

## Стратегия и перспективное развитие АО «Бухарское ПТЭС» на 2018-2022 гг.

АО «Бухарское предприятие территориальных электрических сетей» состоит из восьми производственных служб и ремонтно-строительного участка, оперативно-диспетчерской службы и 12 городского и районных электроснабжающих предприятий.

Эксплуатация, распределение и сбыт электрической энергии потребителям возложен на коллектив АО «Бухарское ПТЭС», который обслуживает 1422,85 км воздушных линий электропередач напряжением 35-110 кВ, 14025,67 км 0.4-6-10 кВ, 455,32 км кабельных линий и 87 шт. подстанции напряжением 35-110 кВ с общей мощностью 1012,2 тыс.кВа, 4580 шт. трансформаторных пунктов 6-10\0.4 кВ с общей мощностью 708,63 тыс.кВа.

Перспективное планирование, осуществляемое в настоящее время, является ведущей стадией планирования предприятия. Его задачей является перевод предприятия на более высокий организационно-технический уровень, обновление и улучшение качества передаваемой электроэнергии, существенное повышение производительности труда и рентабельности.

Разработка настоящего перспективного плана развития предприятия, с выделением выполняемых мероприятий по годам, позволяет обеспечить решение задач предприятия по увеличению передаваемой электроэнергии, применения современных материалов, повышения квалификации работников предприятия и эффективности производства.

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан №ПП-2661 от 23.11.2016 года "О программе по дальнейшей модернизации и обновлению низковольтных электрических сетей на период 2017-2021 годы" намечены ряд мероприятий на улучшение всего электросетевого хозяйства.

В 2018-2022гг. намечены следующие мероприятия:

- в Алатском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 375,59 км, 56 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 8,96 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Бухарском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 383,07 км, 58 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 9,09 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Вабкентском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство, ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 395,32 км, 69 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 9,64 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Гиждуванском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 458,59 км, 63 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 10,79 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Жондорском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 560,92 км, 89 штук

трансформаторных пунктов. Затраты составят 13,42 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Каганском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 342,33 км, 57 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 8,22 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Караулбазарском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 166,61 км, 40 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 4,17 млн.долларов США, окупаемость составляет 3 года.

- в Каракульском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 521,59 км, 85 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 12,51 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Пешкунском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 395,26 км, 67 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 9,49 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Рамитанском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 495,56 км, 80 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 11,86 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Шафирканском РЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 455,31 км, 68 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 10,71 млн.долларов США, окупаемость составляет 4 года.

- в Бухарском ГорЭСП намечены модернизация и реконструкция, новое строительство ВЛ-0,4-6-10 кВ общей протяженностью 376,39 км, 71 штук трансформаторных пунктов. Затраты составят 9,15 млн.долларов США, окупаемость составляет 5 лет.

При выполнении вышеизложенных пунктов ожидаются следующие технико-экономические эффекты:

- снижение потерь электроэнергии в сетях 0,4-6-10 кВ до нормативных значений;

- снижение потерь электроэнергии до 20% работающих в сетях 30 лет и более сетевых трансформаторов 10/6-0,4 кВ за счёт замены устаревших сетевых трансформаторов;

- снижение до 40% стоимости строительства 1км линии 0,4 кВ за счёт применения изолированных проводов (СИП) вместо традиционных алюминиево-стальных проводов;

- снижение потерь электроэнергии в сетях 0,4 кВ до 20% за счёт применения КТПМ и уменьшения протяжённости сетей 0,4 кВ.

- снижение стоимости материалов на строительство сетей 0,4 кВ до 10% за счёт совместной подвески проводов 0,4 кВ на опорах 10 кВ в населённой местности;

Условиями обеспечения своевременной, качественной реализации и эффективности предлагаемого мер являются максимальное использование оборудования, комплектующих и материалов, производимых в Республике Узбекистан, при строгом соответствии требованиям спецификаций.

Также особое внимание уделено вопросам модернизации системы учёта электроэнергии с поэтапным внедрением автоматической системы контроля и учёта электроэнергии (АСКУЭ).

Внедрение АСКУЭ потребителям предполагает автоматизацию снятия показаний приборов учёта, повышению точности и достоверности приборов учёта электрической энергии, применению своевременных мер по отключению и подключению потребителей имеющих задолженность за использованную электрическую энергию, а также непрерывный контроль работоспособности приборов учёта.

Стратегическими целями АО «Бухарское ПТЭС» в сложных экономических условиях являются:

- недопущение роста просроченной дебиторской задолженности, для чего на предприятии разработаны и реализуется план мероприятий по её снижению;
- повышение и укрепление платёжной дисциплины потребителей;
- создание новых источников получения доходов за счёт развития дополнительных платных сервисов;
- разработка и реализация антикризисной программы – комплекса мер по снижению себестоимости выпускаемой продукции и производственных затрат;
- оптимизация издержек предприятия, недопущение увеличения непроизводственных затрат, повышение производительности и эффективности работы персонала;
- максимизация прибыли и повышение капитализации предприятия.

Генеральный директор



Р.Ж.Маматов

*Испол: ОФЭП*