

СВЕТ И ТЕПЛО - В КАЖДЫЙ ДОМ!

ИНВЕСТИЦИИ – НА МОДЕРНИЗАЦИЮ И РЕКОНСТРУКЦИЮ



Экскурсию по крупнейшему энергетическому источнику Северо-Казахстанской области возглавил директор Петропавловской ТЭЦ-2 Виктор Бармин. По его словам, за последние 5 лет в развитие станции было вложено 48,5 млрд тенге, в том числе 34,6 млрд тенге – за счёт предельных тарифов и почти 14 млрд тенге – за счёт собственных средств компании.

«Предельные тарифы - это реальная помощь государства. Вся прибыль от продажи электроэнергии направляется исключительно на модернизацию станции, приобретение нового, современного оборудования. Ещё один источник инвестиций – это займы банков. Это деньги, которые нам приходится с течением времени возвращать. Мы стараемся дать станции вторую жизнь посредством модернизации, ведь большинство оборудования на сегодняшний день проработало по 50 лет, тогда как парк ресурсов, к примеру, той же турбины составляет максимум 25 лет. Благодаря модернизации основных активов мы планируем к концу 2016 года выйти на уровень износа оборудования 50-55%. Это считается нормой для предприятия», - отметил глава станции Виктор Бармин.

На Петропавловской ТЭЦ-2 уже реконструированы и стабильно вырабатывают пар котлоагрегаты №6 и №7. В 2014 году установлен новый котлоагрегат №8, который за час вырабатывает 270 тонн пара. Его работа полностью автоматизирована. КПД в 2014 году составил 91,17%, экономия по топливу – 2 762 тонны угля. Приобретение и монтаж оборудования котлоагрегата №8 обошлись энергетикам в 5,5 млрд тенге. Сейчас на станции полным ходом идёт реконструкция котлоагрегата №12, которую планируют закончить в 2016 году. Таким образом, в 2016 году котельное оборудование станции будет обновлено более чем на 30%. На очереди – замена котлоагрегатов №2 (до 2018 года) и №1 (до 2020 года).

В турбинном цехе участникам пресс-тура показали новый турбоагрегат №4, пуск которого состоялся в декабре 2013 года. Монтаж новой турбины стал возможен благодаря реализации на предприятии Инвестиционной программы реконструкции и технического перевооружения станции. Монтаж нового оборудования позволил увеличить установленную мощность электрической энергии на 63 МВт, тепловой энергии – на 52,5 Гкал. Теперь дополнительная выработка электроэнергии достигает 388,8 млн кВтч в течение года, экономия топлива – 63,7 тыс. тонн угля в год. Стоимость проекта составила 5,3 млрд тенге.

Также гости станции стали свидетелями монтажа турбоагрегата №1, ввод в работу которого состоится в октябре 2015 года. Установленная мощность по станции после ввода турбоагрегата увеличится на 21 МВт, дополнительная выработка электроэнергии достигнет 223,6 млн кВтч в течение года, экономия топлива составит 37,3 тыс. тонн угля в год. Стоимость проекта составила 5,5 млрд тенге.

16 июля 2015 года на Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» состоялся пресс-тур, в ходе которого представителям государственных органов, общественности и СМИ продемонстрировали объекты модернизации и реконструкции компании. Также энергетики рассказали, насколько улучшились технические показатели в работе теплоэлектроцентрали, и о планах обновления станции в будущем.



В 2014 году показатель износа оборудования станции снизился на 2,78%. После завершения всей программы модернизации установленная мощность станции вырастет с 434 МВт до 517 МВт. В результате реализации программы к 2016 году на 35-40% будет обновлено устаревшее оборудование на энергоэффективное и современное.

ЦИФРА НОМЕРА
За последние
5 лет в развитие
станции
было вложено
48,5
млрд тенге



Монтаж турбоагрегата №1



Демонтированный турбоагрегат №5

«Петропавловская ТЭЦ-2 – это станция комбинированного производства энергии. Благодаря её стабильной работе потребители получают электричество и тепло. Сегодня, во время пресс-тура, мы увидели, на что направляются деньги потребителей. Это модернизация и реконструкция оборудования, ремонты. Работы на станции будут продолжены и в будущем», - отметил руководитель РГУ «Департамент комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Северо-Казахстанской области» Арман Утегенов.

