

760012

Издается с 7 января 1922 года.

ДЕКАБРЬ

| | | | | | |
|-----|---|----|----|----|----|
| ПН. | 2 | 9 | 16 | 23 | 30 |
| ВТ. | 3 | 10 | 17 | 24 | 31 |
| СР. | 4 | 11 | 18 | 25 | |
| ЧТ. | 5 | 12 | 19 | 26 | |
| ПТ. | 6 | 13 | 20 | 27 | |
| СБ. | 7 | 14 | 21 | 28 | |
| ВС. | 1 | 8 | 15 | 22 | 29 |

КУРС ВАЛЮТЫ (ЦЕНТРОБАНК)

\$ 32,95 руб. € 45,06 руб.

ОБЛАСТНАЯ МАССОВАЯ ГАЗЕТА

Кузбасс

235 (25928) 20 ДЕКАБРЯ 2013 г., ПЯТНИЦА

КУРЬЕР

Служба новостей «Кузбасса», тел.: 35-36-94, 35-37-93.



Йети для Путина

Вчера Президент России Владимир Путин дал большую пресс-конференцию для федеральных и региональных СМИ. Корреспондент ГТРК «Кузбасс» Ольга Фролова подарила президенту наш талисман - йети и спросила:

Мой вопрос связан с основной отраслью экономики нашего региона - угольной промышленностью. Вы неоднократно приезжали в наш регион и проводили поистине исторические совещания, которые давали новый импульс развитию отрасли. Но сейчас сложилась такая ситуация, которая требует вашего личного вмешательства. На складах угольных предприятий Кузбасса лежит 16 миллионов тонн угля - тройной норматив. Во-первых, это очень опасно, - он самовозгорается. Во-вторых, уголь теряет свои качества. И, самое главное, ситуация психологически негативно влияет на горняков, которые работают в тяжелых условиях и видят, что их труд как бы никому не нужен. Причина в том, что у РЖД нет возможности вывозить весь уголь, есть проблемы с пропускной способностью, - порой угольные составы для того, чтобы пробиться к портам, стоят брошенными на забайкальской дороге Транссиба. Цены на уголь упали на 40%, но даже по таким бросовым ценам мы не можем его продать, потому что он стоит на подходах к портам. Подскажите, как видите вы решение этой проблемы?

Владимир Путин ответил:

Средства, которые мы собираемся направить из Фонда национального благосостояния, как раз пойдут на расшивку возможностей Транссиба и БАМа в восточном, прежде всего, направлении. Без этого, конечно, мы не можем рассчитывать на подъем в восточных регионах страны. С недостаточностью инфраструктуры, которая является естественным ограничителем экономического роста, и связана, прежде всего, проблема. Кроме того, действительно есть проблемы с реализацией, потому что в значительной части производимый нашим горняками продукт продается на внешних рынках. Как только там спрос сокращается, это сразу отражается на производстве. Что же касается возможных технических проблем, конечно, я обращаю на это внимание Минтранса и РЖД. Есть там и много своих внутренних вопросов, в том числе - очень медленно принимаются решения об обновлении вагонного парка. Старые вагоны хоть формально и ремонтируют, но всё-таки они забивают пути и создают определенные технологические проблемы. Наверное, есть и другие. Я вам обещаю, что мы обязательно обсудим проблему, связанную с перевозкой. Что же касается продаж на внешнем рынке, вы понимаете, что это объективные факторы, и повлиять на них даже с российского государственного уровня практически невозможно. Но мы сделаем всё, чтобы горнякам помочь. Горняки - особая каста, в том плане, что люди это с особым характером, заслуживающие всяческой поддержки, уважения. Подумаем, что можно сделать дополнительно в обозначенной ситуации.

Климат

Сегодня Днем облачно, снег, мокрый снег, местами метель, гололедные явления, ветер юго-западный умеренный с порывами до сильного. Влажность существенно не изменится.

Общий уровень загрязнения атмосферы ожидается невысокий.

| | день | ночь |
|--------------|-------|---------|
| Кемерово | 2--4 | -9--11 |
| Новокузнецк | -3--5 | -10--12 |
| Мариинск | -2--4 | -9--11 |
| Л. Кузнецкий | -2--4 | -10--12 |
| Таштагол | -5--7 | -14--16 |

21 декабря

Облачно, небольшой, местами умеренный снег, метели, ветер юго-западный 4-9, местами порывы до 16 м/с, температура ночью -7 - -12 °С, при прояснениях до -17 °С, днем 0 - -5 °С, местами до -10 °С.

22 декабря

Облачно с прояснениями, небольшой снег, метели, ветер юго-западный с переходом на северо-западный 3-8 м/с, местами порывы до 13 м/с, температура ночью -10 - -15 °С, при прояснениях до -20 °С, днем -7 - -12 °С, местами до -17 °С.

фотофакт



Вчера в детской школе искусств №19 г. Кемерово открылся музей «Радогощ». Его название произошло от имени древнеславянского божества Ларисе Боярской. Среди экспонатов: сарафаны, кокошники, куклы-обереги, ковровые изделия... Это первый музей подобного рода в городе, созданный при ДШИ.

Фото Сергея Гавриленко.

Писать о сельских школах почему-то очень трудно. А уж перед Новым годом, когда все живет в ожидании чудес и хочется друг другу желать «сбычи мечт», уж и не знаешь, что пожелать сельским школам.

Немцы ушли, а мы остались

Н У это как не знаешь, что подарить человеку, у которого все есть. А в сельских школах сбылись почти все мечты. Во всяком случае, мечты тех, кто подверг их оптимизации и реформированию несколько лет назад. Например, во многих деревнях уже нет опасности встретить пивнушку рядом со школой. Просто потому, что там уже нет школ. Их закрыли, объясняя тем, что они либо ветхие, датать не перелатать, либо с малым количеством учеников. Сплошной убыток от них. Одна из чиновниц перед началом судьбоносных реформ, помяните, на пресс-конференции в Кемерове утешила журналистов: «Ну какие знания дети могут получить в своем Усть-Урюпинске? Лучше мы их будем возить в большие хорошие школы в соседние села. Где и кадры квалифицированные, и оборудованием кабинеты обеспечены». И деньги проще вливать в одно место. Так и случилось.



Нам стало интересно, как же живут после многих лет реформирования такие школы-центры, в которых обучаются дети сразу из нескольких соседних сел, и поехали мы в поселок Магистральный Верх-Падунской территории Топкинского района. Потому что в истории этой школы отразились все лихорадочные искания, находки и проблемы системы образования на селе и самого разрушающегося сельского быта в последние десятилетия. Как в капле воды, или точнее, в капле водки, которую пьет на селе без меры подавляющее число жителей. А первый вопрос, который мы задали Ольге Анатольевне: «Что бы вы пожелали для своей школы в новом году, после того, как пережили все прошедшие оптимизационные улучшения?»

Документы

В сегодняшнем номере «Кузбасс» официальный публикует следующие документы: О внесении изменений в приложение к Закону Кемеровской области «Об утверждении Территориальной программы государственных гарантий бесплатного оказания гражданам медицинской помощи на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов», №133-03.

Сколько стоит ребенок

Жду, чтобы для сельских школ отменили подушевое финансирование, - ответила Ольга Анатольевна. - Думаю, директора всех сельских школ

то же самое вам скажут. Так хочется, чтобы новый год такую радость преподнес. Если этого не произойдет, возможно, мне с некоторыми учителями придется расстаться... А еще - аутофинансирование. (Окончание на 2-й стр.)

Актуально

Материнский капитал не продается!

В последнее время в интернете можно найти немало предложений о покупке и обналичивании сертификата на материнский капитал, который составляет в настоящее время 408 960 рублей и положен семьям, где после 1 января 2007 года родился второй ребенок. Однако законное использование сертификата ограничено узкими рамками, и все другие предложения по его применению трактуются государством не иначе, как мошенничество со всеми вытекающими отсюда последствиями. Об этом - наш разговор со старшим помощником прокурора города Кемерово, младшим советником юстиции Антониной НЕСТЕРЕНКО.

Антонина Александровна, еще раз напомните, пожалуйста, на что можно тратить средства материнского капитала?

Материнский капитал - это денежное обязательство государства перед семьей, гарантирующее ей выплату денежных средств при определенных условиях. Во-первых, материнский капитал можно потратить на образование детей. Причем как на ребенка, рождение

которого дало право на материнский капитал, так и на других детей.

Во-вторых, с ноября 2011 года появилась возможность оплачивать им детский сад и другие учреждения, реализующие основные программы дошкольного или начального образования.

В-третьих, при его помощи можно формировать пенсию мамы.

(Окончание на 2-й стр.)

Как стало известно...

Электронный логопед

Ученый из Кемерово сконструировал логопедический тренажер, помогающий детям с нарушением речевой функции учиться говорить.

Изобрел его старший преподаватель Кемеровского госуниверситета Назим Гейдаров. С этим изобретением он стал одним из победителей конкурса «Умник». Мероприятие проходило в Новосибирске. Его организатором выступила Фонд содействия развитию малых форм предприятий в научно-технической сфере. На конкурсе было представлено около 30 заявок из регионов Сибири. В качестве вознаграждения молодой ученый из Кузбасса получил 400 тысяч рублей, которые он потратил на дальнейшую работу по усовершенствованию изобретения.

