

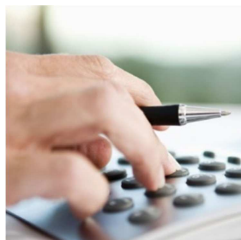


ЧИТАЙТЕ В ВЫПУСКЕ:



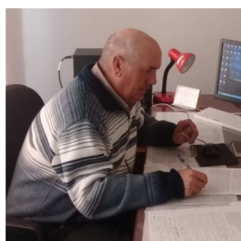
СТРАНИЦА 2
В приоритете –
энергосбережение

На Петропавловской ТЭЦ-2 успешно реализуется программа энергосбережения и энергоэффективности.



СТРАНИЦА 3
С 1 ноября
тарифы изменятся

С 1 ноября 2018 года изменятся тарифы на услуги электро- и теплоснабжения.



СТРАНИЦА 4
Блиц со
Станиславом Кречем

Сотрудники двух компаний-юбиларов в коротких блиц-интервью рассказывают о себе.

Вводится компенсирующий тариф

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» доводит до сведения потребителей, что с 1 ноября 2018 года по 31 октября 2019 года будет действовать временный компенсирующий тариф на передачу и распределение тепловой энергии по сетям предприятия.

Так, с 1 ноября по 31 декабря 2018 года тариф на услугу предприятия тепловых сетей составит 2 065,92 тенге/Гкал без учета НДС, а с 1 января по 31 октября 2019 года – 2 541,75 тенге/Гкал без учета НДС.

Напомним, что с 1 апреля 2018 года для ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» уполномоченным органом в качестве чрезвычайной регулирующей меры был утверждён тариф на передачу и распределение тепловой энергии в размере 2 099,45 тенге за 1 Гкал без учёта НДС.

Больше внимания



ВОПРОСАМ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

На Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗ-ЭНЕРГО» проводится активная работа по реализации программы энергосбережения. Политика компании сегодня направлена на внедрение передовых энергоэффективных технологий, позволяющих за счёт снижения износа устаревшего оборудования повышать наряду с производственными показателями также и показатели энерго- и ресурсосбережения. Сегодня на станции претворяется в жизнь долгосрочная программа энергосбережения на 2015-2020 гг., разработанная на основе проведённого в 2014 году энергоаудита.

Среди энергосберегающих мероприятий, проведённых на сегодняшний день, самыми масштабными стали реконструкция котлоагрегата № 12 с увеличением паропроизводительности на 50 тонн в час и КПД котлоагрегата до 91,3 % (экономия условного топлива составила 2 365 тонн в год), замена турбоагрегатов № 1 и 5 с увеличением установленной электрической мощности обеих турбин на 83 МВт, модернизация турбоагрегата № 2 с установкой АСУ ТП (экономия условного топлива составила 1 739 тонн в год), замена ответвления циркуляционного водовода от общего коллектора до конденсатора

турбоагрегата № 5 (экономия составила 210,64 тыс. кВт·ч за год), замена кубов воздухоподогревателей на котлоагрегатах № 4 и 11 (экономия условного топлива составила 1 171 тонну в год), замена подогревателей сетевой воды и автотрансформатора 7АТ. Также экономии ресурсов станции способствовали такие мероприятия, как дноочистительные работы оз. Белого для поддержания вакуума турбин, оптимизация потребления тепловой энергии в основных и вспомогательных зданиях за счёт установки термостатических регуляторов и снижение потребления электроэнергии посредством установки энергосберегающих светильников.

«Повышая производственные показатели, мы не забываем о том, что полученную энергию нужно использовать рационально и бережно. Экономия топлива, в свою очередь, способствует улучшению экологической ситуации в регионе, ведь чем меньше на станции сжигается угля, тем меньше вредных выбросов попадает в атмосферу. В дальнейшем мы планируем продолжить заниматься энерго- и ресурсосберегающими мероприятиями на станции и достигнуть ещё более высоких показателей», – отметил директор Петропавловской ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗ-ЭНЕРГО» Виктор Бармин.

