РЕСПУБЛИКА УЗБЕКИСТАН
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «УЗБЕКЭНЕРГО»

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ORGRES»

ПО НАЛАДКЕ, СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ ТЕХНОЛОГИИ И ЭКСПЛУАТАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СТАНЦИЙ И СЕТЕЙ

БИЗНЕС-ПЛАН

НА 2018 ГОД

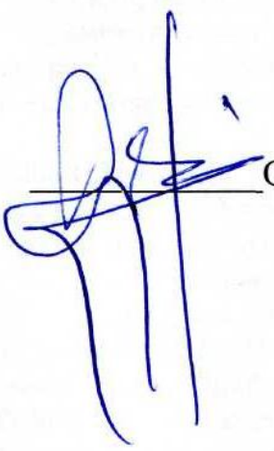
ТАШКЕНТ – 2017 год.

УТВЕРЖДЕН

на заседании Наблюдательного Совета
АО «ORGRES»

Протокол № 4
от « 21 » ноября 2017 г.

Председатель Наблюдательного совета
АО «ORGRES»



_____Обиджонов Ж.О.

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ:

В 1961 году в г. Ташкенте, в составе Всесоюзного треста ОРГРЭС (г.Москва) было создано его Среднеазиатское отделение для оказания технической помощи энергетическим предприятиям республик Средней Азии и Южного Казахстана в наладке и эксплуатации энергетического оборудования, включая:

- выполнение комплексных и специальных работ по пуску, наладке и испытаниям всех новых образцов и видов энергетического оборудования;
- разработку и внедрение мероприятий по надежности и долговечности оборудования и сооружений энергетических объектов;
- оказание технической помощи энергетическим предприятиям в повышении экономичности и эффективности их работы;
- наладку автоматизированных систем управления технологическими процессами и систем управления производством;
- совершенствование систем охраны труда и техники безопасности;
- обобщение и распространение опыта работы передовых энергетических предприятий;
- разработку и выпуск руководящих, инструктивных и методических материалов по вопросам эксплуатации оборудования и сооружений энергетических объектов.

При участии специалистов Среднеазиатского отделения ОРГРЭС были пущены и освоены в эксплуатации электростанции – Джамбульская ГРЭС, Марыйская ГРЭС, Красноводская ТЭЦ, Сырдарьинская ГРЭС, Навоийская ГРЭС, Ново-Ангренская ГРЭС. Проводились комплексные работы по наладке и освоению головных энергетических блоков мощностью 150, 200, 300 МВт, освоению новых линий электропередачи.

В 1977 году Среднеазиатское отделение треста ОРГРЭС преобразовано в производственное предприятие «Средазтехэнерго», которое вошло в состав Производственного объединения «Союзтехэнерго» (г.Москва). В это время на предприятии особенно активно создаются и оснащаются современной аппаратурой лаборатории, испытательные стенды. Коллектив «Средазтехэнерго» пополняется высоко квалифицированными кадрами, способными решать сложные технические и организационные задачи. Результаты работ предприятия «Средазтехэнерго» широко используются энергетическими предприятиями и проектными организациями.

В 1995 году Решением Госкомимущества г.Ташкента № 329 от 28 июня 1995 г. предприятие «Средазтехэнерго» реформировано в Акционерное Общество Открытого Типа (АООТ) «ОРГРЭС» и зарегистрировано Хокимиятом Чиланзарского района г. Ташкента 7 августа 1995г. Решением № 347-8/8.

30 июля 1998 года решением Хокимията Чиланзарского района г. Ташкента № 423-7/8 АООТ «ОРГРЭС» переименовано в Открытое Акционерное Общество (ОАО) «ORGRES».

В соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 18.11.2008 г. № УП-4053 о доведении уставного фонда до 400,0 тыс.долларов США и решения внеочередного общего собрания акционеров ОАО “ORGRES” от 26 февраля 2009 г., протокол № 22, были внесены изменения и дополнения в статьи 1 и 3 Устава Общества. Изменения и дополнения зарегистрированы Инспекцией Чиланзарского Хокимията 20 марта 2009 г. № 004706-08.

Во исполнение Закона Республики Узбекистан «Об акционерных обществах и защите прав акционеров» в новой редакции от 6 мая 2014 года № ЗРУ-370 и в соответствии с Уставом в новой редакции, зарегистрированным Инспекцией Чиланзарского Хокимията № 004706-08 от 04.09.2014 года, открытое акционерное общество “ORGRES” переименовано в АО “ORGRES”.

Акционерным обществом был зарегистрирован № Q0309-3 от 29.09.2014 г. и осуществлен новый выпуск акций простых именных бездокументарных в количестве 666 680 штук номинальной стоимостью 1000 сум путем дробления с коэффициентом 1/40.

АО «ORGRES» сохранило свою производственную направленность по оказанию производственных услуг энергетическим предприятиям.

Почтовый и юридический адрес:
Республика Узбекистан, г. Ташкент, 100096, ул. Мукими,190.

Банковские реквизиты:
р./счёт 20 208 000 700 102 227 001
МФО-00442 в ЦОРФ АКБ г. Ташкента п.и. 100096.
ИНН 200 797 522
ОКЭД 43210

Занимаемая площадь – 0,6459 га, 9-я зона г. Ташкента. Площадь под застройкой – 5380,0 кв.м. из неё производственная площадь – 4301,0 кв.м, административная площадь – 1079,0 кв.м. Кадастровый № 3-340/2004

Администрация АО «ORGRES»:
Генеральный директор: Рахими Искандар Суратович
(код 371) тел. 278-95-90
Главный бухгалтер: Силкина Наталья Анатольевна
(код 371) тел. 278-31-42

2. УПРАВЛЕНЧЕСКАЯ СТРУКТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ:

Размер Уставного фонда предприятия по последнему проспекту эмиссии составляет 666 680,0 тыс. сум.
Выпущено и размещено акций -666 680 шт.
Номинал (стоимость одной акции) – 1 000 сум.