Полностью проект называется «Разработка и внедрение интерактивного логопедического тренажера в процесс реабилитации детей с ограниченными возможностями», - говорит Назим Гейдаров. - Это такая интерактивная приставка к анализатору речи. Например, ребенок садится перед монитором компьютера. Перед ним на экран выводится изображение какого-то предмета, и он должен правильно произнести его название. Если он произносит правильно, то тренажер благодарит ребенка. Нужно помнить, что тренажерами будут пользоваться дети с ограниченными возможностями. Им сложно долго оставаться за компьютером, поэтому мы разработали специальную интерактивную приставку. Это беспроводной микрофон и мини-клавиатура. Ребенок может находиться в любом месте комнаты и заниматься на логопедическом тренажере. Он может смотреть на монитор издали и произносить слова. Либо на саму мини-клавиатуру. На ней можно поместить небольшой монитор. Еще можно сделать так, чтобы на

Лошадь принесла деньги

382 тыс. рублей выручено в ходе Рождественского благотворительного аукциона, прошедшего вчера в областнистрации.

На аукционе было представлено 30 лотов, изготовленных учащимися учреждений профобразования области. Так, цена сладкого подарка «Елка» быстро поднялась с 600 руб. до 2 тысяч, а за деревянный символ года - Лошадь развернулась настоящая борьба (в результате торгов стоимость была увеличена с 2,5 до 10,5 тыс. руб.).

По итогам аукциона удалось собрать 382 тыс. руб. Деньги будут направлены на реализацию социально значимых программ учреждений профобразования Кузбасса, на развитие молодежных объединений, волонтерских программ, спортивных секций. Часть вырученных средств будет перечислена в фонд «Детское сердце», созданный при поддержке губернатора Амана Тулеева. Кроме того, вчера состоялась беспроигрышная предновогодняя лотерея, которая принесла участникам доход в сумме около 60 тыс. руб.

Артем СИДОРЧУК.

(Продолжение. Начало на стр. I-II).

| Код | Наименование лекарственного средства | Формы выпуска | Состав | Фармакологическое действие |
|-------|--|---|---|----------------------------|
| G03GB | Синтетические стимуляторы эулярии | кломифен | таблетки | |
| G04 | Препараты, применяемые в урологии | | | |
| G04C | Препараты для лечения доброкачественной гиперплазии предстательной железы | | | |
| G04CA | Альфа-адреноблокаторы | алфузозин, доксазозин, тамсулозин | таблетки пролонгированного действия; таблетки пролонгированного действия, покрытые оболочкой; таблетки с контролируемым высвобождением, покрытые оболочкой; капсулы с модифицированным высвобождением; капсулы пролонгированного действия; таблетки пролонгированного действия, покрытые пленочной оболочкой; таблетки с контролируемым высвобождением, покрытые оболочкой | |
| G04CB | Ингибиторы тестостерон-5-альфа-редуктазы | финастерид | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| H | Гормональные препараты системного действия, кроме половых гормонов и инсулинов | | | |
| H01 | Гормоны гипоталамуса и их аналоги | | | |
| H01A | Гормоны передней доли гипоталамуса и их аналоги | | | |
| H01AC | Соматропин и его агонисты | соматропин | лиофилизат для приготовления раствора для инъекций; лиофилизат для приготовления раствора для подкожного введения; раствор для подкожного введения | |
| H01B | Гормоны задней доли гипоталамуса | | | |
| H01BA | Вазопрессин и его аналоги | десмопрессин | капли назальные; раствор для инъекций; спрей назальный дозированный; таблетки; таблетки подязычные | |
| H01BB | Окситоцин и его аналоги | окситоцин | раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; раствор для инъекций и местного применения | |
| H01C | Гормоны гипоталамуса | | | |
| H01CB | Гормоны, замедляющие рост | октреотид | лиофилизат для приготовления суспензии для внутримышечного введения; пролонгированного действия; микросферы для приготовления суспензии для внутримышечного введения; микросферы для приготовления суспензии для внутримышечного введения пролонгированного действия; порошок для приготовления суспензии для внутримышечного введения; порошок для приготовления суспензии для внутримышечного и подкожного введения; раствор для внутривенного и подкожного введения; раствор для инъекций | |
| H01CC | Антигонадотропин-рилизинг-гормоны | цетрореликс | лиофилизат для приготовления раствора для подкожного введения | |
| H02 | Кортикостероиды системного действия | | | |
| H02A | Кортикостероиды системного действия | | | |
| H02AA | Минералокортикоиды | флудрокортизон | таблетки | |
| H02AB | Глюкокортикоиды | бетаметазон, гидрокортизон | крем для наружного применения; мазь для наружного применения; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; суспензия для инъекций; крем для наружного применения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; мазь глазная; мазь для наружного применения; раствор для наружного применения; суспензия для внутримышечного и внутрисуставного введения; таблетки; эмульсия для наружного применения | |
| H02AB | Глюкокортикоиды | дексаметазон, метилпреднизолон, преднизолон | раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; таблетки; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; суспензия для инъекций; таблетки; мазь для наружного применения; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; таблетки | |
| H03 | Препараты для лечения заболеваний щитовидной железы | | | |
| H03A | Препараты щитовидной железы | | | |
| H03AA | Гормоны щитовидной железы | левотироксин натрия | таблетки | |
| H03B | Антигипертиреозные препараты | | | |
| H03BB | Серосодержащие производные имидазола | тиамазол | таблетки; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| H03C | Препараты йода | | | |
| H03CA | Препараты йода | калия йодид | таблетки; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| H04 | Гормоны поджелудочной железы | | | |
| H04A | Гормоны, расщепляющие гликоген | | | |
| H04AA | Гормоны, расщепляющие гликоген | глюкагон | лиофилизат для приготовления раствора для инъекций | |
| H05 | Препараты, регулирующие обмен кальция | | | |
| H05B | Антипаратиреоидные средства | | | |
| H05BA | Препараты кальцитонина | кальцитонин | раствор для инъекций; спрей назальный дозированный | |
| H05BX | Прочие антипаратиреоидные препараты | цинакалцет | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| J | Противомикробные препараты системного действия | | | |
| J01 | Антибактериальные препараты системного действия | | | |
| J01A | Тетрациклины | | | |
| J01AA | Тетрациклины | доксциклин | капсулы; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; таблетки; таблетки диспергируемые | |
| J01B | Амфениколы | | | |
| J01BA | Амфениколы | хлорамфеникол | капсулы; таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| J01C | Бета-лактамы антибактериальные препараты: пенициллины | | | |
| J01CA | Пенициллины широкого спектра действия | амоксциллин, ампициллин | капсулы; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки; таблетки диспергируемые; таблетки, покрытые оболочкой; капсулы; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки | |
| J01CE | Пенициллины, чувствительные к бета-лактамазам | бензилпенициллин, бензатина бензилпенициллин | лиофилизат для приготовления суспензии для внутримышечного введения; порошок для приготовления суспензии для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления суспензии для внутримышечного и подкожного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления суспензии для внутримышечного введения | |
| J01CF | Пенициллины, устойчивые к бета-лактамазам | оксациллин | порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций; таблетки | |
| J01CR | Комбинации пенициллинов, включая комбинации с ингибиторами бета-лактамаз | амоксциллин + клавулановая кислота | порошок для приготовления раствора для внутривенного введения; порошок для приготовления раствора для приема внутрь; таблетки диспергируемые; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой; таблетки с модифицированным высвобождением, покрытые пленочной оболочкой | |
| J01D | Другие бета-лактамы антибактериальные препараты | | | |
| J01DB | Цефалоспорины 1-го поколения | цефазолин | порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; гранулы для приготовления раствора для приема внутрь; гранулы для приготовления суспензии для приема внутрь; капсулы; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой | |
| J01DC | Цефалоспорины 2-го поколения | цефуруксим | гранулы для приготовления суспензии для приема внутрь; порошок для приготовления раствора для внутривенного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для инъекций | |
| J01DD | Цефалоспорины 3-го поколения | цефтазидим, цефтриаксон, цефоперазон + сульбактам | порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для инъекций | |
| J01DE | Цефалоспорины 4-го поколения | цефепим | порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения | |
| J01DH | Карбапенемы | имипенем + циластатин, меропенем | порошок для приготовления раствора для внутривенного введения; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного введения | |
| J01E | Сульфаниламиды и триметоприм | | | |
| J01EE | Комбинированные препараты сульфаниламидов и триметоприма, включая производные | ко-тримоксазол | концентрат для приготовления раствора для инфузий; суспензия для приема внутрь; таблетки; таблетки, покрытые оболочкой | |
| J01F | Макролиды, линкозамиды и стрептограммы | | | |
| J01FA | Макролиды | азитромицин, джозамицин | капсулы; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; порошок для приготовления суспензии пролонгированного действия для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой; таблетки диспергируемые; таблетки, покрытые оболочкой; гранулы для приготовления суспензии для приема внутрь; капсулы; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь | |
| J01FF | Линкозамиды | клиндамицин | раствор для внутривенного и внутримышечного введения | |
| J01G | Аминогликозиды | | | |
| J01GA | Стрептомицины | стрептомицин | порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения | |
| J01GB | Другие аминогликозиды | гентамицин, канамицин, тобрамицин | капли глазные; порошок для приготовления раствора для внутримышечного введения; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения | |
| J01M | Антибактериальные препараты, производные хинолона | | | |
| J01MA | Фторхинолоны | | | |
| J01MA | Фторхинолоны | левофлоксацин, моксифлоксацин, офлоксацин | таблетки, покрытые пленочной оболочкой; капли глазные; раствор для инфузий; таблетки; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой; капли глазные; раствор для инфузий; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой; капли глазные; раствор для инфузий; раствор для инфузий (в растворе натрия хлорида 0,9%); таблетки, покрытые оболочкой; таблетки пролонгированного действия, покрытые пленочной оболочкой | |
| J01X | Другие антибактериальные препараты | | | |
| J01XA | Антибиотики гликопептидной структуры | ванкомицин | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; порошок для приготовления раствора для инфузий; гранулы для приготовления суспензии для приема внутрь; раствор для инфузий; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| J01XX | Прочие антибактериальные препараты | линезолид | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| J02 | Противогрибковые препараты системного действия | | | |
| J02A | Противогрибковые препараты системного действия | | | |
| J02AA | Антибиотики | амфотерицин В, нистатин | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| J02AC | Производные триазола | вориконазол | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; таблетки, покрытые оболочкой | |
| J02AX | Другие противогрибковые препараты системного действия | каспофунгин, микафунгин | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий | |
| J04 | Препараты, активные в отношении микобактерий | | | |
| J04A | Противотуберкулезные препараты | | | |
| J04AA | Аминосалициловая кислота и ее производные | аминосалициловая кислота | гранулы для приготовления суспензии для приема внутрь; гранулы, покрытые оболочкой, для приема внутрь; гранулы, покрытые кишечнорастворимой оболочкой; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; раствор для инфузий; таблетки, покрытые кишечнорастворимой оболочкой | |
| J04AB | Антибиотики | капреомицин, рифабутин, рифампицин, циклосерин | лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инфузий и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инфузий и внутримышечного введения; капсулы | |
| J04AC | Гидразиды | изониазид | раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; таблетки | |
| J04AD | Производные тиокарбамида | протинамид, этрионамид | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |

(Продолжение на стр. IV).

| (Продолжение. Начало на стр. I-III). | | | | | |
|--------------------------------------|---|--|--|-----------|---------------------------------------|
| J04AK | Другие противотуберкулезные препараты | пиразинамид | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | теризидон | капсулы | | |
| J04AM | Комбинированные противотуберкулезные препараты | этамбутол | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | изониазид + лемефлоксацин | таблетки, покрытые пленочной оболочкой; таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | изониазид + пиразинамид + этамбутол + пиридоксин | таблетки | | |
| | | изониазид + пиразинамид | таблетки | | |
| | | изониазид + пиразинамид + рифампицин | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | изониазид + рифампицин + этамбутол + пиридоксин | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | изониазид + рифампицин | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | изониазид + пиразинамид + рифампицин + этамбутол | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | изониазид + этамбутол | таблетки | | |
| | | лемефлоксацин + пиразинамид + протиниазид + этамбутол + пиридоксин | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| J04B | Противопрозрачные препараты | | | | |
| J04BA | Противопрозрачные препараты | далсон | таблетки | | |
| J05 | Противовирусные препараты системного действия | | | | |
| J05A | Противовирусные препараты прямого действия | | | | |
| J05AB | Нуклеозиды и нуклеотиды, кроме ингибиторов обратной транскриптазы | ацикловир | крем для наружного применения; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; мазь; мазь для местного и наружного применения; порошок для приготовления раствора для инфузий; таблетки; таблетки диспергируемые; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | валганцикло-вир | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| J05AE | Ингибиторы ВИЧ-протеаз | ганцикловир | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий | | |
| | | рибавирин | капсулы; концентрат для приготовления раствора для инфузий; крем для наружного применения; таблетки | | |
| | | атазанавир | капсулы | | |
| | | дарунавир | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | индинавир | капсулы | | |
| | | лопинавир + ритонавир | раствор для приема внутрь; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | нефинавир | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | ритонавир | капсулы; капсулы мягкие | | |
| | | саквинавир | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | фосампрена-вир | суспензия для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой | | |
| J05AF | Нуклеозиды и нуклеотиды - ингибиторы обратной транскриптазы | абакавир | раствор для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | диданозин | капсулы; капсулы кишечнорастворимые; порошок для приготовления раствора для приема внутрь для детей; таблетки жевательные или для приготовления суспензии для приема внутрь | | |
| | | зидовудин | капсулы; раствор для инфузий; раствор для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | ламивудин | раствор для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | ставудин | капсулы; порошок для приготовления раствора для приема внутрь | | |
| | | телбивудин | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | Фосазад | таблетки | | |
| | | энтекавир | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | J05AG | Ненуклеозидные ингибиторы обратной транскриптазы | невирапин | суспензия для приема внутрь; таблетки |
| | | | | этравирин | таблетки |
| эфавиренз | капсулы; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | | | |
| J05AH | Ингибиторы нейроминидазы | осельтамивир | капсулы; порошок для приготовления суспензии для приема внутрь | | |
| | | имидазолил-этанамид пентандиовой кислоты | капсулы | | |
| J05AX | Прочие противовирусные препараты | катоцел | таблетки | | |
| | | метилфенил-тиометил-диметиламино-метил-гидроксибром-миндол | капсулы; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | карбоновой кислоты этиловый эфир | | | |
| | | ралтегравир | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | энфувиртид | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | лиофилизат для приготовления раствора для подкожного введения | | | |
| J05AR | Комбинированные противовирусные препараты для лечения ВИЧ-инфекции | абакавир + ламивудин | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | абакавир + ламивудин + зидовудин + ламивудин | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| J06 | Иммунные сыворотки и иммуноглобулины | | | | |
| J06A | Иммунные сыворотки | | | | |
| J06AA | Иммунные сыворотки | анатоксин дифтерийный | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | анатоксин дифтерийно-столбнячный | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | анатоксин столбнячный | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | антитокинский яд гадюки обыкновенной | | | |
| | | сыворотка противоботулиническая | | | |
| | | сыворотка противогангренозная поливалентная очищенная | | | |
| | | концентрированная лошадиная жидкая сыворотка противодифтерийная | | | |
| | | сыворотка противостолбнячная | | | |
| | | иммуноглобулин человека нормальный | | | |
| | | иммуноглобулин антирабический | | | |
| J06BB | Специфические иммуноглобулины | иммуноглобулин противостолбнячный человека | лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного введения | | |
| | | иммуноглобулин человека антирезус RHO(D) | лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного введения | | |
| J06BC | Другие иммуноглобулины | иммуноглобулин человека антистафилококковый | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций | | |
| | | иммуноглобулин антигемолитический | | | |
| J07 | Вакцины | вакцины в соответствии с национальным календарем профилактических прививок | | | |
| | | вакцины в соответствии с национальным календарем профилактических прививок | | | |
| L01 | Противоопухолевые препараты и иммуномодуляторы | | | | |
| L01A | Противоопухолевые препараты | | | | |
| L01AA | Аналоги азотистого иприта | ифосфамид | порошок для приготовления раствора для инфузий; порошок для приготовления раствора для инъекций | | |
| | | мелфалан | порошок для приготовления раствора для внутривенного введения; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | хлорамбуцил | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | циклофосфамид | лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; порошок для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для внутривенного введения | | |
| | | бусульфан | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | кармустин | капсулы | | |
| | | ломустин | капсулы | | |
| | | дакарбазин | капсулы | | |
| | | темозоломид | капсулы | | |
| | | L01AB | Алкилсульфонаты | бусульфан | таблетки, покрытые оболочкой |
| бусульфан | таблетки, покрытые оболочкой | | | | |
| L01AD | Производные нитрозомочевны | кармустин | капсулы | | |
| | | ломустин | капсулы | | |
| L01AX | Другие алкилирующие средства | дакарбазин | капсулы | | |
| | | темозоломид | капсулы | | |
| L01B | Антиметаболиты | концентрат для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий; концентрат для приготовления раствора для инъекций; раствор для внутривенного введения; раствор для инъекций; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | | |
| | | метотрексат | капсулы; раствор для внутривенного введения; раствор для инъекций; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| L01BA | Аналоги фолиевой кислоты | кармустин | капсулы | | |
| | | ломустин | капсулы | | |
| L01BB | Аналоги пурина | меркаптопурин | таблетки | | |
| | | флударабин | раствор для инфузий | | |
| L01BC | Аналоги пириимидина | гецитабин | лиофилизат для приготовления раствора для инфузий | | |
| | | капецитабин | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| L01CB | Производные подофиллотоксина | этопозид | капсулы; концентрат для приготовления раствора для инфузий; раствор для инфузий | | |
| | | этопозид | капсулы; концентрат для приготовления раствора для инфузий; раствор для инфузий | | |
| L01CD | Таксаны | доцетаксел | концентрат для приготовления раствора для инфузий; концентрат для приготовления раствора для инфузий | | |
| | | паклитаксел | концентрат для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления суспензии для инфузий | | |
| L01DB | Антрациклины и родственные соединения | даунорубин | лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; раствор для внутривенного введения | | |
| | | доксорубин | концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения; концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения | | |
| L01DC | Другие противоопухолевые антибиотикотические | блеомицин | лиофилизат для приготовления раствора для инъекций | | |
| | | митомидин | лиофилизат для приготовления раствора для инъекций; порошок для приготовления раствора для инъекций | | |
| L01DX | Другие противоопухолевые препараты | карбоплатин | концентрат для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения | | |
| | | оксалиплатин | раствор для внутривенного введения; раствор для инфузий концентрированный; концентрат для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий | | |
| L01XA | Препараты платины | концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения; концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения; концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения; концентрат для приготовления раствора для внутривенного введения | | | |
| | | цисплатин | концентрат для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий | | |
| L01XB | Метилгидразины | прокарбазин | капсулы | | |
| | | бевацизумаб | концентрат для приготовления раствора для инфузий | | |
| L01XC | Моноклональные антитела | ритуксимаб | концентрат для приготовления раствора для инфузий | | |
| | | трастузумаб | лиофилизат для приготовления концентрата для приготовления раствора для инфузий; лиофилизат для приготовления раствора для инфузий | | |
| L01XE | Ингибиторы протеинкиназы | цетуксимаб | раствор для инфузий | | |
| | | гефитиниб | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| L01XX | Прочие противоопухолевые препараты | дазатиниб | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | иматиниб | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | нилотиниб | капсулы | | |
| | | сорафениб | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | сунитиниб | капсулы | | |
| L02 | Противоопухолевые гормональные препараты | | | | |
| | | | | | |
| L02A | Гормоны и родственные соединения | | | | |
| | | | | | |
| L02AB | Гестагены | медоксипрогестерон | суспензия для внутримышечного введения; таблетки | | |
| | | гозерелин | капсула для подкожного введения пролонгированного действия | | |
| L02AE | Аналоги гонадотропин-рилизинг гормона | леипрорелин | лиофилизат для приготовления раствора для подкожного введения; лиофилизат для приготовления суспензии для инъекций; лиофилизат для приготовления суспензии для внутримышечного и подкожного введения пролонгированного действия | | |
| | | трипторелин | лиофилизат для приготовления суспензии для внутримышечного и подкожного введения пролонгированного действия; лиофилизат для приготовления суспензии для внутримышечного и подкожного введения пролонгированного действия | | |
| L02B | Антагонисты гормонов и родственные соединения | | | | |
| | | | | | |
| L02BA | Антиэстрогены | тамоксифен | таблетки, покрытые оболочкой | | |
| | | фулвестрант | раствор для внутримышечного введения | | |
| L02BB | Антиандрогены | бикалутамид | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | флутамид | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| L02BG | Ингибиторы ферментов | анастрозол | таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | | |
| | | | | | |
| L03 | Иммуностимуляторы | | | | |
| L03A | Иммуностимуляторы | | | | |
| L03AA | Колоние-стимулирующие факторы | филграстим | раствор для внутривенного и подкожного введения; раствор для подкожного введения | | |
| | | | | | |
| L03AB | Интерфероны | интерферон альфа | гель для местного применения; гель для местного и наружного применения; капли назальные; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и подкожного введения; мазь для местного и наружного применения; капли назальные; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного и подкожного введения | | |
| | | интерферон бета | лиофилизат для приготовления раствора для подкожного введения; раствор для внутримышечного введения; раствор для подкожного введения | | |
| L03AC | Интерфероны | интерферон гамма | лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного и подкожного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутримышечного и подкожного введения | | |
| | | пэгинтерферон альфа | лиофилизат для приготовления раствора для подкожного введения; раствор для подкожного введения | | |