Электроэнергия станет дешевле

С 1 ноября по 31 декабря 2018 года тариф ТОО «Севказэнергосбыт» на снабжение электроэнергией составит 15,19 тенге/кВт·ч с учётом НДС. Для бытовых потребителей стоимость 1 кВт·ч составит 13,22 тенге с учётом НДС, для юридических лиц – 16,32 тенге с учётом НДС.

Дифференцированные тарифы на электрическую энергию в зависимости от объёмов потребления с 1 ноября 2018 года составят:

– для физических лиц, использующих электрические плиты:

1 уровень (до 90 кВт·ч в месяц на 1 человека) – 10,70 тенге с НДС за 1 кВт·ч;

2 уровень (от 90 до 170 кВт·ч в месяц на 1 человека) – или 15,86 тенге с НДС за 1 кВт·ч;

3 уровень (свыше 170 кВт·ч в месяц на 1 человека) – 19,82 тенге с НДС за 1 кВт·ч.

– для физических лиц, не использующих электрические плиты:

1 уровень (до 70 кВт·ч в месяц на 1 человека) – 11,76 тенге с НДС за 1 кВт·ч;

2 уровень (от 70 до 150 кВт·ч в месяц на 1 человека) – 15,86 тенге с НДС за 1 кВт·ч;

3 уровень (свыше 150 кВт·ч в месяц на 1 человека) – 19,82 тенге с НДС за 1 кВт·ч.

Для одиноко проживающих пенсионеров по возрасту, инвалидов, участников ВОВ и приравненных к ним лиц, использующих электрические плиты (за исключением лиц, имеющих в собственности более одного жилого помещения (квартиры), потребление электроэнергии по уровням распределяется следующим образом:

1 уровень – до 120 кВт·ч в месяц на 1 человека;

2 уровень – от 120 до 230 кВт·ч в месяц на 1 человека;

3 уровень – свыше 230 кВт·ч в месяц на 1 человека.

Для перечисленных выше лиц, не использующих электроплиты:

1 уровень – до 100 кВт·ч в месяц на 1 человека;

2 уровень – от 100 до 210 кВт·ч в месяц на 1 человека;

3 уровень – свыше 210 кВт·ч в месяц на 1 человека.

Как изменятся цены на тепло

С 1 ноября 2018 года потребителей тепловой энергии ждёт снижение тарифа ТОО «Севказэнергосбыт» на услугу теплоснабжения.

До конца года отпускной тариф по снабжению тепловой энергией будет составлять 4 579,15 тенге/Гкал с учётом НДС. Таким образом, по отпускному тарифу бытовые потребители за одну гигакалорию будут платить 3 528,41 тенге с учётом НДС, прочие потребители – 6 573,11 тенге с учётом НДС.

Стоимость одной гигакалории для бытовых потребителей, в чьих домах установлен общедомовой прибор учёта тепловой энергии, составит 3 398,42 тенге с учётом НДС, в домах без приборов учёта – 4 234,09 тенге с учётом НДС, а в домах, где установка счётчика невозможна по техническим причинам – 3 528,41 тенге с учётом НДС.

Для прочих потребителей, имеющих прибор учёта, тариф составит 6 438,26 тенге/Гкал с учётом НДС, не имеющих оно – 9 859,67 тенге/Гкал с учётом НДС.

Плата за отопление при отсутствии счётчика составит 127,02 тенге/м² с учётом НДС, за подогрев воды – 677,45 тенге с учётом НДС с человека в месяц.

С 1 января по 31 октября 2019 года отпускной тариф ТОО «Севказэнергосбыт» на снабжение тепловой энергией составит 5 275,44 тенге/Гкал с учётом НДС (для бытовых потребителей – 3 849,66 тенге/Гкал с учётом НДС, для прочих потребителей – 7 985,57 тенге/Гкал с учётом НДС).

Бытовые потребители с прибором учёта тепловой энергии заплатят за одну гигакалорию 3 797,68 тенге/Гкал с учётом НДС, без прибора учёта – 4 619,60 тенге/Гкал с учётом НДС, не имеющие технической возможности установить счётчик – 3 849,66 тенге/Гкал с учётом НДС.

Тариф для прочих потребителей, имеющих прибор учёта, составит 7 905,93 тенге/Гкал с учётом НДС, не имеющих прибора учёта – 11 978,36 тенге/Гкал с учётом НДС.