Количество акций (шт.)	Количество акций (%)	Стоимость акций по долям (сум)	Владелец
			Государственной доли нет
38 920	5,84%	38 920 000	АО «Узбекэнерго»
166 680	25%	166 680 000	АО «Ново-Ангренская ТЭС»
205 920	30,89%	205 920 000	МЧЖ "ICE Central Asiya"
110 440	16,57%	110 440 000	Kotoula Eirini Konstantinos
25 680	3,85%	25 680 000	Тарабрин Владимир Васильевич
25 600	3,84%	25 600 000	Бахтеев Сергей Феоктистович
9 480	1,42%	9 480 000	Трудовой коллектив АО «ORGRES»
12 800	1,92%	12 800 000	Abdullayev Shuxrat
13 160	1,97%	13 160 000	Turdiyev Maxmudjan Kuziyevich
58 000	8,7%	58 000 000	Акционеры физические лица, владеющие менее чем 1% акций от Уставного фонда
Итого: 666 680	**100%**	**666 680 000**	

Все акционеры АО «ORGRES» являются собственниками.
Действующий состав Наблюдательного совета:
Обиджонов Жохонгир Обиджонович – Председатель Наблюдательного совета
Носиров Дильшод – член Наблюдательного совета
Мерганов Гайрат Ганиевич - член Наблюдательного совета
Усманов Хуснитдин Мухсимович - член Наблюдательного совета
Джураев Мансур Баратович - член Наблюдательного совета
Действующий состав Исполнительного органа
Генеральный директор – Рахими Искандар Суратович
Для решения социально-экономических вопросов и усиления социальной защиты работников в условиях рыночных отношений, на предприятии функционирует профсоюз.
Председателем профкома избрана – Ахмедова Нигора Сиддиковна.

3. ПРЕДМЕТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ. ВИД УСЛУГ.

Основным видом деятельности предприятия является оказание производственных услуг энергопредприятиям Республики Узбекистан. Наладка энергетического оборудования, внедрение прогрессивных технологий, совершенствование эксплуатации энергопредприятий, занимающихся выработкой, распределением и использованием электрической и тепловой энергии в том числе:

- Комплексная пусковая и режимная наладка вновь строящихся, расширяемых и реконструируемых энергетических предприятий;
- Проведение всех видов испытаний тепломеханического, электросилового оборудования;
- Сервисное обслуживание и совершенствование эксплуатации;
- Автоматизация технологических процессов;
- Разработка технических предложений и нормативных документов по эксплуатации энергетического оборудования;
- Экспериментально-исследовательские работы и внедрение новой техники и технологий;
- Разработка компьютерных систем обучения и тренажеров;
- Разработка алгоритмов и программного обеспечения АСУ ТП и АСУП;
- Проектирование, монтаж, наладка и внедрение систем АСКУЭ, АСДУ и связи;
- Участие в комплексных и целевых обследованиях предприятий, анализ ремонтно-эксплуатационного состояния и разработка рекомендаций по повышению надежности, экономичности оборудования.
- Проектно-изыскательские работы.

Акционерное общество “ORGRES” имеет лицензии, разрешения, сертификаты и свидетельства:

№	Наименование разрешительного документа	Кем выдан документ	Вид деятельности	Срок действия
1.	Лицензия № 001775 выдана 26 сентября 2014 года	Государственный комитет Республики Узбекистан по архитектуре и строительству	На право деятельности по разработке архитектурно-градостроительной документации, на деятельность проектирования инженерных сетей и систем зданий и сооружений: энергоснабжения, электрооборудования, автоматизация и КИП, слаботочные устройства Бинолар ва иншоотларнинг мухандислик тармоклари ва тизимларини лойихалаштириш: энергия таъминоти; электр асбоб-ускуналари; автоматлаштириш ва паркдан фойдаланиш коэффициенти; кучсиз токли курилмалар	Бессрочно
2.	Лицензия № 1055 МВД № 1093 выдана 22 июля 2015 года	Министерство внутренних дел Республики Узбекистан	Проектирование, монтаж и техническое обслуживание средств противопожарной автоматики охранной пожарной и охранно-пожарной сигнализации Енгинни автоматик тарзда учириш, хабарлаш ва куриклаш курилмаларини лойихалаш, жихозлаш ва уларга техник хизмат курсатиш	до 22.07.2020
3.	Лицензия АА № 0005715 выдана 22 октября 2015 г.	Министерство по развитию информационных технологий и коммуникаций Республики	На право деятельности по вопросам проектирования, строительства, эксплуатации (техническое обслуживание) сетей передачи данных	до 22.10.2020

		Узбекистан		
4.	Разрешение 03/15-1621 АЮ выдано 27 октября 2015 года	Государственная инспекция «Саноатгеоконтехназорат»	На право деятельности: монтаж, ремонт и пусконаладка технических устройств газопотребляющих объектов газового хозяйства на объектах поднадзорных ГИ «Саноатгеоконтехназорат»	до 27.10.2016г.
5.	Разрешение № 03/16-1834-БГ выдано 15 декабря 2015года	Государственная инспекция «Саноатгеоконтехназорат»	На право деятельности: проведение пусконаладочных работ паровых и водогрейных котлов с температурой среды выше 115 °С	до 15.12.2016г.
6.	Разрешение № 55 выдано 02 июля 2015г.	Агентство «Узстандарт»	На право деятельности работ электротехнической лаборатории, в т.ч. проверка правильности монтажа силовой и осветительной электропроводки на объектах заказчиков и разработка рекомендаций по устранению несоответствий	до 02.07.2020г.
7.	Сертификат № QMS-0054/A Выдан 12 ноября 2014г.	Орган по сертификации «CERT INTERNATIONAL	В области производства пуско-наладочных работ, совершенствование технологий, технологического аудита энергогенерирующих, энергоснабжающих и энергопотребляющих предприятий	до 01.11.2017г.
8.	Свидетельство № 20 Выдано 15 марта 2016 г.	Государственная инспекция «Узгосэнергонадзор»	На право организации обучения и проверки знаний сущности деятельности согласованной с инспекцией «Ўздавэнергоназорат» основных и вспомогательных цехов	до 15.03.2019 г.