(Продолжение на стр. V).

Table with columns for drug codes (e.g., L03AX, M01A), drug names, and descriptions of their uses and formulations. Includes categories like 'Другие иммуностимуляторы', 'Селективные иммунодепрессанты', 'Ингибиторы фактора некроза опухоли альфа (ФНО-альфа)', etc.

| | | | | |
|---|---|---|---|--|
| R02 | Препараты для лечения заболеваний горла | | капсулы; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инфузий; раствор для приема внутрь; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| R02A | Препараты для лечения заболеваний горла | | | |
| R02AA | Антисептические препараты | йод + калия йодид + глицерол | раствор для местного применения; спрей для местного применения | |
| R03 | Препараты для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей | | | |
| R03A | Адренергические средства для ингаляционного введения | | | |
| R03AC | Селективные бета2-адреномиметики | сальбутамол | аэрозоль для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных, активированный вдохом; капсулы для ингаляций; капсулы с порошком для ингаляций; порошок для ингаляций дозированных; раствор для ингаляций; таблетки пролонгированного действия, покрытые оболочкой | |
| R03AK | Симпатомиметики в комбинации с другими препаратами | будесонид + формотерол; ипратропия бромид + фенотерол; салметерол + флутиказон | аэрозоль для ингаляций дозированных; капсулы с порошком для ингаляций; порошок для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных; раствор для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных; порошок для ингаляций дозированных | |
| R03B | Другие средства для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей для ингаляционного введения | | | |
| R03BA | Глюкокортикоиды | будесонид | аэрозоль для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных, активированный вдохом; спрей назальный; спрей назальный дозированный; суспензия для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных; порошок для ингаляций дозированных; капсулы; капли назальные; порошок для ингаляций дозированных; суспензия для ингаляций дозированной | |
| R03BB | Антихолинергические средства | ипратропия бромид; тиотропия бромид | аэрозоль для ингаляций дозированных; раствор для ингаляций дозированных; капсулы с порошком для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных; капсулы; капсулы с порошком для ингаляций дозированных; спрей назальный дозированный | |
| R03BC | Противоаллергические средства, кроме глюкокортикоидов | хромоглицево-вая кислота | капсулы; раствор для ингаляций; спрей назальный дозированный | |
| R03D | Другие средства системного действия для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей | | | |
| R03DA | Ксантины | аминофиллин | раствор для внутривенного введения; раствор для внутримышечного введения; таблетки | |
| R03DC | Блокаторы лейкотриеновых рецепторов | зафирлукаст | таблетки, покрытые оболочкой | |
| R03DX | Прочие средства системного действия для лечения обструктивных заболеваний дыхательных путей | фенспирид | сироп; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| R05 | Противокашлевые препараты и средства для лечения простудных заболеваний | | | |
| R05C | Отхаркивающие препараты, кроме комбинаций с противокашлевыми средствами | | | |
| R05CB | Муколитические препараты | ацетилцистеин | раствор для инъекций; раствор для приема внутрь; сироп; гранулы для приготовления раствора для приема внутрь; порошок для приготовления раствора для приема внутрь; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; раствор для ингаляций | |
| R06 | Антигистаминные средства системного действия | | | |
| R06A | Антигистаминные средства системного действия | | | |
| R06AA | Эфирные алкалоиды | дифенгидрамин | раствор для внутривенного и внутримышечного введения; таблетки | |
| R06AC | Замещенные этилендиамины | хлоропирамин | раствор для внутривенного и внутримышечного введения; таблетки | |
| R06AE | Производные пиперазина | цетиризин | капли для приема внутрь; раствор для приема внутрь; сироп; таблетки, покрытые оболочкой; таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| R06AX | Другие антигистаминные средства системного действия | лоратадин | сироп; суспензия для приема внутрь; таблетки | |
| R07 | Другие препараты для лечения заболеваний дыхательной системы | | | |
| R07A | Другие препараты для лечения заболеваний дыхательной системы | | | |
| R07AA | Легочные сурфактанты | сурфактант-БЛ | порошок для ингаляций дозированных; аэрозоль для ингаляций дозированных; раствор для ингаляций дозированных; суспензия для эндотрахеального введения; лиофилизат для приготовления эмульсии для ингаляционного введения; лиофилизат для приготовления эмульсии для эндотрахеального введения; лиофилизат для приготовления эмульсии для эндотрахеального, эндобронхиального и ингаляционного введения | |
| S | Органы чувств | | | |
| S01 | Офтальмологические препараты | | | |
| S01A | Противомикробные препараты | | | |
| S01AA | Антибиотики | тетрацилин | мазь глазная | |
| S01E | Противоплазменные препараты и миотические средства | | | |
| S01EB | Парасимпатомиметики | пилокарпин | капли глазные | |
| S01EC | Ингибиторы карбоангидразы | ацетазоламид; дорзоламид | таблетки; капли глазные | |
| S01ED | Бета-адреноблокаторы | тимолол | капли глазные | |
| S01EX | Другие противо-глазные препараты | бутиламино-гидрокси-про-поски-феноксиметил-метил-локсадиазол | капли глазные | |
| S01F | Мидриатические и циклоплогические средства | | | |
| S01FA | Антихолинэргические средства | тропиамид | капли глазные | |
| S01H | Местные анестетики | | | |
| S01HA | Местные анестетики | оксибупрокаин | капли глазные | |
| S01J | Диагностические препараты | | | |
| S01JA | Красящие средства | флуоресцеин натрия | раствор для внутривенного введения | |
| S01K | Препараты, используемые при хирургических вмешательствах в офтальмологии | | | |
| S01KA | Вискоэластичные соединения | гипромеллоза | капли глазные | |
| S01L | Средства, применяемые при заболеваниях сосудистой оболочки глаза | | | |
| S01LA | Средства, препятствующие новообразованию сосудов | ранибузмаб | раствор для интраглазного введения | |
| S02 | Препараты для лечения заболеваний уха | | | |
| S02A | Противомикробные препараты | | | |
| S02AA | Противомикробные препараты | рифампицин | капли ушные | |
| V | Прочие препараты | | | |
| V01 | Аллергены | | | |
| V01A | Аллергены | аллерген бактериальный (туберкулезный рекомбинантный) | раствор для внутрикожного введения | |
| V01AA | Аллергенов экстракт | | | |
| V03 | Другие лечебные средства | | | |
| V03A | Другие лечебные средства | | | |
| V03AB | Антидоты | карбоксим; налоксон; натрия тиосульфат; протамина сульфат; цинка бисвинилимидазола-диацетат | раствор для внутримышечного введения; раствор для инъекций; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; раствор для инъекций | |
| V03AC | Железосвязывающие препараты | дефералокс | таблетки диспергируемые | |
| V03AF | Дезинтоксикационные препараты для противоопухолевой терапии | кальция фолилат | капсулы; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для внутривенного и внутримышечного введения; раствор для инъекций; раствор для инъекций | |
| V06 | Лечебное питание | | | |
| V06D | Другие продукты лечебного питания | | | |
| V06DD | Аминокислоты, включая комбинации с полипептидами | аминокислоты для парентерального питания; аминокислоты и их смеси; кетоналоны; аминокислот | таблетки, покрытые пленочной оболочкой | |
| V06DE | Аминокислоты, минеральные вещества, витамины в комбинации | аминокислоты для парентерального питания + прочие препараты | | |
| V07 | Другие нелечебные средства | | | |
| V07A | Другие нелечебные средства | | | |