ГЛАВНАЯ ЦЕЛЬ – СНИЖЕНИЕ ИЗНОСА ОБОРУДОВАНИЯ

9 июля 2015 года состоялся пресс-тур по объектам реконструкции и модернизации ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», в ходе которого тепловики продемонстрировали представителям государственных органов, общественности и СМИ работы по ремонту и замене основного оборудования, а также рассказали о планах предприятия.



Всего к замене в рамках капитального и текущего ремонтов на 2015 год запланировано 10,756 км, из них 3,660 км магистральных сетей и 7,096 км распределительных сетей. На 7 июля 2015 года произведена замена трубопровода общей протяженностью 4,081 км, из них 1,063 км магистральных сетей и 3,018 км распределительных сетей. Процент выполнения годового плана составил 37,9%. Кроме того, ведется восстановление тепловой изоляции оголенных участков трубопроводов. Всего планируется восстановить 3,440 км тепловой изоляции, на данный момент восстановлено 3,073 км (89,3% годового пла-

на). Также в 2015 году запланирован текущий ремонт зданий 3 тепловых пунктов.

Первым объектом, который посетили участники пресс-тура, стала тепломагистраль ТМ № 15 по ул. Театральной, где ведется замена 0,84 км трубопровода. Прокладка новых труб позволит улучшить параметры теплоснабжения близлежащих домов и исключить вероятность возникновения технологических нарушений в отопительный период.

«На данном участке произведен демонтаж старых труб, за неделю выполнен монтаж более 200 метров нового трубопровода. Особенностью работ на данном участке яв-

ляется то, что на нём трудятся не подрядчики, а непосредственно работники предприятия тепловых сетей. Спецбригада из 8 человек выполняет план, установленный предприятием. Если бригада качественно сдаёт работу с опережением графика, мы её премируем. Это придаёт мотивацию сотрудникам, что позволяет предприятию выйти на более качественный и оперативный темп ремонтов», - отмечает первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Александр Захарьян.

Далее гости пресс-тура отправились на место строительства новой тепломагистрали ТМ № 1 по ул. Алтынсарина от теплового пункта ТП-2-08 до тепловой камеры ТК-1-10. На данном этапе строительства здесь производится монтаж лоткового канала и трубопровода с увеличением диаметра до 1000 мм. Далее делегация проследовала к другому участку той же тепломагистрали по ул. Строительной (территория ТОО «Петропавловские Тепловые Сети») от насосной станции НС №2 до теплового пункта ТП-2-08). Общая протяженность работ – 2,5 км. Новый предизолированный трубопровод даст возможность обеспечить теплом городских потребителей с учетом подключения перспективной застройки микрорайона «Жасоркен».

«Теплотрасса строится с перспективой развития района «ДСР» г. Петропавловска, где возводится ледовый дворец, а также идёт активная



застройка многоквартирными домами. Чтобы население в будущем не испытывало дефицита теплотенергии, мы и прокладываем эту трубу. Стоит отметить, что срок эксплуатации этой теплотрассы составляет более 25 лет, так как выполнена она из трубы в пенополиуретановой оболочке и полиэтилене высокой прочности. Данная технология практически исключает воздействие внешних факторов – например, грунтовых вод, которые приводят к коррозии», - рассказывает начальник управления реконструкции и модернизации ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Игорь Осняч.

После окончания пресс-тура на базе ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» состоялся брифинг для представителей общественности и СМИ, на котором руководство предприятия ответило на все интересующие участников вопросы.

«Модернизация, реконструкция, текущие и капитальные ремонты тепловых сетей предприятия проводятся для того, чтобы максимально сократить износ оборудования и снизить показатель потерь теплотенергии. Высокой степенью износа теп-

ловых сетей (72,86% от общей протяженности сетей 233,347 км) обусловлено привлечение государственных средств. К примеру, по программе «Нұрлы Жол» предприятие тепловых сетей в течение трёх лет планирует построить 11,01 км тепловой сети и восстановить 17,8 км теплоизоляции с применением ППУ-скорлупы. В 2015 году в рамках данной программы запланировано строительство 1,025 км тепломагистрали ТМ № 1. Для модернизации компания также привлекает средства инвесторов: в рамках займа ЕБРР запланирована разработка 9 проектов по замене 7,252 км тепловых сетей. Потребность в замене теплотрасс г. Петропавловска на сегодняшний день составляет не менее 26 км. Мы, исходя из имеющегося тарифа, который остаётся на прежнем уровне на протяжении трёх лет, меняем всего лишь 10 км сетей в год. В данный момент предприятием готовится заявка на повышение тарифа с начала 2016 года», - подвёл итоги пресс-тура генеральный директор ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Игорь Рыбас.