4. РЫНОК УСЛУГ НА 2018 год.

Основными потребителями услуг предприятия АО “ORGRES”, является топливно-энергетический комплекс Республики Узбекистан.

Оказываемые АО “ORGRES” производственные услуги, учитывая высокий интеллектуальный потенциал персонала, современное наладочное и диагностическое оборудование, позволяют повысить качество выработки, распределения и потребления энергоресурсов на территории Республики Узбекистан, а также способствуют заключению контрактов с иностранными представителями.

Для достижения поставленных целей и выполнения намеченных задач, АО “ORGRES” планирует в течение текущего года, принять участие в реализации таких проектов, как:

а) экспериментально-наладочные работы и работы по совершенствованию технологии и эксплуатации котельных установок, паротурбинных установок, гидроагрегатов, насосных установок и другого вспомогательного оборудования;

б) наладку установок водоподготовки и водного режима электростанций;

в) экспериментально-наладочные работы опорно-подвесной системы главных паропроводов ТЭС;

г) экспериментально-наладочные работы и испытания электрооборудования, устройств защиты и автоматики в электрической части энергосистемы;

д) наладка и внедрение программно-технических комплексов (ПТК) АСУ ТП;

е) разработка, рассмотрение и согласование нормативных энергетических характеристик котлов и паротурбинных агрегатов;

ж) определение технического состояния и разработка рекомендаций по эксплуатации средств диспетчерского и технологического управления.

з) разработка и внедрение обучающих и экзаменационных систем;

и) разработка и согласование нормативно-технической документации.

к) проектирование и внедрение систем АИСКУЭ, АСДУ и связи.

Основными заказчиками работ являются предприятия энергосистемы Узбекистана.

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТРУКТУРА ПРЕДПРИЯТИЯ.

Для выполнения производственных задач в составе предприятия функционируют структурные подразделения:

- котлотурбинный цех;

- электрический цех;
- производственная служба вычислительной техники;
- производственный отдел средств диспетчерского и технологического управления.
- производственный отдел автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии.
- научно-технический отдел

5.1. В настоящее время котлотурбинный цех ведет работы по следующим направлениям:

5.1.1. Воднокотельное оборудование.

Режимно-наладочные испытания смонтированного головного, серийного или реконструированного котельного оборудования с целью выдачи режимной карты и установления фактических показателей его работы.

Экспресс - испытания котлов до и после капитального и среднего ремонтов с целью определения эффективности ремонтных работ.

Тепловые испытания котлов с целью установления их фактических ТЭП и разработки энергетических характеристик при сжигании различных видов топлива и их смесей.

Выполнение расчетной части и наладочных работ по переводу котлов на сжигание непроектного вида топлива.

Выполнение испытаний котлов по определению температурного уровня пароперегревателя и повышению надежности его работы; температурного уровня и гидродинамической устойчивости НРЧ и кипящих водяных экономайзеров; циркуляционные испытания барабанных котлов.

Испытания воздухоподогревателей котлов с целью повышения их тепловой эффективности и снижения скорости низкотемпературной коррозии.

Испытания экранных поверхностей нагрева топки с целью повышения их надежности; собственно топки и горелочных устройств.

Определение КПД золоулавливающих устройств.

Испытания пароводяного тракта котлов на скользящем давлении с целью определения возможности внедрения такого режима на данном оборудовании и его эффективности.

Отработка оптимальных пусковых режимов котельного оборудования с выдачей графиков-заданий пуска – останова.

Испытания углеразмольного оборудования котельных установок.

Обследование тепломеханического оборудования с целью установления его фактических ТЭП и надежности работы, объема необходимой модернизации и техперевооружения, экологических показателей.

Работы по охране водного и воздушного бассейнов, в т.ч. отработка технологии сжигания топлив с целью снижения загрязнения воздушного бассейна уходящими газами.

Пуско-наладочные работы на котельном и водоподготовительном оборудовании.

Теплохимические испытания котлов и наладка их ВХР.

Наладка работы дистилляционных и обессоливающих установок.

5.1.2. Турбинное оборудование.

Разработка и анализ пусковой и тепловой схем строящихся и эксплуатируемых ТЭС.

Разработка технологических алгоритмов и программ по расчету нормативных и фактических технико-экономических показателей ТЭС.

Проведение комплексного обследования схем и турбинного оборудования с целью повышения надежности и экономичности ТЭС.

Ввод в работу и наладка основного и вспомогательного оборудования ТЭС после монтажа и реконструкции.

Разработка и внедрение оптимальных пусковых режимов турбинного оборудования ТЭС.

Проведение тепловых испытаний турбоагрегатов, в том числе для определения нормативных фактических характеристик экономичности вновь вводимых и работающих ТЭС.

Разработка типовых нормативных и эксплуатационных характеристик турбинного оборудования.

Разработка методик и технических материалов для обучения персонала с использованием ПЭВМ.

Разработка методов диагностики узлов турбинного оборудования.

Расчет, конструирование и наладка вновь создаваемых теплообменных аппаратов (теплообменные деаэраторы, расширители, дистилляционные установки).

Наладка и испытания автоматических систем регулирования и защит турбин.

Наладка и испытания систем технического водоснабжения.

Наладка и испытания вакуумной системы турбин.

Наладка и испытания системы концевых уплотнений турбин.

Наладка, испытания и разработка конструкции эжекторов.

Обследование турбинного оборудования с целью определения причин ограничения мощности и снижения экономичности.

Обследование, расчеты и наладка опорно-подвесной системы трубопроводов.

Составление технических описаний, оперативных схем и инструкций по эксплуатации турбинного оборудования.