При отсутствии прибора учёта тепловой энергии плата за отопление составит 138,59 тенге/м² с учётом НДС, за подогрев воды – 739,13 тенге с учётом НДС с человека в месяц.

СВЕТ И ТЕПЛО – В КАЖДЫЙ ДОМ!

Сотрудники двух компаний-юбиляров в коротких блиц-интервью рассказывают о себе и о том, как им работается в динамично развивающейся компании.



Блиц

со Станиславом Кречем



Станислав Креч, начальник Южного участка магистральных сетей и подстанций АО «СК РЭК»



1. Помните ли Вы свой первый день на работе? Кратко опишите его.

- Это был февраль 1979 года. Я пришел на работу в качестве электромонтёра в службу ВЛ Сергеевского предприятия электросетей «Целинэнерго». В первый рабочий день мы устраняли повреждение на ВЛ-35кВ «Новопокровка-Заря» с начальником службы Букревым М.В., устранили успешно и вовремя.

2. Самое яркое событие, которое произошло с Вами за время работы в компании?

- В апреле 2018 года я был назначен и. о. начальника Южного участка магистральных сетей и подстанций АО «Северо-Казахстанская РЭК».

3. Расскажите о достижениях, которыми Вы гордитесь?

- Я горжусь тем, что мой внук пошёл по моим стопам, он оканчивает колледж и будет работать в энергосистеме.

4. Какие качества отличают энергетиков от людей других специальностей?

- Энергетик – это призвание, это профессия с большой буквы. Люди работают в сложных климатических условиях, в любое время суток и всегда выполняют свою работу, невзирая ни на что.

5. Какие профессиональные качества Вы бы хотели развить в себе?

- Хотелось бы быть более сдержанным, стараться понять проблемы коллектива и уметь принимать правильные решения.

6. С каким типом людей Вам работается лучше и почему?

- С людьми ответственными, профессионалами, имеющими большой производственный и жизненный опыт.

7. Как Вы справляетесь с трудностями на работе?

- Помогает мой большой профессиональный опыт – в энергетике я уже 39 лет.

8. Какой Вы видите нашу компанию через 10 лет?

- Хотелось бы видеть компанию процветающей, с сильным коллективом, с новым оборудованием и техникой.

9. Если бы судьба не свела Вас с нашей компанией, чем бы Вы сейчас занимались?

- Я всё равно работал бы в энергетической сфере.

10. Какой совет Вы бы дали новым сотрудникам?

- Учиться, учиться и ещё раз учиться.



По страницам публикаций

Монтаж теплотрассы закончен

Теплотрасса от ТЭЦ-2 к предприятиям города — жизненно важный, первоочередной объект. Перед строителями и монтажниками была поставлена задача проложить трассу, протяженностью 1360 метров, в сжатые сроки, до наступления холодов. Работы велись в трудных условиях. Бригада слесарей-монтажников, возглавляемая Владимиром Киселевым, настойчиво преодолевала трудности, показывала образцы трудового героизма. На помощь ей пришла бригада Петра Кочевых.

В канун праздника Великого Октября монтаж теплотрассы закончен. Слесарями-монтажниками и сварщиками изготовлено 54 отвода, сварено около 500 стыков, уложено на железобетонные фундаменты свыше двухсот тонн труб диаметром 720 мм. Кроме этого, было заготовлено и использовано свыше 30 тонн металлоконструкций.

Замечательно потрудились бригадир В. Киселев и П. Кочевых, слесари Краснослав Шишкин, Станислав Жук, Василий Рекунов и многие другие.
Э. АНДРОНОВ,
мастер монтажного участка.

ЗА ПЕРВЫЙ МИЛЛИАРД

Наша ТЭЦ, пущенная в эксплуатацию в конце 1961 г., непрерывно набирает темпы производства энергии. Уже заканчивается выработка первого миллиарда квт/ч электроэнергии. Так, если в I полугодии 1962 года было выработано 141,9 млн. квт/ч, то в этот же период 1963 года выработка энергии возросла до 357,3 млн. квт/ч, т. е. на 251%, или в 2,5 раза.