| V07AB | Растворители и разбавители, включая иригационные растворы | | вода для инъекций | растворитель для приготовления лекарственных форм для инъекций |
| V08 | Контрастные средства | | | |
| V08A | Рентгеноконтрастные средства, содержащие йод | | | |
| V08AA | Водорастворимые нефротропные высокомолекулярные рентгеноконтрастные средства | натрия амидотризоат | раствор для инъекций | |
| V08AB | Водорастворимые нефротропные низкомолекулярные рентгеноконтрастные средства | йодгексол; иопромид | раствор для инъекций | |
| V08B | Рентгеноконтрастные средства, кроме йодсодержащих | | | |
| V08BA | Рентгеноконтрастные средства, содержащие бария сульфат | бария сульфат | порошок для приготовления суспензии для приема внутрь; суспензия для приема внутрь | |
| V08C | Контрастные средства для магнитно-резонансной томографии | | | |
| V08CA | Парамагнитные контрастные средства | гадолиамид; гадопентетовая кислота | раствор для внутривенного введения | |
| V09 | Диагностические радиофармацевтические средства | бромезида 99mTc; пентатех 99mTc; пирфотех 99mTc; технефит 99mTc; технефор 99mTc | лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения; лиофилизат для приготовления раствора для внутривенного введения | |
| V10 | Терапевтические радиофармацевтические средства | | | |
| V10B | Радиофармацевтические средства для уменьшения боли при новообразованиях костной ткани | | | |
| V10BX | Разные радиофармацевтические средства для уменьшения боли | стронция хлорид 89Sr | раствор для внутривенного введения | |
| Дезинфицирующие средства | | Лекарственные формы | | |
| Кислородосодержащие препараты и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе альдегидов и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе аминов и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе гуанидина и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе изопропилового спирта и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе кислот и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе окислителей, не выделяющих активных хлор или кислород и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе ПАВ (поверхностно-активных веществ) и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе производных фенола и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе пропилового спирта и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе ферментов и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе хлорексидина и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе ЧАС (частично аммонийные соединения) и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Препараты на основе этанола и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Хлорсодержащие средства и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Мыла и их комбинации | | Порошок, раствор, гель, спрей, таблетки, гранулы | | |
| Изделия медицинского назначения | | | | |
| Бинт | | | | |
| Вата | | | | |
| Гипс | | | | |
| Лейкопластырь | | | | |
| Мазь | | | | |
| Перчатки стерильные | | | | |
| Перчатки хирургические | | | | |
| Система для забора крови | | | | |
| Система для переливания | | | | |
| Шприцы разовые | | | | |
| Шовный материал | | | | |
| Изделия для личной гигиены медицинского персонала | | | | |
| Изделия для ухода за лежачими пациентами | | | | |
| Лабораторная посуда и принадлежности из стекла | | | | |
| Пакеты и емкости для утилизации медицинских отходов | | | | |
| Инструменты механизированные | | | | |
| Инструменты колющие | | | | |
| Инструменты режущие и ударные с острой (режущей) кромкой | | | | |
| Инструменты отсосающие | | | | |
| Инструменты многоповерхностного воздействия (зажимающие) | | | | |
| Инструменты зондирующие, буряющие | | | | |
| Наборы медицинские общего назначения и специализированные | | | | |
| Изделия травматологические | | | | |
| Примечания: | | | | |
| 1. Перечень жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения, необходимых для оказания стационарной медицинской помощи, медицинской помощи в дневных стационарах всех типов, а также скорой и неотложной медицинской помощи, разработан формулярной комиссией департамента охраны здоровья населения Кемеровской области. | | | | |
| 2. Из средств обязательного медицинского страхования в специализированных отделениях по профилю не оплачиваются: противотуберкулезные средства, кроме рифампицина; антипсихотические средства, кроме растворов для инъекций; антидепрессанты и средства нормотимического действия, кроме магния сульфата; средства для лечения алкоголизма и наркомании, кроме налоксона в неонатологии; вакцины, иммуноглобулины, сыворотки, применяемые с профилактической целью. | | | | |
| 3. Вакцинопрофилактика населения осуществляется в соответствии с национальным календарем прививок и календарем прививок по эпидемиологическим показаниям. | | | | |
| 4. Каждая медицинская организация разрабатывает формуляр лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения на основе Перечня жизненно необходимых и важнейших лекарственных препаратов и изделий медицинского назначения, необходимых для оказания стационарной медицинской помощи, медицинской помощи в дневных стационарах всех типов, а также скорой и неотложной медицинской помощи, в соответствии с уровнем, категорией, профилем, видами и объемами оказываемой медицинской помощи. Формуляры медицинских организаций, работающих в системе обязательного медицинского страхования, утверждаются территориальными рабочими группами. Формуляры медицинских организаций, не работающих в системе обязательного медицинского страхования, утверждаются формулярной комиссией медицинской организации. | | | | |

Специальный выпуск



**С Днем
энергетика!**



С ПРАЗДНИКОМ!

ОТ ПЕРВОГО ЛИЦА

Примите поздравления!

Уважаемые кузбассовцы!
22 декабря по традиции мы отмечаем День энергетика.

Энергетика по праву считается одной из стратегически важных, ключевых отраслей национальной экономики. От эффективной работы тружеников комплекса, их профессионализма и ответственности во многом зависит укрепление промышленного потенциала страны, а главное, качество жизни людей.

Как известно, решение о создании энергосистемы Кузбасса было принято ровно 70 лет назад, в далеком 1943 году. С момента своего образования и до сегодняшних дней энергосистема Кемеровской области прошла длинный и сложный путь, от маломощной генерации до «гиганта энергетики», который сегодня занимает 3-е место в Сибирском федеральном округе.

В 2013 году проделана масштабная работа по подготовке энергетического комплекса Кузбасса к работе в осенне-зимнем периоде 2013-2014 годов. Выполнен капитальный и текущий ремонт энергооборудования. Вступил в завершающую стадию крупномасштабный проект Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания» по модернизации производства электроэнергии с внедрением передовых технологий и современного оборудования. На сегодняшний день заменены блоки №4 и №6 Беловской ГРЭС совокупной мощностью 400 МВт, здесь дополнительно будет введено 40 МВт. На Томь-Усинской ГРЭС произведена замена блоков №4 и №5 совокупной мощностью 220 МВт, ГЭС получит 48 МВт дополнительной мощности. Завершено строительство Новокузнецкой газотурбинной электростанции мощностью 298 МВт, за счет чего будет получено еще 298 МВт.

В целом в 2014 году будет запущено в работу новое генерирующее оборудование общей мощностью почти 1000 МВт, что сравнимо с общей потребностью в тепле и электрической энергии жителей таких городов, как Юрга или Анжеро-Судженск. Общая стоимость проекта составляет более 20 млрд руб. За последние 20 лет это един-

ственный крупный проект по замене генерирующего оборудования на территории Кемеровской области.

Проведенная модернизация на электростанциях обеспечит стабильное социально-экономическое развитие региона, а также улучшит экологическую обстановку за счет снижения вредных выбросов.