5.2. Основными направлениями деятельности электроцеха в последние годы стали:

- Определение механического состояния гидроагрегатов и насосных агрегатов методами вибрационной диагностики;
- Инструментальное обследование напорных трубопроводов ГЭС методами ультразвукового контроля;
- Эксплуатационные испытание системы автоматического регулирования частоты вращение гидротурбины;
- Экспертиза технических заданий, технических условий, технических проектов по гидротурбинному оборудованию при реконструкции гидроагрегатов ГЭС;
- Выявление технического состояния и условий эксплуатации гидротурбинного оборудование ГЭС. Оценка уровня эксплуатации и надежности работы оборудования;
- Инструментальное обследование металлоконструкций грузоподъемных механизмов на ГЭС. Оценка надежности металлоконструкций и определение их остаточного эксплуатационного ресурса;
- Открыть лабораторию переносного и стационарного оборудование для поверки счетчиков и измерений электрической энергии.

  Лаборатория будет заниматься поверкой погрешностей и работоспособности ТТ и ТН, и приборов коммерческого учета электроэнергии.

5.3. Основными направлениями деятельности Производственной службы вычислительной техники на сегодня являются:

5.3.1. Разработка и внедрение на электростанциях и других объектах энергетики следующего программного обеспечения.

- Автоматизированные информационно-измерительные системы учета и анализа распределения электроэнергии;
- Автоматизированные рабочие места дежурного персонала энергопредприятий - дежурный инженер, начальники смен станции и цехов, машинисты энергетического оборудования;
- Автоматизированные рабочие места персонала функциональных отделов - производственно-технического, планово-экономического, отдела кадров, бухгалтерии;

- Автоматизированные рабочие места технического руководства энергопредприятий и руководящего персонала подразделений;
- Информационно-вычислительные системы (ИВС) АСУТП энергоблоков и электростанций;
- Задачи расчета технико-экономических показателей отдельных блоков и станций в темпе процесса с их накоплением до смены суток, месяца, года;
- Задачи оценки деятельности персонала;
- Сложные электро- и теплотехнические расчеты;
- Ведение баз данных и классификаторов.

5.3.2. Разработка компьютерных учебно-методических материалов.

- Экзаменаторы по правилам технической эксплуатации, охране труда, пожарной безопасности, устройству и безопасной эксплуатации энергоустановок;
- Системы программированного обучения и контроля знаний по назначению, конструкции, характеристикам, принципам работы и методам эксплуатации основного и вспомогательного технологического оборудования электростанций – котельного, турбинного, электрического, водоподготовительного;
- Тренажеры для оперативного персонала электростанций, в том числе:
  - ⇒ Тренажеры оперативных переключений в электрических схемах станции;
  - ⇒ Тренажеры по эксплуатации генераторов;
  - ⇒ Тренажеры по пускам, остановам и ведению режимов котлов;
  - ⇒ Тренажеры по эксплуатации водно-химического оборудования.

5.4. Производственный отдел средств диспетчерского и технологического управления, в отличие от других подразделений, кроме наладочных выполняет и другие работы. Поэтому деятельность ПО СДТУ сконцентрирована на решении следующих задач:

5.4.1. Осуществление работ по комплексному решению вопросов монтажа, реконструкции и модернизации средств диспетчерского и технологического управления на объектах электроэнергетики Республики Узбекистан;

5.4.2. Выполнение работ:

- По ремонту, наладке средств диспетчерского и технологического управления, станций, подстанций и региональных сетевых предприятий;
- По повышению надежности, совершенствованию технологии и эксплуатации каналов связи, в том числе ВЧ -каналов по ЛЭП.
- По внедрению новой аппаратуры ВЧ связи АКСТМ производства Россия, на современных цифровых технологиях обработки сигналов с использованием программируемой микропроцессорной техники.

5.5. Производственный отдел автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии ведет работы в следующих направлениях:

5.5.1. Проектирование автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии в станциях, подстанциях и у потребителей электроэнергии с целью дальнейшего внедрения и создания системы АИИСКУЭ.

5.5.2. Произведение монтажных работ автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии:

- установка приборов учета;
- прокладка информационного кабеля;
- присоединение наконечников информационного кабеля;
- присоединение информационного кабеля к прибору учета;
- установка шкафа УСПД;
- установка расширителя в шкаф УСПД;
- установка модема в шкаф УСПД;

- установка УСПД в шкаф;
- подсоединение информационного кабеля к расширителю;
- подсоединение информационного кабеля к УСПД.

5.5.3. Произведение наладочных работ системы АИИСКУЭ:
- произведение наладочных работ УСПД;
- испытания передачи приема сигнала от приборов учета к расширителю;
- испытания передачи-приема сигнала от приборов учета в УСПД;
- испытания передачи-приема сигнала от расширителя к УСПД;
- испытания передачи сигнала с УСПД через модем в пульт управления;
- испытания приема сигнала с УСПД через модем в головной компьютер.

5.5.4. Проектирование внутреннего и внешнего энергоснабжения в зданиях и сооружениях;

5.5.5. Техническое обслуживание базовых станций сотовых компании;

5.5.6. Аварийно восстановительные работы энергопитающих устройств, антенно-мачтовых сооружений и охранно-пожарной сигнализации базовых станций сотовых компаний;

5.5.7. Проектирование и технической обслуживание охранно-пожарной сигнализации;

5.5.8. Проектирование и монтаж локально вычислительных сетей;

5.5.9. Энергетическое обследование объектов;

5.5.10. Наладка и профилактика АРНТ, АВР СН на подстанциях.

5.6. Научно-технический отдел ведет работы в следующих направлениях:

Основной задачей НТО является выполнение работ, обеспечивающих:

5.6.1. Формирование и обеспечение реализации научно-технической политики предприятия. Участие в формировании плана научно-исследовательских и проектно-изыскательских работ.

5.6.2. Разработку и осуществление мер по сохранению и развитию научно-технического потенциала предприятия, его рациональному распределению между структурными подразделениями предприятия, адаптации научно-технической сферы к условиям рыночной экономики.

5.6.3. Эффективное использование средств, выделяемых на развитие фундаментальных исследований и содействие научно-техническому прогрессу.

5.6.4. Обеспечение государственной регистрации неопубликованных документов - результатов открытых научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, выполняемых предприятием.