РИСКИ – К МИНИМУМУ

В процессе подготовки к организации сессии специалисты УРМ АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» провели большую работу по сбору и обработке информации о рисках. Впервые на таком мероприятии при содействии Управления информационных технологий компании для оценки рисков интервьюерами разработана и внедрена интерактивная форма. На время проведения мероприятий по актуализации реестра рисков форма для заполнения была доступна на внутреннем сайте компании в разделе «Управление рисками», применение такой практики планируется и в дальнейшем.

«Форма разработана и внедрена в первую очередь для удобства опрашиваемых сотрудников и оперативности опроса, что отметили и сами участники сессии. Кроме того, этот шаг обоснован необходимостью соответствовать современным тенденциям автоматизации – переходу от бумажного документооборота к электронному. Это говорит о том, что в компании есть все средства и возможности для того, чтобы идти в ногу со временем», - отмечает начальник Управления риск-менеджмента АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Константин Яковенко.

Перед участниками сессии выступила директор Департамента риск-менеджмента АО «ЦАЭК» Айжан Станбаева. Совместно с аудиторией обсуждались основные проблемы в деятельности предприятий компании, существующие и потенциальные риски. Интервью про-

шли оживленно и продуктивно. В ходе сессии грамотами отмечены начальник Управления информационных технологий АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Рамиль Ахметжанов (за активное участие и стратегическое содействие в автоматизации системы управления рисками), инженер программного обеспечения сектора информационных систем ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» Павел Базаркин (за стратегическое содействие в автоматизации системы управления рисками), инженер по ремонту Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Татьяна Клипперт (за исполнительность и добросовестность), начальник Управления реконструкции, модернизации и ремонтов АО «Северо-Казахстанская РЭК» Светлана Величина (за активное участие), заместитель главного инженера по ремонту Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Вадим Ягодин (за стратегическое содействие), ведущий специалист по качеству ТОО «Севказэнергосбыт» Елена Сивкова (за исполнительность и добросовестность).

Управление риск-менеджмента АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» благодарит всех участников сессии за активность и заинтересованность при проведении сессии, содействие деятельности управления.

Алина ЛАЗАРЕВА,
Управление риск-менеджмента
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Во второй декаде июля 2015 года Управлением риск-менеджмента (УРМ) АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» для руководителей предприятий и подразделений группы компании проведена ежегодная коммуникационная сессия по обновлению реестра рисков.



НОВОСТИ ХОЛДИНГА

Павлодарская ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» стала еще мощнее
На Павлодарской ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» включен в сеть новый турбоагрегат ПТ-65/75-130-13. Турбина позволит увеличить располагаемую электрическую мощность ТЭЦ-3 на 45 МВт.

Это уже третья по счету новая турбина, замещенная на станции с 2011 года: она установлена взамен демонтированного, давно отслужившего свой срок, турбоагрегата ПТ-60-130/13, который работал с 1972 года. В 2011 году на Павлодарской ТЭЦ-3 был введен в эксплуатацию аналогичный турбоагрегат – ПТ-65/75-130-13, еще один, более мощный турбоагрегат Т-120/130-130ПР2, установлен в декабре 2014 года. Таким образом, на сегодняшний день суммарная установленная мощность обновленного энергетического оборудования станции составила 255 МВт из общей мощности Павлодарской ТЭЦ-3 в 525 МВт.

«В Павлодаре планируется рост объемов потребления электричества и тепла. Установка нового турбоагрегата позволит обеспечить возрастающие потребности города в тепле и электроэнергии, что будет способствовать росту экономики, успешному развитию новых бизнес-проектов, а также улучшению энергоснабжения жителей региона», - отметил генеральный директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Олег Перфилов. – В этом году мы планируем запустить в работу еще одну турбину Т-120/130-130ПР2 электрической мощностью 125 МВт, и это будет уникальное достижение в истории электроэнергетики современного Казахстана».

Общая сметная стоимость строительства

турбины ст. №2 в ценах 2013-2014г.г. составляет более 6,6 млрд тенге. Всего, начиная с 2011 до 2017 года, согласно «Концепции расширения и реконструкции ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» планируется заменить и реконструировать 5 турбоагрегатов и 2 котлоагрегата. Оборудование турбинного цеха на Павлодарской ТЭЦ-3 в результате будет обновлено на 90%.