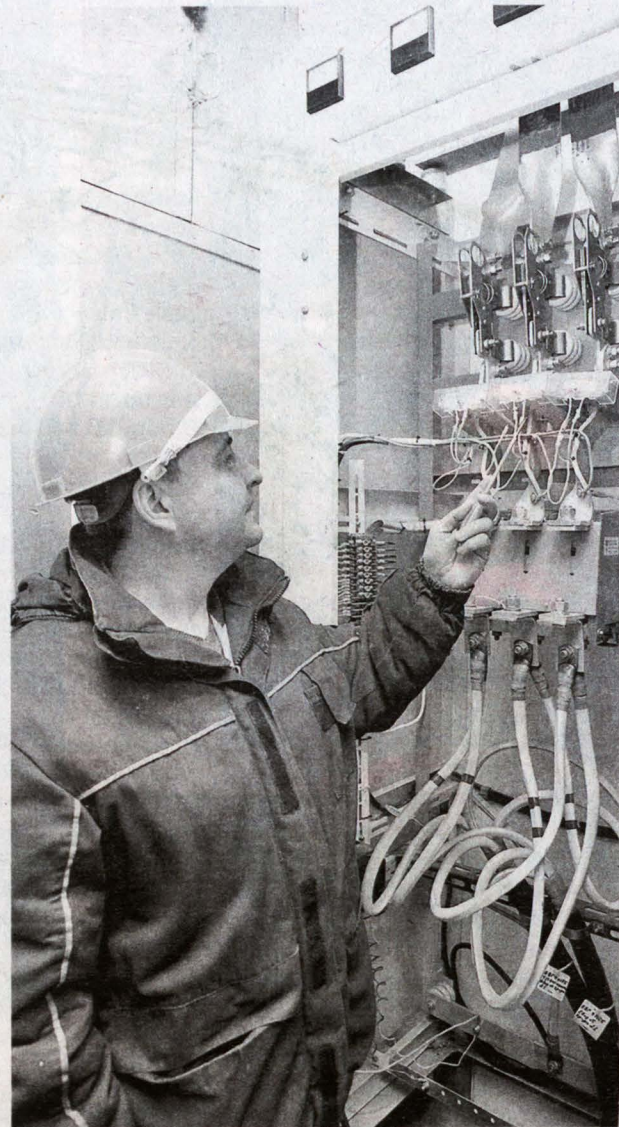
Считаем, сделано немало, но перед отраслью стоит множество сложных задач. Убеждены, что и в дальнейшем специалисты отрасли будут обеспечивать стабильную работу энергетического комплекса области. Ведь сегодня трудовую вахту на предприятиях энергетической отрасли несут тысячи сотрудников: электромонтеров, техников, инженеров, диспетчеров, управленцев.

Уважаемые энергетика! Примите слова благодарности за многолетний и напряженный труд! Особые слова признательности нашим ветеранам, которые по кирпичику создавали фундамент будущей энергосистемы и вложили в это свои силы и душу. Сегодняшнее поколение энергетиков не снижает планки. Это подтвердили министерские и областные комиссии, по результатам работы которых все предприятия электроэнергетики области получили паспорта готовности.

Уверены, что ваша четкая работа, высокий профессионализм, прочные знания, аккуратность и слаженность позволят и впредь стабильно обеспечивать электрической энергией и теплом промышленный комплекс, социальную сферу и жителей Кузбасса и Сибири.

Поздравляем всех энергетиков с профессиональным праздником! Желаем счастья, здоровья, благополучия, успехов и удачи вам и вашим близким!

С уважением
губернатор Кемеровской области
А.Г. ТУЛЕЕВ;
председатель Кемеровского областного
Совета народных депутатов
Е.В. КОСЯНЕНКО;
главный федеральный инспектор
И.В. КОЛЕСНИКОВ.



НОВОСТИ

Шерегеш получил перспективу

Новый горнолыжный сезон на кузбасском зимнем курорте Шерегеш принес новую степень надежности всем структурам, работающим на горе Зеленой, и новый уровень комфорта всем отдыхающим. Накануне сезона энергомощность туристического комплекса возросла на 20 мегаватт.

Это стало возможным благодаря специалистам ООО «Кузбасская энергосетевая компания», построившим вторую линию электропередачи ВЛ-35 от подстанции Зеленая до подстанции Спорткомплекс. Теперь благодаря повышению мощности обеспечивается бесперебойное энергоснабжение кафе, гостиниц и подъемников.

Накануне открытия сезона подключены к электроснабжению и запущены в работу еще два новых мощных подъемника. Кроме того, благодаря открывшимся перспективам, фирма «Каскад», созданная угольщиками компании КТК, заявила о проектировании еще одного подъемника.

Как сообщили редакции в компании «КЭНК», осенью приобретена подстанция Каритшал и сетевой комплекс, что позво-

лит смело планировать развитие Сектора Е, куда в 2014 году будет проложена двучепная линия электропередачи. Кроме того, следуя принципу опережающего развития, «Кузбасская энергосетевая компания» ведет проектирование подстанции Утуя, монтаж которой также начнется в 2014 году. Сегодня практически нет вопросов по техприсоединению новых объектов туристического комплекса, инвесторы могут смело планировать строительство новых кафе, гостиниц и подъемников. Энергетики ООО «КЭНК» гарантируют пятилетку развития.

Комфортный отдых, богатый впечатлениями, ежегодно привлекает на гору Зеленую более 350 тысяч человек.

Дмитрий САГАРА.

Кольцо двойной надежности

Уникальный по сложности сооружения объект – энергокольцо протяженностью 125,5 километра на юге Кузбасса – стал подарком региону от работников Магистральных электрических сетей Сибири в год 70-летия Кемеровской области.

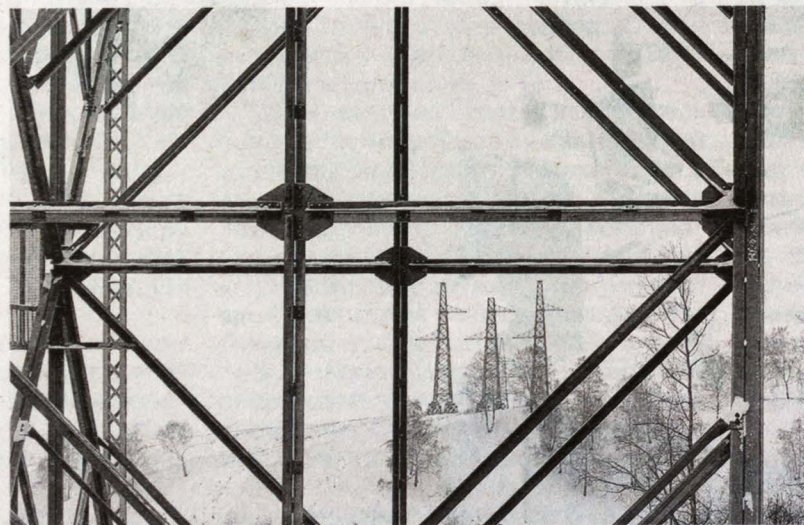
Это стало возможным в результате завершения строительства двухцепной линии электропередачи 220 кВ Куз-

басская-Западно-Сибирская протяженностью 45 километров, что позволило завершить создание энергокольца, обеспечивающего новый уровень надежности энергосистемы. Строительство самой длинной линии энергокольца началось в 2010 году и потребовало огромных усилий: трасса ЛЭП имеет более 30 пересечений с железнодорожными путями, дорогами общего пользования, водными объектами, ли-

ниями электропередачи сторонних организаций на территории Новокузнецкого и Прокопьевского районов. Самым трудоемким стало обустройство переходов через реку Томь, специально для подъема 86-тонных опор из Тюмени был доставлен мощный кран. Работы не останавливались ни при какой погоде.

Специалисты Кузбасского предприятия Магистральных электрических сетей Сибири (филиал ОАО «ФСК ЕЭС») успешно справились со всеми трудностями и завершили работы по проекту в установленные сроки.

Энергокольцо юга Кузбасса, кроме новой ЛЭП, включает в себя еще четыре линии электропередачи и четыре подстанции – Новокузнецкая, НКАЗ-2, Западно-Сибирская и Кузбасская. Теперь каждый энергообъект имеет два независимых источника питания, что значительно повысило надежность электроснабжения жилых кварталов и крупнейших предприятий металлургической и угольной промышленности Новокузнецка.



ИЗ ПЕРВЫХ УСТ

Энергия развития Кузбасса

Накануне Дня энергетика заместитель губернатора Кемеровской области по угольной промышленности и энергетике Андрей ГАММЕРШМИДТ ответил на вопросы газеты «Кузбасс».

- Андрей Альбертович, накануне Дня энергетика мы в первую очередь вспоминаем, что от специалистов этой отрасли во многом зависит национальная безопасность, динамика экономического роста, качество жизни людей...

- Для современного человека электроэнергия естественна, как воздух, которым мы дышим ежедневно. Это фундамент любой деятельности, всей нашей жизни. Будь то школа или больница, химический завод или шахта, сельский магазинчик или гипермаркет - везде энергия основа жизнедеятельности. Никакой другой производитель не несет столь высокой ответственности перед обществом за непрерывность и качество своей работы. И наши энергетики с поставленными жесткими задачами справляются, отвечают всем требованиям времени.

Сегодня в энергетической отрасли Кузбасса работают более 30 тысяч трудящихся на предприятиях генерирующего и сетевого комплексов, в энергостроительных и сбытовых компаниях.

В 2013 году ожидаемое потребление электроэнергии в Кемеровской области составит почти 34 млрд кВт-час, месяцем максимального потребления стал январь, при пиковой нагрузке в 4711 МВт энергосистема, снабжая промышленность и население электроэнергией и теплом, работала без сбоев, выдерживая необходимые качественные характеристики.