5.6.5. Участие в организации и проведении научно-технических выставок, ярмарок, презентаций инновационно-технологических проектов, а также конференций и семинаров по проблемам научно-технического и инновационного развития. Организация работы по формированию и использованию ресурсов научно-технической информации.

5.6.6. Контроль за соблюдением структурными подразделениями предприятия лицензионных требований имеющихся в предприятии.

5.6.7. Развитие научно-технического сотрудничества со сторонними организациями и предприятиями.

6. ПЛАН ПРОИЗВОДСТВА

Плановый объем работ предприятия определен исходя из фактического портфеля заказов и хоздоговоров, заключенных с энергообъектами на 2018 год.

Запланированный объем работ будет выполняться на энергообъектах Республики Узбекистан. Для выполнения принятого задания, предприятие располагает необходимым количеством квалифицированных специалистов по всем направлениям работ.

Для качественного выполнения работ и в установленные сроки, предприятие планирует приобрести высокоточные приборы и современное оборудование. Перечень необходимых приборов и оборудования приведен в разделе «Перспективы развития». При этом могут возникнуть проблемы в приобретении высокоточных приборов. Так как в основном они производятся за рубежом и для приобретения их нужна конвертируемая валюта.

Основные экономические показатели по производственной деятельности на 2018 год, образование и использование средств на развитие производства, социального развития и материального стимулирования приведены в таблицах бизнес-плана.

Средства на развития производства создаются за счет следующих источников:

- чистой прибыли;
- выручки от реализации выбывшего и излишнего имущества;

Средства на развитие производства расходуются по статьям сметы использования на 2018 год.

Планируемые финансовые результаты на 2018 год по АО "ORGRES"

(тыс.сум)

№	Показатели	I квл		II квл		III квл		IV квл		год	
		Доходы	Расход	Доходы	Расход	Доходы	Расход	Дохо-ды	Расход	Доходы	Расход
1	**Объем работ, услуг**	**1 440 000**	x	**1 440 000**	x	**1 440 000**	x	**1 440 000**	x	**5 760 000**	x
2	Производственная себестоимость	x	936 000	x	936 000	x	936 000	x	936 000	x	3 744 000
3	Валовая прибыль от объема работ	**504 000**	-	**504 000**	-	**504 000**	-	**504 000**	-	**2 016 000**	-
4	Расходы периода, всего в т.ч.:	x	465 120	x	465 120	x	465 120	x	465 120	x	1 860 480
	Административные расходы	x	216 000	x	216 000	x	216 000	x	216 000	x	864 000
	Прочие операционные расходы	x	249 120	x	249 120	x	249 120	x	249 120	x	996 480
5	прочие доходы от основной деятельности	19 000	x	19 000	x	19 000	x	19 000	x	76 000	x
6	**Прибыль от основной деятельности**	**57 880**	-	**57 880**	-	**57 880**	-	**57 880**	-	**231 520**	-
7	Доходы от финансовой деятельности, в т.ч.:	21 000	x	21 000	x	21 000	x	21 000	x	84 000	x
	Доходы в виде дивидендов	15 000	x	15 000	x	15 000	x	15 000	x	60 000	x
	Доходы от курсовых валютных разниц	6 000	x	6 000	x	6 000	x	6 000	x	24 000	x
8	Расходы по финансовой деятельности, в т.ч.:	x	7 000	x	7 000	x	7 000	x	7 000	x	28 000
	убытки от валютных курсовых разниц	x	7 000	x	7 000	x	7 000	x	7 000	x	28 000
9	**Прибыль от общехозяйственной деятельности**	**71 880**	-	**71 880**	-	**71 880**	-	**71 880**	-	**287 520**	-
10	Налог на прибыль (доход)	x	13 548	x	13 548	x	13 548	x	13 548	x	54 192
11	Прочие налоги и сборы от прибыли	x	6 896	x	6 896	x	6 896	x	6 896	x	27 584
12	**Чистая прибыль**	**51 436**	-	**51 436**	-	**51 436**	-	**51 436**	-	**205 744**	-
13	Рентабельность	5,0		5,0		5,0		5,0		5,0	

Смета использования средств на развитие производства АО «ORGRES» на 2018 год

(тыс.сум)

№	Статьи расходов	Расчет на 2018 год	В том числе по кварталам			
			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
1	Расходы на приобретение, автомашин, оборудования, приборов, вычислительной техники и материалов	**92 000,0**	23 000,0	23 000,0	23 000,0	23 000,0
2	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных фондов	**10 688,0**	2 672,0	2 672,0	2 672,0	2 672,0
3	Расходы на охрану труда и технику безопасности	**8 000,0**	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0
4	Расходы на профессиональное обучение и переподготовку в том числе	**12 000,0**	3 000,0	3 000,0	3 000,0	3 000,0
	а) переподготовка кадров	10 000,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0	2 500,0
	б) обучение по ISO	2 000,0	500,0	500,0	500,0	500,0
5	Расходы на приобретение технической литературы	**1 600,0**	400,0	400,0	400,0	400,0
6	Расходы на проведение медосмотров работников предприятия.	**4 400,0**	1 100,0	1 100,0	1 100,0	1 100,0
7	Расходы на санаторно-курортное оздоровление работников предприятия	**1 200,0**	300,0	300,0	300,0	300,0
8	Расходы на организацию отдыха работников предприятия.	**10 200,0**	2 550,0	2 550,0	2 550,0	2 550,0
9	Расходы на оказание материальной помощи работникам предприятия.	**7 200,0**	1 800,0	1 800,0	1 800,0	1 800,0
10	Расходы на выплату единовременного пособия работникам в связи с выходом на пенсию.	**5 200,0**	1 300,0	1 300,0	1 300,0	1 300,0
11	Расходы на вознаграждение в связи с юбилейными датами со дня рождения.	**5 200,0**	1 300,0	1 300,0	1 300,0	1 300,0
12	Расходы на поощрение ветеранов труда и участников ВОВ.	**800,0**	200,0	200,0	200,0	200,0
13	Расходы на содержание служебного легкового транспорта	**4 000,0**	1 000,0	1 000,0	1 000,0	1 000,0
14	Расходы на выплату доплат работникам, находящимся в отпуске без сохранения заработной платы, по уходу за детьми в возрасте до 3-х лет.	**2 800,0**	700,0	700,0	700,0	700,0
15	Расходы на выплату питания в размере одной МЗП работникам предприятия	**40 000,0**	10 000,0	10 000,0	10 000,0	10 000,0
Итого затрат:		**205 288,0**	**51 322,0**	**51 322,0**	**51 322,0**	**51 322,0**

Примечание: В течение года в смету и в статьи расходов могут быть внесены изменения и дополнения.

7. ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Финансовый план является ключевым разделом бизнес-плана. Он отражает в денежной форме результаты производственно-хозяйственной деятельности предприятия.

Предприятие разрабатывает текущий финансовый план – годовой с разбивкой по кварталам. Финансовый план состоит из двух разделов: в первом разделе показываются доходы и поступления средств, во втором – расходы и отчисления средств.

В состав первого раздела плана включены доходы от реализации работ, доходы от сдачи площадей в аренду (прочие доходы от основной деятельности), выручка от реализации выбывшего имущества, доходы в виде дивидендов, доходы от валютных курсовых разниц.

Во второй раздел плана включены расходы и отчисления средств на капитальный ремонт, на приобретение оборудования и приборов, на охрану труда, переподготовку кадров, платежи в бюджет и прочие платежи от прибыли, социальное развитие предприятия, выплату дивидендов акционерам. Кроме финансового плана в бизнес-плане представлен план образования, и распределения чистой прибыли Общества, показатели которого рассматриваются и утверждаются Общим собранием акционеров.

На основании Постановления Кабинета Министров РУз № 207 от 28.07.2015 года включены в раздел бизнес-плана утвержденные прогнозные значения критериев оценки эффективности деятельности акционерного общества на 2018 год.

Финансовый план на 2018 год по АО «ORGRES»

(тыс.сум)

Статьи расходов	Расчет на 2018 год	В том числе по кварталам			
		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал
I. Доходы и поступления средств					
Балансовая прибыль от реализации работ, услуг	155 520,0	38 880,0	38 880,0	38 880,0	38 880,0
Прочие доходы от основной деятельности	75 860,0	18 965,0	18 965,0	18 965,0	18 965,0
Доходы от реализации выбывшего имущества	140,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Доходы в виде дивидендов	60 000,0	15 000	15 000	15 000	15 000
Доходы от валютных курсовых разниц	24 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0	6 000,0
Итого доходов	**315 520,0**	**78 880,0**	**78 880,0**	**78 880,0**	**78 880,0**
II. Расходы и отчисления средств					
Расходы от валютных курсовых разниц	28 000,0	7 000,0	7 000,0	7 000,0	7 000,0
Налог на прибыль	54 192,0	13 548,0	13 548,0	13 548,0	13 548,0
Прочие налоги и сборы от прибыли	27 584,0	6 896,0	6 896,0	6 896,0	6 896,0
Итого расходов	**109 776,0**	**27 444,0**	**27 444,0**	**27 444,0**	**27 444,0**
III. Распределение оставшейся прибыли по фондам					
Резервный фонд	сформирован полностью				
На развитие производства	205 288,0	51 322,0	51 322,0	51 322,0	51 322,0
На выплату дивидендов, налога на дивиденды и поощрение членов НС, Правления и Ревизионной комиссии и активу трудового коллектива	456,0			456,0	
Итого распределено по фондам	**205 744,0**	**51 322,0**	**51 322,0**	**51 778,0**	**51 322,0**
Всего расходов	**315 520,0**	**78 766,0**	**78 766,0**	**79 222,0**	**78 766,0**

Критерии оценки эффективности, утвержденные на 2018 год

ПЕРЕЧЕНЬ

основных ключевых показателей эффективности, утвержденный Наблюдательным советом Протокол № 4 от 21.11.17 г на 2018 год

№	Показатель	Удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
	A	B	C	D	E	F=ExB/100
1.	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации. (EBITDA — Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation & Amortization)*	5	731 545			
2.	Соотношение затрат и доходов (CIR — Cost Income Ratio)*	5	0,13			
3.	Рентабельность привлеченного капитала (ROCE — Return on Capital Employed)*	5	0,25			
4.	Рентабельность акционерного капитала (ROE — Return On Equity)*	5	0,98			
5.	Рентабельность инвестиций акционеров (TSR — Total Shareholders Return)*	7	234,0			
6.	Рентабельность активов	10	0,09			
7.	Коэффициент абсолютной ликвидности	10	0,2			
8.	Коэффициент финансовой независимости	12	1,0			
9.	Оборачиваемость кредиторской задолженности в днях	12	254,0			
10.	Оборачиваемость дебиторской задолженности в днях	7	254,0			
11.	Коэффициент покрытия (платежеспособности)	8	1,25			
12.	Дивидендный выход	7	217,0			
13.	Показатель снижения дебиторской задолженности (в % к установленному заданию)	7	1 500 000,0			
Всего:		100				

ПЕРЕЧЕНЬ

дополнительных ключевых показателей эффективности на 2018 год

№	Показатель	Удельный вес	Прогнозное (целевое) значение	Фактическое значение	Процент выполнения	КПЭ
	A	B	C	D	E	F=ExB/100
1.	Коэффициент износа основных средств	2	0,5			
2.	Коэффициент обновления основных средств	5	0,1			
3.	Производительность труда	20	50 086,0			
4.	Фондоотдача	15	22,8			
5.	Коэффициент использования производственных мощностей	12	0,8			
6.	Энергоэффективность (доля затрат на энергию в структуре себестоимости продукции)	14	0,04			
7.	Затраты на обучение персонала, в расчете на одного работника	10	1 500,0			
8.	Коэффициент текучести кадров	10	1,0			
9.	Показатель выполнения параметров экспорта (в % к денежному объему)	12	3 386,0			
Всего (ИКЭ):		100				

8. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ НА 2018 ГОД

Котлотурбинный цех

Планируемые работы

8.1.1. 5 % объема работ, планируется к выполнению на Талимарджанской ТЭС:

- оказание техпомощи в оперативной подрегулировке режима работы котла ТГП-805/С3 с учетом его экологических показателей;
- оказание техпомощи в оперативной подрегулировке режима работы котлов ПОК с учетом их экологических показателей; корректировки энергетических характеристик котлов;
- оказание техпомощи по наладке режима работы ВПУ, обнаружению источников загрязнения воды и их ликвидации;
- выполнение комплекса работ по определению скорости заноса экранных труб топки котла ТПГ-805/С3 блока 800 мВт внутренними отложениями и уточнению межпромывочного периода тракта СКД до встроенной задвижки.

