остается добрым и отзывчивым человеком. Когда она узнала, что в Казахстане планируют поставить спектакль об особенностях восприятия вибраций звука глухими людьми и артисты хотели бы использовать ее музыку, Гленни моментально согласилась.

Коллектив экспериментальной труппы Il Silenzio под руководством режиссера Екатерины Шмониной плотно приступил к репетициям. Он не ставит перед публикой легких задач, в спектакле не будет слов и пояснений, и зрителям придется включить фантазию и погрузиться в безмолвный мир, где люди с проблемами слуха так жаждут быть услышанными. В отдельных моментах зрители даже наденут наушники, чтобы не слышать звук, а всем телом ощущать его вибрации.

■ КУЛЬТУРА

Тихоход конем

Легендарный «Небесный тихоход» поставили на сцене народного театра в Петропавловске. Выбор не случаен: художественный фильм о трех боевых друзьях, «отменивших» любовь до окончания войны, хорошо помнят представители старшего поколения. А песню из этой киноленты «Первым делом – самолеты, ну а девушки потом» знают люди всех возрастов.

Елена ЧЕРНЫШОВА
Фото Вадима МУДАРИСОВА
Северо-Казахстанская область

– Этот спектакль по пьесе Алексея Яковлева поставлен в основном с использованием нашей молодежной группы, – сказала руководитель народного театра городского Дома культуры Надежда Окунева. – «Небесный тихоход» создавался к 75-летию Победы в Великой Отечественной войне, но из-за пандемии премьера была отложена, и только сейчас ее увидел зритель. Напомню, это история о трех друзьях – летчиках, которые поклялись не влюбляться до конца войны. Однако судьба распоряжается иначе.

На войне все же есть место простым человеческим чувствам – дружбе, любви. И, конечно, песне. В спектакле звучат ставшие уже вечными произведения Василия Соловьева-Седого и Алексея Фатьянова. Роли исполняют обычные жители города, увлеченные театром. Например, исполнительница главной женской роли Ксения Цекало учится в 11-м классе школы № 32, а в театре занимается всего месяц.

– Мне нравится, что здесь можно почувствовать себя другим человеком, перевоплотиться в образ такой замечательной героини, – отметила девушка.

К слову, народный театр появился в Петропавловске еще в 20-е годы прошлого века. Действовал он при Доме культуры железнодорожников. В 1959 году коллективу было присвоено почетное звание народного, которое он регулярно подтверждает.

СЦЕНА ИЗ СПЕКТАКЛЯ «НЕБЕСНЫЙ ТИХОХОД»

Собственник: ТОО «Редакция газеты «Экспресс-К».
Адрес редакции: 010000, Казахстан,
Нур-Султан, проспект Мәңгілік Ел, 8, блок 17в.
Телефон (7172) 916-500.
E-mail: astana@express-k.kz,
web-site: http://www.express-k.kz.
Подписные индексы: 65364, 55364, 15364.

Генеральный директор – Александр Аксютиц
Первый заместитель генерального директора – Адыльхан Нусупов
Главный редактор – Илья Гук
Главный редактор веб-сайта – Расул Шыбынтай

Редакционная коллегия:
Заместитель главного редактора – Владислав Шпаков
Заместитель главного редактора – Татьяна Куанова

Ответственный секретарь – Туглук Тохтамов
Специальный корреспондент – Александр Каминский
Собкор по Восточно-Казахстанской области – Андрей Кратенко

Коммерческий директор – Анар Матайбекова: (7172) 916-515.

Коммерческий отдел:
в Нур-Султане: (7172) 916-511, reklama@express-k.kz.
в Алматы: (727) 2596-035.
Представительства:
в Актобе: (7132) 969-031,
в Костанае: (7142) 543-713,
в Павлодаре: (7182) 618-026.

Корпункт в Алматы:
Администратор: (727) 2596-035, 2596-001.

Собственные корреспонденты
в Кокшетау: (7162) 255-298,
в Караганде: (7212) 434-620,
в Павлодаре: (7182) 527-034,
в Петропавловске: (7152) 372-699,
в Семее: 8 707 646 1554,
в Таразе: 8 701 375 7573,
в Талдыкоргане: (7282) 250-391,
в Уральске: (7112) 500-567,
в Усть-Каменогорске: (7232) 251-318,
в Шымкенте: (7252) 486-149.

Технический редактор – Сергей Мельников

Газета набрана и сверстана
в компьютерном центре редакции.
Выпускается в Алматы, Нур-Султане,
Костанае, Актобе и Павлодаре.

Отпечатана в типографии ТОО «РПИК «Дәуір», 050044,
г. Алматы, ул. Калдаякова, 17.
Печать офсетная. Объем 18 печатных листов.
Заказ 11073.

Свидетельство об учетной регистрации
№ KZ65VPY00030384 от 22.12.2020.
Выдано Комитетом информации Министерства
информации и общественного развития
Республики Казахстан.
Мнение авторов публикаций не обязательно
отражает точку зрения редакции.
Рукописи не рецензируются и не возвращаются.
Любое воспроизведение статей и иллюстраций
возможно только с письменного разрешения
редакции.
Ответственность за рекламу и объявления
несут рекламодатели.
Газета выходит еженедельно, по пятницам.
Тираж – 10 051.

ISSN 1998-5649