На 30 МВт увеличится располагаемая мощность ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
Произойдет это благодаря вводу в работу новой градирни башенного типа. 29 июля успешно прошел пробный пуск, и в этот же день градирня была полностью включена в работу.

Градирня - специальное сооружение для охлаждения больших объемов циркуляционной воды. Применяются в системах оборотного водоснабжения для охлаждения теплообменных аппаратов ТЭЦ.

Строительство пятой градирни велось в рамках реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Первая очередь проекта включила в себя устройство фундамента и основания чаши.

Площадь днища чаши составляет 1600 м², её толщина - 700 мм. Высота новой градирни - 64 метра. Общая стоимость проекта - 1 млрд 100 млн тенге, источник финансирования - собственные средства АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Технология охлаждения воды, которые будут применяться в градирне №5, соответствуют наилучшим современным схемам, а также требованиям экологического законодательства. Срок эксплуатации оборудования градирни №5 - не менее 15 лет.



САЕРСО

Центрально-Азиатская
Электроэнергетическая Корпорация

АО «Акмолинская РЭК» продолжает реализацию проекта по модернизации подстанции «Астана»
Проект стартовал осенью прошлого года. Проведение модернизации стало возможным благодаря займу Азиатского Банка Развития (АБР). После окончания работ установленная мощность силовых трансформаторов ПС «Астана» увеличится с 80 МВА до 126 МВА, то есть на 57,5%.

На выполнение инвестиционной программы 2014-2016 гг. компанией направлены кредитные средства АБР в размере 25 миллионов долларов США.

Первый этап подразумевает реконструкцию оборудования на подстанции 110/10 кВ «Астана», обеспечивающей электроэнергией старый центр столицы и такие стратегически важные объекты, как акимат г. Астаны, ряд торговых центров и жилых комплексов.

Вопрос о необходимости реконструкции ПС «Астана» возник в связи со значительной на-

грузкой на используемые трансформаторы мощностью 40 МВА. При отключении одного из трансформаторов нагрузка на второй превышала допустимую норму, составляя 140%. С учетом перспективного роста потребления электрической мощности от ПС «Астана» выполнен проект, предусматривающий установку двух трансформаторов по 63,0 МВА. Также запланирована замена 4-х вводных и 2-х секционных ячеек, шинных мостов, ДГР 10 кВ, панелей релейной защиты трансформаторов, строительной части подстанции и др. Сметная стоимость реконструкции ПС «Астана» составляет 620 млн тенге.

На сегодняшний день произведена замена двух силовых трансформаторов по 40,0 МВА на два трансформатора по 63,0 МВА. Выполнены работы по замене вводных ячеек, шинных мостов, панелей защиты Т-1. Ведутся работы по замене вводных ячеек, панелей защит Т-2 и секционных ячеек. Завершаются работы по строительной части и системе пожаротушения подстанции.

На втором и третьем этапах реконструкции запланировано строительство двух новых линий электропередачи ЛЭП-110 кВ от ст. ТЭЦ-2 до ПС «Астана» с заходами на ПС «Промзона», ПС «Городская» и ЛЭП-110 кВ от ПС «Городская» до ПС «Астана».

Реконструкция обусловлена недостаточной пропускной способностью существующих линий электропередачи (ЛЭП). Общая протяженность новых линий ориентировочно составит 12 км. Период реализации проектов – 2015-2016 годы.

И СНОВА ЛУЧШИЕ ТУРИСТЫ - ЭНЕРГЕТИКИ



В рамках городской спартакиады «Денсаулык» состоялся туристический слёт среди трудовых коллективов г. Петропавловска. Соревнования по туризму являются одной из самых зрелищных и интересных дисциплин в программе общегородского мероприятия. К тому же такие соревнования пользуются большой популярностью внутри компании АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».



В туристическом слёте близ села Ивановки кроме сборной команды АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» приняли участие и другие команды предприятий г. Петропавловска. На три дня энергетики, разбив палаточный городок вдали от привычных домашних условий, стали частью дружной, веселой и ответственной команды, готовой к преодолению туристических этапов.

Согласно регламенту турнир был разделён на несколько этапов. Среди заданий – установка палатки за считанные минуты, оперативное разведение костра при помощи одной спички, кросс-поход с «пострадавшим» через водную преграду, теоретические и практические задания по завязыванию узлов и определению азимута, конкурсные упражнения «Маятник» и «Переправа» – это далеко неполный перечень испытаний, подготовленный судьями для участников соревнований. Помимо спортивной программы участники должны были проявить себя в творческих конкурсах на лучшую туристическую песню, самое вкусное и оригинальное блюдо, приготовленное в полевых условиях, и наиболее креативную юмористическую сценку из жизни туристов.