Собственное производство электроэнергии генерирующими предприятиями Кузбасса в этом году составит порядка 21 млрд кВт-час. Как известно, для поддержания минимальной цены электроэнергии на оптовом рынке системный оператор энергосистемы установил такой график загрузки мощностей электростанций, при котором максимально загружаются гидроэлектростанции. Они обеспечивают наиболее низкую себестоимость, поэтому дефицит электроэнергии в объеме 13 млрд кВт-час компенсируется ее перетоком в Кузбасс по электрическим сетям от гидроэлектростанций Хакасии и Красноярского края.

- Надежная и стабильная работа энергетического комплекса привычна для посторонних, но только специалистам известно, что за этим стоит. В частности, эксперты отмечают высокий износ технологического оборудования, который по некоторым объектам превышает 70 процентов. Как решается эта задача?

- В условиях высокого износа основного оборудования для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения принципиальное значение имеют высокая квалификация персонала, наличие аварийного запаса оборудования и материалов, четко отработанное взаимодействие между органами

власти и предприятиями энергетики. Это задача каждого дня, и в нашем регионе она решается без отступлений.

Теперь стратегические решения. Программа развития Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания», одобренная коллегией администрации Кемеровской области, включает крупные проекты, завершение которых позволит значительно укрепить стабильность работы энергосистемы, повысит энергоэффективности Кузбасса.

Ведется модернизация блоков №4 и №6 Беловской ГРЭС, блоков №4 и №5 Томь-Усинской ГРЭС, в результате мы не только обновляем оборудование и повышаем надежность, на этих объектах мы получим дополнительные мощности до 88 МВт.

Знаковое событие года - строительство на площадке Кузнецкой ТЭЦ Новокузнецкой газотурбинной электростанции мощностью до 298 МВт, здесь завершён монтаж оборудования и ведутся пусконаладоч-

- Для современного человека электроэнергия естественна, как воздух, которым мы дышим ежесекундно.

ные работы. Ввод Новокузнецкой ГТЭС позволит увеличить выработку электроэнергии в Кузбассе на 596 млн кВт-час, будет создано более 60 новых рабочих мест.

Принципиально важно, что модернизация основного оборудования на станциях в Белове, Новокузнецке и Мысках организована таким образом, что показатели надежности и безопасности энергоснабжения потребителей остались на должном уровне.

Также филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» - «Западно-Сибирская ТЭЦ» занимается модернизацией своего оборудования: в 2013 году компанией освоено 228 млн рублей вместо 116 запланированных.

В результате модернизации оборудования снижается вероятность аварийных ситуаций, удается значительно снизить вредное воздействие на окружающую среду. Например, на «Южно-Кузбасской ГРЭС» в этом году реализован пилотный проект по замене золоулавливающей установки котлоагрегата №11 на батарейные эмульгаторы второго поколения. Вырос КПД золоулавливания и, соответственно, снижены выбросы вредных веществ в окружающую среду. Теперь принято решение об установке батарейных эмульгаторов на всех оставшихся котлоагрегатах.

Также больших успехов в этом году добилась ТЭЦ Анжеро-Суджен-



Андрей Гаммершмидт.

ско-Сибирская протяженностью 45 км, ставшая заключительным звеном энергокольца 220 кВ на юге Кемеровской области.

Энергетическое кольцо общей протяженностью 125,5 км помимо новой ЛЭП включает в себя еще четыре линии электропередачи, а также четыре подстанции 220-500 кВ. Теперь каждый ответственный энергообъект имеет два независимых источника питания. Это новый уровень надежности электроснабжения города Новокузнецка и расположенных на юге Кузбасса крупнейших предприятий металлургической и угольной промышленности.

В Анжеро-Судженске филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» завершена комплексная реконструкция подстанции Анжерская, что обеспечит надежное электроснабжение потребителей города, промышленных предприятий и электротяги участка Западно-Сибирской железной дороги.

Реконструкция подстанций Соновская, Колмогоровская, Осинская позволила создать резерв мощности для технологического присоединения новых потребителей. Энергетики сделали реальностью перспективы строительства жилья в правобережном районе Кемерова благодаря реконструкции подстанции Рудничная. Буквально вчера на подстанции введен в работу третий трансформатор 110 кВ мощностью 40 МВА. Подстанция обеспечит надежное и бесперебойное электроснабжение строящихся жилых комплексов на многие годы вперед.

Всего в этом году «Кузбассэнерго-РЭС» осуществит ввод энергообъектов общей трансформаторной мощности почти 160 МВА.

- Заключительное звено энергосистемы - сбытовые компании. Большинство населения воспринимает их только как сборщиков платежей за электроэнергию...

- Сбор платежей - важная задача и трудоемкая, большинство плательщиков - люди дисциплинированные, но время требует все более высокого уровня сервиса, просто окошечко кассы - это прошлый век. Востребованы не только мобильные офисы, но и предоставление потребителям (как населению, так и предприятиям) возможности экономии с помощью дифференцированных тарифов. И высококвалифицированный персонал сбытовых компаний позволяет реализовать кузбассовцам все современные возможности, внедряются новейшие сервисы самообслуживания.

В нашем регионе работают пять крупных энергосбытовых компаний, которые выполняют важнейшую задачу - приобретение ресурсов на оптовом рынке для обеспечения бесперебойного снабжения региона электроэнергией и мощностью.

Будет несправедливо, если не сказать заслуженных добрых слов о предприятиях, осуществляющих централизованное оперативно-диспетчерское управление - это филиалы ОАО «Системный оператор ЕЭС» «Объединенное диспетчерское управление энергосистемами Сибири» и «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Кузбасса». Эти предприятия осуществляют непрерывное оперативное управление режимом работы Кузбасской энергосистемы, обеспечивая тем самым надежное электроснабжение потребителей на территории Кемеровской области.

Постоянно анализируются фактические режимные условия энергосистемы для поддержания ее устойчивой и бесперебойной работы. Все действия диспетчеров направлены на минимизацию рисков нарушения электроснабжения потребителей нашего региона.

В этом году, юбилейном для Кемеровской области, энергосистема Кузбасса отметила 70-летний юбилей. Это знаковое совпадение, вновь подтверждающее, что энергетика - фундамент экономического и социального развития общества. Тем более в нашем промышленном регионе, где десятки шахт и заводов ежедневно производят сотни тысяч тонн различной продукции, что стало возможным благодаря высокой энергооборуженности Кузбасса.

Хочется пожелать ветеранам отрасли, всем труженикам энергетики счастья и здоровья, удачи и благополучия, новых производственных достижений, которые являются основой эффективности всей экономики Кузбасса.

Дмитрий САГАРА.

ЗАПАС ПРОЧНОСТИ



Пусть в вашей семье будет свет, тепло и уют

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» достигла одного из самых низких среди распределительных сетевых компаний России показателя потерь электроэнергии – около 9%. Этому способствовало постоянное внимание к состоянию сетей, модернизация оборудования, современный учет электроэнергии и борьба с ее хищением. Впрочем, гендиректор компании П.И.КУРУЧ во время нашего разговора коснулся и других важнейших вопросов.

- Петр Иванович, ваша компания ежегодно уделяет приоритетное внимание строительству, реконструкции и ремонту линий электропередачи. Это удивляет людей некомпетентных: мол, уже и строить-то нечего, электричество – оно везде! Однако только вам, энергетикам, известно, насколько сложно всю эту «повсеместную электрификацию» поддерживать.

- В этом году компанией проведено несколько серьезных работ по ремонту сетей. Еще с 2010 года мы уделяем большое внимание Таштаголу, там у нас свой филиал. Район этот, как известно, большой, и деревни здесь разбросаны по местам не столь проходимым, как хотелось бы. Линии прокладывать приходится прямо по тайге к глухим местам. Например, линия в 90 километров тянется и к Мрассу, и по Горному Алтаю к деревне Майск, и много еще куда. В этом году только 15-20 километров этой линии удалось отремонтировать, то есть выполнить основной план. А дополнительный план – нет, так как погодные условия были жесточайшие и людей пришлось вывести с того участка досрочно. Хотя использовали технику высокой проходимости, хотя народ у нас подготовлен к жизни в палатках, тем не менее «удовольствия» походной жизни нынче показались экстримом.

Второй участок работ – Крапивинский район, где мы наметили замену трансформатора, тоже был не из легких. Представьте большой трансформатор весом 40 тонн, который надо как-то доставить. Потребовались серьезные работы по подготовке дороги, чтобы техника могла пройти. Пришлось также вести долгие переговоры насчет аренды этой мощной техники, которая доставит трансформатор на место. То есть вы правы, все не так просто, как кажется.

Даже в обжитых районах самые простые на первый взгляд работы на самом деле являются достаточно сложными. В Тайге, например, перестроили больницу под детский садик. Там шла воздушная линия электропередачи, которая снабжала весь город электроэнергией. Надо было срочно вывести эту линию за территорию детсада. И люди самоотверженно прокладывали четыре тяжелых кабеля большого сечения и уложились в сроки.

В числе программ перспективного развития есть программа обновления линий электро-

передачи. У нас этих линий – 14,7 тысячи километров. Вот уже несколько лет мы занимаемся их обновлением, примерно 60% заменили, осталось работ еще лет на пять-семь. Но это не просто замена одной опоры на другую. Речь идет еще и о новом качестве: вместо деревянной допотопной опоры – современная долговечная, вместо «голового» провода – изолированный, а значит, более надежный и который уже не сворует. В этом году запланировали установить 17 тысяч опор, а фактически заменим 25 тысяч.