8.1.2. 45 % объема работ планируется к выполнению на Ново-Ангренской ТЭС:

- оказание техпомощи в оперативной подрегулировке режима работы котлов П-64 при сжигании непроектного угля, угля с повышенной зольностью и смеси угля и газа;
- определение ТЭП котельного и турбинного оборудования до и после его ремонта;
- наладка опорно-подвесной системы трубопроводов;
- корректировка энергетических характеристик оборудования.

8.1.3. 15 % объема работы планируется к выполнению на Сырдарьинской ТЭС:

- тепловые испытания блоков 1 и 2 после их модернизации;
- наладка опорно-подвесной системы трубопроводов;
- разработка энергетических характеристик ТДА-5000.

8.1.4. 15 % объема работы планируется к выполнению на Ташкентской ТЭС:

- испытания блоков при переводе их в теплофикационный режим;
- тепловые испытания котлов ТГМ-94 после их ремонта.

8.1.5. 10 % объема работы планируется к выполнению на Ангренской ТЭС:

- оказание техпомощи в регулировке режима котлов при сжигании высокозольного угля;
- тепловые испытания котлов после их ремонта;
- оказание техпомощи в курировании среднего и капитального ремонтов котельного оборудования.

8.1.6. 10 % объема планируется к выполнению работ на Тахиаташской ТЭС, Мубарекской ТЭЦ, Ташкентской ТЭЦ, а также по договорам с инофирмами.

8.2. Электрический цех

Планируемые работы

В 2018 году на объектах УП «Талимарджанская ТЭС», АО «Ново-Ангренская ТЭС», УП «Ташкентская ТЭС», АО «Сырдарьинская ТЭС» планируются следующие виды работ:

8.2.1. Разработка и пересмотр руководящих документов;
8.2.2. Режимно -технологическая наладка группы технологически взаимосвязанных АСР;
8.2.3. Режимно- технологическая наладка единичной технологической защиты;
8.2.4. Режимно- технологическая наладка комплекта запально- защитного устройства;
8.2.5. Режимно- технологическая наладка специальных измерительных устройств (установок, приборов), используемых в системах контроля и управления технологическим процессом;
8.2.6. Разработка технических решений по модернизации системы контроля и управления оборудованием ТЭС;
8.2.7. Составление эксплуатационной документации для устройств и подсистем АСУ ТП.
На Каскадах ГЭС планируются следующие виды работ:
8.2.8. Эксплуатационные испытания для определения линии вала гидроагрегата;
8.2.9. Определение механического состояния гидроагрегата методами вибрационной диагностики;
8.2.10. Определение вибрационного состояния статора гидроагрегата;
8.2.11. Наладка электрической части;
На объектах МЭС и АО ПТЭС
8.2.12. Профилактическое восстановление и наладка оборудований ПС 35-500 кВ;
8.2.13. Профилактическое восстановление и наладка релейной защиты ПС 35-500 кВ;.
8.2.14. Профилактическое восстановление и наладка АРНТ, АЧР и ЧАПВ ПС 35-500 кВ;
8.2.15. Монтаж и ввод в работу регистраторов аварийных событий «Бресслер» и «Нева»;

8.3. Производственная служба вычислительной техники

Планируемые работы

В 2018 году на АО Ново-Ангренской ТЭС планируется проведение:
8.3.1. Сопровождение задач АСУ ТП блоков № 1-2, ИС ЦУУ, ИС ГРС, ВК газ и АС ТЭП.
На АО Ташкентское ПТЭС, АО ТашГорПЭС, АО Сырдарьинское ПТЭС, АО Самаркандское ПТЭС, АО Джизакское ПТЭС планируется проведение:
8.3.2.Внедрение комплексов задач для повышения квалификации персонала.

8.4. Производственный отдел СДТУ

Планируемые работы

8.4.1. В 2018 году планируются работы по ремонту, монтажу, настройке, повышению надежности работы средств диспетчерского и технологического оборудования на следующих объектах:
- Работы по повышению надежности работы оборудования СДТУ на участках АО "Самаркандские ПТЭС", АО «Наманганские ХЭТК», АО «Андижанские Территориальные Электросети» и АО «Бухарское ПТЭС»;
- Пуско-наладка цифровых систем связи на «Юго-Западных МЭС», «Восточных МЭС»;
- Внедрение новой аппаратуры ВЧ связи.

8.5. Производственный отдел АСКУЭ

Планируемые работы

8.5.1.Основная часть работ – монтаж и наладка оборудования АСКУЭ на 100 подстанциях АО «Джизак ПТЭС», на 174 ПС АО «Кашкадарья ПТЭС» и проектирование ЛВС на 8 ПТЭС, тепловизионное обследование на ПС в 10 ПТЭС, ТО и АВР на 400 БС ООО «Unitel», Наладка и профилактика оборудования СДТУ (ВЧ обработки на ОРУ, ВЧ аппаратуры, АТСК-50/200, ЭДТС-66, АБП, аппаратуры телемеханики) на объектах Центральных МЭС:

- проектно-изыскательские работы;
- рабочие проекты;
- сметы;
- монтаж приборов учета электроэнергии;
- прокладка информационного кабеля;
- присоединение кабельных наконечников;
- присоединение информационного кабеля к приборам учета;
- установка шкафа УСПД;
- установка модема в шкаф УСПД;
- установка УСПД в шкаф;
- подсоединение информационного кабеля к расширителю;
- подсоединение информационного кабеля к УСПД.
- испытания передачи приема сигнала от приборов учета к расширителю;
- испытания передачи-приема сигнала от приборов учета в УСПД;
- испытания передачи-приема сигнала от расширителя к УСПД;
- испытания передачи сигнала с УСПД через модем в пульт управления;
- испытания приема сигнала с УСПД через модем в головной компьютер;
- Технические обслуживание АМС, БС и ОПС сотовых компаний;
- Тепловизионное обследование ПС и ВЛ;
- электрические измерения характеристик оптимизации параметров однополосной комбинированной аппаратуры ТМ по ВЛ;
- проведение эксплуатационных испытаний аппаратуры для определения фактических показателей надежности;
- разработка решений по модернизации аппаратуры по телемеханики и связи.
- разработка рекомендаций по оснащению энергообъекта коммутационными устройствами СДТУ;
- наладка и профилактика АРНТ, АВР СН на подстанциях;
- проведение энергетического обследования на ПС АЖ «Тошкент электр тармоклари», АО «Самарканд ПТЭС», АО «Бухара ПТЭС», АО «Хорезм ПТЭС» и АО «Навои ПТЭС».

8.5.2. Вторая часть объема работ планируется к выполнению на Центральных и Южных МЭС УП «Узэлектросеть», а также обслуживание СДТУ на подстанциях Юго-Западных МЭС, АО «Сырдарья ПТЭС».

8.6. Научно-технический отдел НТО

Планируемые работы.

8.6.1. В реализации проекта «Строительство парогазовой установки на Ташкентской ТЭС мощностью 370 МВт»:

8.6.1.1. Осуществление технического надзора за монтажом основного и вспомогательного оборудования.

8.6.1.2. Оказание содействия в подготовке обслуживающего персонала;

8.6.1.3. Разработка нормативно-технической документации (инструкции, положения и т.п.)

8.6.2. В реализации проекта «Строительство на Ангренской ТЭС энергоблока мощностью 130-150 МВт с теплофикационным отбором для сжигания высокозольного угля»:

8.6.2.1. Ведение и правильное оформление нормативных документов требующихся на строительной площадке по установленным нормам .

8.6.2.2. Оформление и регистрация, в установленном законодательством порядке, в уполномоченных органах технической документации.

8.6.2.3. Адаптация программ по пуско-наладке на соответствие нормативным требованиям Республики Узбекистан.

8.6.2.4. Консультация специалистов подрядной организации по строительным нормам Республики Узбекистан.

8.6.2.5. Осуществление технического надзора за общестроительными работами, работами по монтажу оборудования и трубопроводов.

8.6.2.6. Адаптация заводских инструкций по эксплуатации оборудования согласно действующих норм Республики Узбекистан.

8.6.3. Проектно-изыскательные работы по электроснабжению зданий и сооружений хозяйствующих субъектов.

8.6.4. Разработка рабочих проектов по внедрению АИИСКУЭ.

8.6.5. Проработка вопросов реализации инвестиционных проектов магистральных сетей АО «Узбекэнерго».

8.6.6. Осуществление монтажных и пуско-наладочных работ на объектах АО «Узбекистон Темир йуллари».

9. КОНКУРЕНЦИЯ

9.1. Основным потребителем услуг предприятия АО «ORGRES», является топливно-энергетический комплекс Республики Узбекистан.

На территории Узбекистана действует несколько предприятий по наладке энергетического оборудования. Основными конкурентами являются:

- УП «УЗЭНЕРГОНАЛАДКА», ФФ «ЭнергоАСУналадка», ООО «НП ЭСАН».

Наличие на предприятии современного наладочного и диагностического оборудования, современных измерительных приборов позволяют предприятию успешно конкурировать с действующими предприятиями – конкурентами в выполнении все возрастающих требований к точности результатов наладки и испытаний.

9.2. В целях повышения конкурентоспособности, предприятие уделяет большое внимание:

- поддержанию долгосрочных связей с заказчиками;
- расширению портфеля заказов по новым направлениям, в том числе со странами ближнего зарубежья;
- проведение обучения по повышению квалификации персонала по действующим направлениям и подготовке специалистов по новым направлениям;
- сохранению связей с ВУЗ-ми Узбекистана по подготовке молодых специалистов и их специализации на предприятии;
- совместному выполнению работ с иностранными фирмами на новом оборудовании строящихся энергообъектов Узбекистана;
- приобретение современного измерительного и диагностического оборудования.

9.3. На предприятии успешно внедрена система менеджмента качества и получен сертификат по международному стандарту ISO 9001:2015. В октябре месяце 2016 года был успешно пройден наблюдательный аудит на подтверждение сертификата по ISO 9001:2015.

Перечень приборов и оборудования
запланированный к приобретению в 2018 году

№ п/п	Наименование	Количество	Един измерения.	Ориентировочная стоимость, тыс.сум.
	По предприятию			
1	Автомобили: SHEVROLET COBALT			∑ 64 000,0
	Электроцех			
	ПРИБОРЫ И ОБОРУДОВАНИЕ			
1	Переносной цифровой осциллограф UTD1082C	1	шт	5 000,0
2	Тестер типа UT15A и UT15C	1	шт	1 500,0
3	Измерительные клещи тока и напряжения UT243 (50A/250A/1000A)	1	шт	3 000,0
4	Высокочувствительные клещи тока UT251C (0,001mA-60A)	1	шт	2 500,0
				∑ 12 000,0
	АСКУЭ			
	Приборы и оборудование			
1	Мультиметр -мегомметр FLUKE 1503 объединяет в себе цифровой измеритель сопротивления изоляции и мультиметр истинных среднеквадратических значений	1	компл	7 000,0
2	**Измеритель сопротивления заземления FLUKE 1623** позволяет измерить сопротивление заземления с помощью классического теста падения напряжения и обеспечивает тестирование ускоренными методами "Выборочной" и "Безэлектродной"	1	компл	9 000,0
				∑ 16 000,0
Всего: ∑ 92 000,0				