Себестоимость энергии соответственно снизилась с 18,61 коп. за 10 квт/ч до 7,5 коп., или на 148%.

Удельный расход топлива на выработанный квт/ч энергии снизился с 491 гр. в I полугодии 1962 г. до 413 гр. в I полугодии 1963 г.

В результате снижения удельных норм расхода топлива наша станция за время ее работы с 1-1—62 г. по 1-VIII—63 г. сэкономила условного топлива 24,5 тыс. тонн, что хватит на 26 дней работы станции при ее полной нагрузке.

Достигнутые положительные результаты работы станции — это следствие дружной сплоченной деятельности двух коллективов: строителей-монтажников и эксплуатационников. Сегодня в праздник — День строителя — нельзя не отметить хорошую работу коллектива Управления строительства и всех его суб-подрядных организаций, в том числе коллектива «Уралэнерго-монтаж», электромонтажников участка № 8 Уралэнергомеханизации и других. Это трудом их на головном участке создана перво-классная, одна из лучших в Казахстане электростанция. Добро-

совестное отношение к сооружению основных вспомогательных зданий и сооружений станции оправдало себя теперь в хорошей устойчивой эксплуатации.

Много труда, умения и добросовестного отношения проявили и эксплуатационники, в рекордно-короткий срок освоившие новое сложное оборудование. В умелых, заботливых руках эксплуатационников оборудование дает выработку энергии больше той, на которую оно рассчитано. Это дает дополнительно — значительную сверхплановую прибыль нашему государству.

Многое предстоит сделать еще строителям и монтажникам. Главная задача этого года — дальнейшее расширение станции — пуск в эксплуатацию в III квартале этого года котла № 4 и турбогенератора № 3. В настоящее время по этим пусковым объектам работы идут хорошо и объекты, безусловно, будут сданы в эксплуатацию в установленный срок. Строителям и монтажникам надо, наконец, разделиться с недоделками, которые мешают нормальной работе станции, создают возможности появления аварийного положения в работе отдельных узлов и агрегатов.

Коллектив эксплуатационников станции надеется, что и в дальнейшем строители и монтажники не подведут ни в качестве строительно-монтажных работ, ни в сроках сдачи в эксплуатацию нового оборудования. Тем самым будет сделан еще один крупный шаг в дальнейшем росте производства энергии в Северном Казахстане.

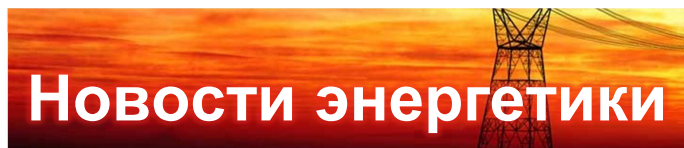
Л. НАУМОВ,
директор ТЭЦ 2.

НА МОНТАЖЕ ДЫМОСОСОВ

В ТРУДОВОЙ пятый год семилетки все члены моей бригады вступили полные стремления работать лучше прежнего. Сейчас мы ведем монтаж первого дымососа. Фронт работы, материалы у нас пока есть. Но надо думать и о завтрашнем дне. Фундаменты для второго дымососа еще не делаются, и здесь строителям следует поторопиться. Нельзя повторять прежних ошибок, когда строители сдерживали монтажников.

Люди нашей бригады стараются более производительнее использовать каждую минуту рабочего времени. И Виктор Чулков, и Анатолий Диков, и Анатолий Казанцев, и остальные члены бригады с каждым днем добиваются более высоких показателей.

П. СИХАЕВ, бригадир монтажников.



АО «ЦАЭК» реализует **уникальный энергетический проект** на Павлодарской ТЭЦ-3.

Тепловая электростанция Павлодара номер 3 провела уникальную модернизацию. Теперь это единственная ТЭЦ Казахстана, обновлённая на 70 %. В частности, турбинный цех станции обновлён на 90 %. А 6-я турбина этого цеха – самый мощный агрегат СНГ и Европы, работающий на виброизоляторах.