Борьба между командами завязалась нешуточная. Однако несмотря на то, что состав туристической команды группы предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО» был в значительной степени обновлённым, энергетики то и дело опережали своих оппонентов, заручившись волей к победе, настойчивостью и упорством. Задавал тон своим опытом и знаниями бессменный участник турслётов ещё с советских времён, наставник команды Александр Трушников. Он знает о туризме всё или почти всё, и с радостью может посоветовать, как правильно завязать тот или иной узел или сориентироваться на местности. Особенно полезными его навыки оказались в кросс-походе, где кроме скорости передвижения по пересечённой местности требовались знания по ориентированию на местности, взаимовыручка и поддержка. Очень хорошо на этом этапе зарекомендовала себя единственная девушка в команде – Оксана Дьяченко, а также работники сыктовского предприятия Владимир Крапивянов и Станислав Нейфельд. Конечно же, победить без чётких команд и действий капитана Дениса Пальянова, и смекалки, проявляемой постоянным участником турпоходов Бахтияром Дисимбаевым, было бы тяжело. Туго бы пришлось туристам-энергетикам без хозяйственного и заботливого Сергея Назаровича Киселёва – хранителя очага команды, кашевара и блюстителя уюта палаточного городка. В общем, команда достойно справилась с по-

ставленными задачами, допустив минимум ошибок.

В конкурсе туристической песни покорили судей и участников турслёта своими голосами и игрой на гитаре Ирина Козорезова и Елена Пальянова. Они принесли команде второе призовое место, совсем чуть-чуть уступив водникам. Отличилась команда, став победителем на этапах «Поляна знаний» (где ей помог Азат Матенов), «Оригинальный жанр», а также «Лучшее туристическое блюдо», оформленное Викторией Сусловой, что принесло дополнительные баллы в копилку энергетиков в общекомандном зачёте.

В итоге кубок победителя за заслуженное первое место вручен команде группы предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО», на втором месте расположилась команда водников «Кызылжар Су», а третьими стали представители туристического центра «Планета».

«На турслёте очень важно, чтобы команда была дружной, что является гарантией победы. Конечно, в процессе мы сплотились ещё больше, но, все-таки, изначально важно понимание и взаимопомощь. Считаю, что это замечательное мероприятие», – отметил капитан команды АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» Денис Пальянов.

Также туристический слёт состоялся среди команд группы предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО» в рамках внутренней спартакиады компании. Стоит отметить, что с прошлого года ряды любителей туризма значительно пополнились новыми сотрудниками. Однако опыт берёт своё. Не оставили шансов на победу в слёте туристы Петропавловской ТЭЦ-2 во главе с Александром Трушниковым – им и досталось заслуженное первое место. На второе место вывел своих подопечных капитан команды АО «Северо-Казахстанская РЭК» Денис Пальянов – также опытный участник подобных мероприятий, ставших традицией для работников компании. Замкнули тройку лидеров туристы ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» с капитаном Алексеем Носковым. Победителей и призёров после подведения итогов ждали грамоты и сертификаты от имени руководства АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Таким образом, по результатам уже состоявшихся турниров по видам спорта в рамках внутренней спартакиады среди группы предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО» на первую строчку таблицы вышли чемпионы прошлого сезона из АО «Северо-Казахстанская РЭК», за ними следуют спортсмены ТОО «Петропавловские Тепловые Сети», на третьей позиции обновились любители спорта Петропавловской ТЭЦ-2.



Собственник:
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Свидетельство о постановке на учет
средства массовой информации
№ 10935-Г, выданное Комитетом
информации и архивов
Министерства культуры
и информации Республики
Казахстан 14.04.2010г.

Главный редактор: **Игорь ТАТАРЧЕНКО**

Газета издается при содействии
ТОО «Издательство "Северный Казахстан".
Заказ № 741. Тираж 1000 экз.
Газета выходит один раз в месяц.

Адрес редакции:
ул. Жамбыла, 215,
тел.: 41-29-39, 34-74 (внутренний),
vopros_oso@sevkazenergo.kz

Отпечатано в ТОО «Издательство
"Северный Казахстан",
ул. Кошукова, 5.