Компания «Павлодарэнерго» – дочерняя организация АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация», крупнейшей частной компании в сфере электроэнергетики Казахстана. «Павлодарэнерго» начало модернизацию ТЭЦ-3 в 2009 году. За это время проведена замена шести турбин (6-я будет запущена в ноябре 2018 года). Новые агрегаты мощней и энергоэффективнее, теперь станция вырабатывает не 440, а 555 МВт. Также снизилась удельная норма потребления топлива (турбинам нужно меньше пара, из-за чего сжигается меньше топлива на котлах, в итоге ТЭЦ наносит меньший экологический ущерб и экономит средства).

Из истории: первая турбина ТЭЦ-3 была введена в эксплуатацию в 1972 году, вторая – в 1973, пятая и шестая – в 1974-1976 годах.

«К 2009 году, когда мы начали модернизацию ТЭЦ-3, все машины подходили к выработке своего паркового ресурса. Были практически использованы и возможности продления сроков эксплуатации. Экспертная организация в такой ситуации может в любой момент не продлить сертификат из-за дефектов, которые есть в теле турбины. И мы решили не просто заменить турбину на тот же тип оборудования, а установить агрегат большей мощности. Таким образом, выиграть в 2 раза: он больше вырабатывает энергии и меньше потребляет тепла и топлива, экономика идет намного лучше», – пояснил заместитель генерального директора «Павлодарэнерго» и главный инженер Вадим Лесин.

В целом модернизация влияет не только на количество вырабатываемой энергии и тепла, но и на надёжность. Станция получила совершенно новые агрегаты: турбины, трубопроводы, вспомогательное оборудование, электрические связи (установлены новые кабели, система автоматизации, токопровод, трансформаторы и так далее).

Особенным проектом в общей модернизации ТЭЦ-3 стала замена шестой турбины. В советское время её поставили на экспериментальный облегчённый сборный фундамент, который при

увеличении мощности турбины необходимо было менять полностью.

«То есть от основания (минусовая отметка) и до самого верха необходимо было заливать новый фундамент. Чтобы этого не делать, было срезано только верхнее строение фундамента с ригелями и на это место установлена стальная металлическая рама весом свыше 300 тонн. Эта рама изготавливалась на заводе металлоконструкций здесь, в Павлодаре, и в три этапа монтировалась на самый верх агрегата. Изюминка проекта в том, что стальная рама установлена на немецких виброизоляторах фирмы Gerb. Ни в одной стране на территории СНГ агрегата с такой мощностью нет. В Европе есть агрегаты мощностью 50 МВт, наш самый большой – 120 МВт», – рассказал главный инженер.

Турбина будет работать на 12 виброизоляторах. Они снимают вибрацию и все колебания от работы аппарата и не позволяют им отражаться на вертикальных несущих конструкциях и фундаменте. То есть полностью изолируют агрегат от существующего здания и сооружения. В итоге он работает автономно только на этой подвеске.

Парковый ресурс турбоагрегата 250 000 часов. Это гарантия завода-изготовителя. В год агрегат работает в среднем 7 500 часов с учётом небольших плановых ремонтов. Это порядка 33 лет. Вся модернизация обошлась «Павлодарэнерго» в 9,147 млрд тенге. Часть из этих денег – заёмные средства банка ЕБРР, часть денег предприятие получило по инвестиционной программе, которые включены в тариф.

К слову, компания не собирается останавливаться на обновлении существующего оборудования. В этом году был заложен фундамент 2000 м³ для новой дымовой трубы.

«Новая дымовая труба будет 180 метров в высоту. Она позволит нам переключить пятый и шестой котлы на проектную схему. Сейчас они подключены к первой дымовой трубе. Это была временная схема, придуманная в 70-х годах, но вторую дымовую трубу не достроили, так что все эти годы котлы работают на одну дымовую трубу, из-за чего только на этом мы теряем порядка 10-15 МВт. Вторая труба позволит нам увеличить производительность», – сообщил Вадим Лесин.

Станция расположена в Северной промышленной зоне Павлодара. Основные потребители – нефтеперерабатывающий завод (для него, в первую очередь, и строилась в своё время станция) и другие предприятия, расположенные в специальной экономической зоне. Только от промышленной зоны в ТЭЦ-3 поступают заявки на потребление энергии от 300 МВт. Руководство ТЭЦ отметило, что готово развивать и увеличивать выработку энергии в зависимости от потребительского спроса.



МАФФИЯ

ТУРНИР УЖЕ НАЧАЛСЯ! БОЛЕЙ ЗА СВОИХ!

**СПРАВКИ
В ОТДЕЛЕ ПО СВЯЗЯМ
С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ**

34-74

Поздравляем

Воропаева С. И., Мелик-Шахназарян О. Ю., Рябкину А. С., Кудряшова Е. Э., Горошко Е. В., Фонтанецкую В. А., Петрина А. М., Макишева Р. Р., Кенжетеева О. А., Чернецову Н. Н., Фица В. С., Ускенбаеву А. К., Пяткову С. В., Зозулю О. Ф., Попова М. С., Свинобурко А. В., Веденину О. А., Хлевова В. В., Кормина И. В., Козова К. Б., Капис Н. Н., Курача В. В., Байкенова К. А., Кельдегулова К. Т., Шелакова Ю. Н., Сергиенко С. А., Яндюка А. А., Малярчука Р. Ю., Ковтуненко А. И., Зырянова С. А., Немакина А. С., Киселёва С. Н., Семенюка А. В., Корсунова И. А., Зайцева Ю. В., Ермакова А. В., Тастекеева Ж. К., Тихонова Д. В., Ермакова С. В., Курдину Т. А., Дрюпина П. П., Визнер Н. И., Жикина Е. В., Родина Г. Н., Эйзенбарт Ю. В., Пьянкова А. В., Зорина И. С., Горлова Н. И., Сазанову И. Г., Молчанова А. А., Кригер Ю. С., Штоль К. В., Мирошника А. А., Лисового В. М., Новихина А. А., Мезенцева С. В., Пономарёву Н. В., Оспанова С. С., Павлову Е. Н., Корженевского К. В., Разинькова С. Г. с днём рождения!



**Желаем в день рождения
Прожить без сожаления!
Упорства и отдачи,
И от коллег – удачи!**

**Отдел по связям
с общественностью.**

ВАКАНСИИ

Слесарь-сантехник: Общее среднее, среднее профессионально-техническое образование.

Электромонтёр по эксплуатации электросчётчиков Благовещенской РПБ: Среднее профессиональное образование.

Инженер по связи: Высшее техническое образование и стаж работы не менее 1 года в данной сфере.

Повар детского сада: Среднее профессиональное образование по специальности «Повар». Владение практическими навыками приготовления блюд для детей разного возраста в дошкольных организациях.

Озеленитель: Среднее профессиональное образование, опыт работы не менее 1 года.

Ведущий инженер по надзору за строительством: Высшее или среднее профессиональное образование по специальности «Строительство».

Воспитатель детского сада: Высшее или среднее профессиональное образование по специальности «Дошкольное обучение и воспитание», опыт работы в дошкольном учреждении не менее 2-х лет.

Электрослесарь: Образование – среднее специальное соответствующего профиля и стаж работы не менее 1 года.

Машинист-обходчик по турбинному оборудованию турбинного цеха: Общее среднее, среднее профессиональное образование.

Мастер Кызылжарского РЭС: Высшее электротехническое образование и стаж работы в энергетике не менее 1 года, либо среднее профессиональное образование и стаж работы по ремонту или эксплуатации электрооборудования не менее 3-х лет.

Электрослесарь по ремонту и обслуживанию автоматики и средств измерений: Общее среднее образование, среднее профессионально-техническое образование по специальности «Электрослесарь».

Секретарь-референт: высшее (юридическое, экономическое, гуманитарное) образование, опыт работы не менее 1 года.

Риск-менеджер: Высшее инженерно-экономическое, финансовое образование. Опыт работы в предметной области или по специальности не менее 2 лет. Опытный пользователь ПК.

Оператор контакт-центра: Высшее, среднее специальное образование без предъявления требований к стажу работы. Свободное владение государственным языком.

Подробности на сайте
www.sevkazenergo.kz
в разделе
«Вакансии группы компаний»
или по телефонам:

41-28-29 (130) , 41-28-28 (факс)