В числе ремонтных мероприятий и подрезка деревьев. В этом году мы должны были очистить 125 километров дороги от деревьев, которые могут упасть и прервать энергоснабжение населенных пунктов. Это как правило отдельно стоящие деревья рядом с домами и линиями электропередачи. Но, бывает, свалить даже одно дерево – целое мероприятие. Представьте высокое дерево в два-три обхвата рядом с линией. Как подступиться? Тем не менее, тысячу деревьев мы наметили снести в 2013 году, и сделали это.

- Хорошая у вас команда. Надежность, высокие профессиональные навыки персонала заметны. Не случайно на недавнем заседании Общественной палаты Кемеровской области вам была выражена благодарность за высокую организацию и мобильность областного противоаварийного отряда по ликвидации аварийных ситуаций в сфере ЖКХ, сфор-

Уважаемые коллеги! Уважаемые ветераны!

Разрешите поздравить вас профессиональным праздником – Днем энергетика!

Прошедший год для компании был непростой. Однако с поставленными задачами мы справились. Предприятию удалось добиться хороших результатов по вводу мощностей, сохранить достигнутые показатели энергоэффективности, реализовать важные проекты. В настоящее время в ООО «Кузбасская энергосетевая компания» сосредоточены внушительные мощности: 17 подстанций 35-110 кВ, около 3300 трансформаторных подстанций 6-10/04 кВ и распределительных пунктов суммарной трансформаторной мощностью 1750 МВА.

Протяженность линий электропередачи – около 15 тысяч километров.

Годовой объем передачи электроэнергии по сетям компании достиг 2 млрд 200 млн кВт/ч.

Территория зоны обслуживания ООО «Кузбасская энергосетевая компания» составляет более 3000 кв. километров и включает 22 территории Кемеровской области с населением почти 1 миллион человек.

Поэтому с уверенностью можно утверждать, что ООО «Кузбасская энергосетевая компания» – одна из крупнейших в Кузбассе распределительных сетевых компаний.

мированного на базе вашей компании. Для этого отряда закуплена вся спецтехника и оборудование, подготовлены специалисты-спасатели. И что любопытно, в число спасателей входят и сотрудники головного офиса, то есть инженерно-технические работники. И все они обязаны уметь не только руководить, но и работать руками, чтобы помочь в ликвидации аварий.

- Да, это так. Персонал должен обладать разными навыками. У нас регулярно проходят командно-штабные учения, на которых сотрудники наглядно демонстрируют умение работать в сложных ситуациях.

Три года ведем обучение-переобучение персонала. Задумываемся насчет создания своего учебного центра, где кадры (а это сегодня 3,5 тысячи работающих) могли бы повышать квалификацию. Ведь произошла целая

революция в обслуживании сетевого хозяйства, и требования к уровню квалификации сотрудников возросли.

- О какой революции вы говорите? Слышала, что сейчас есть возможность дистанционного автоматического снятия показаний энергопотребления в многоквартирных домах с общедомовыми приборами учета, а также изменился способ управления производством в вашей компании. Как автоматизированная система управления вошла в жизнь вашей компании?

- Внезапно. Еще недавно единственным инструментом диспетчера, фиксирующего все аварии, был журнал, схема на бумаге и ручка. Сейчас все это заменил компьютер. В феврале 2011 года был создан отдел, который занялся вопросами автоматизации диспетчерского управления. А затем мы стали задумываться и об автоматизации управления производством. Еще два-три года назад нас принимали за мечтателей, а сегодня телесигнализация и телеуправление – уже реальные вещи для нас.

Диспетчерская служба курирует вопросы установки мнемощитов. Мнемощит – это не просто панель, где видно состояние сети. Это должна быть активная панель, «живая», в режиме реального времени отражающая все изменения. Чтобы диспетчер узнавал об изменениях не по телефонному звонку от потребителя, а сам – благодаря мнемощиту. И был бы способен оперативно отреагировать: «дотянуться» до объекта можно с помощью телесигнализации.

- Но это же большая работа – по столь глобальной автоматизации основных процессов! - Согласен. Эта инвестпро-



П. И. КУРУЧ,
генеральный директор
ООО «Кузбасская
энергосетевая компания»,
заслуженный энергетик РФ.

грамма рассчитана до 2019 года.

Сейчас у нас 616 объектов инвестиционной деятельности. Что планируем? Продолжим работу по переходу на самоизолированный провод, а также внедрение новых технологий, позволяющих автоматизировать учет. Кроме того, сотрудничаем с операторами услуг связи, чтобы пользоваться «оптоволоком» на взаимовыгодных условиях. Каждый филиал оснащен системой видеонаблюдения в режиме реального времени. Ну, и многое другое задумали.

В каждом филиале у нас есть схема перспективного развития обслуживаемой территории. На большом техосвете эти схемы утверждены. На юге области, например, в соответствии с задачей развития туризма мы реализуем свой проект – обеспечить электроснабжение на горе Зеленой в секторе «Е». А значит начнем строительство объектов энергетики в летний период, чтобы осенью 2014 года там можно было запустить новые подъемники. Другой проект – Юрга, подстанция Западная. В следующем году начнем проектирование с последующим строительством подстанции в Осинниках. Еще одно серьезное строительство – подстанция и участок линии в Белово.

- Этот год, Петр Иванович, был особенным и для вас лично. Вы удостоены звания Героя Кузбасса, стали депутатом областного Совета народных депутатов. Однако о вас говорят, что на первом месте для вас по-прежнему – сотрудники, потребители, а также люди, нуждающиеся в помощи. Успехов вам и вашей компании!

Елена ЩЕРБАКОВА.



Ремонт
воздушной
линии
электро-
передачи

С ПРАЗДНИКОМ!

ГАРАНТИРУЮЩИЙ ПОСТАВЩИК



Энергия лидерства

Развитие экономики региона и комфортные условия проживания кузбассовцев невозможны без бесперебойной поставки электроэнергии. А уверенности в надежности таких поставок придает прежде всего тот факт, что ОАО «Кузбассэнергосбыт» всегда ставит интересы клиентов на первое место. В преддверии Дня энергетика о результатах работы крупнейшей энергосбытовой компании региона в уходящем году и планах на год грядущий мы беседуем с управляющим директором ОАО «Кузбассэнергосбыт» Леонидом ПЕТРОВЫМ.

- Леонид Прохорович, День энергетика отмечается накануне Нового года – 22 декабря. Это прекрасная возможность оценить результаты деятельности в уходящем году и построить планы на следующий. С какими выводами подходит компания ОАО «Кузбассэнергосбыт» к новому 2014 году?

- Уходящий год стал для нас годом плодотворной работы. Сегодня компания ОАО «Кузбассэнергосбыт» – лидер по количеству обслуживаемых потребителей электроэнергии в Кузбассе. Мы – связующее звено между потребителями электроэнергии с одной стороны и генерирующими и сетевыми компаниями – с другой. От эффективности нашей работы зависит надежность обеспечения электроэнергией всего региона. В своей зоне деятельности совместно с компанией-агентом ООО «ЭССК» мы обслуживаем более 96% потребителей Кемеровской области. Это более 1 млн договоров на поставку электроэнергии.

2013 год в жизни Кузбассэнергосбыта отмечен значимыми событиями. В первую очередь это расширение территории обслуживания по прямым договорам в связи с переводом потребителей от компании-агента ООО «КЭК-сбыт». Сегодня ОАО «Кузбассэнергосбыт» обслуживает по прямым договорам 840163 граждан-потребителей и 20314 юридических лиц, из них половину ОАО «Кузбассэнергосбыт» приняло на прямое обслуживание с 1 января 2013 года. В связи с этим основной задачей компании в 2013 году было создание оптимальных условий обслуживания новых клиентов. Для этого в городах области открыто 23 новых центра обслуживания потребителей, благодаря чему создано 388 рабочих мест.

- Как происходил перевод потребителей на прямые договоры на присоединяемых территориях? С какими трудностями столкнулась компания и какие задачи ставились для их преодоления?

- Для перевода потреби-

телей на прямые договоры на каждой территории проводился целый комплекс мероприятий. Для каждого потребителя необходимо было открыть новый лицевой счет. Параллельно создавалась база данных, содержащая актуальную информацию, необходимую для осуществления расчетов за потребляемую гражданами электроэнергию. Одновременно с этим проводилось оповещение потребителей о переходе на прямое обслуживание к гарантирующему поставщику. Потребителей на новых территориях необходимо было проинформировать о существующих сервисах самообслуживания, способах оплаты и передачи показаний приборов учета, в том числе доступных на официальном сайте компании – www.kuzesc.ru, которые существенно экономят время обслуживания. Для жителей отдаленных территорий разрабатывались

Сегодня наша компания – лидер по количеству обслуживаемых потребителей электроэнергии в Кузбассе.

графики работы передвижных пунктов приема платежей за электроэнергию и запускались так называемые «мобильные кассы», обеспечивающие сбор платежей населения.

При заходе на новые территории трудностей было немало. С гражданами-потребителями – жителями многоквартирных домов, переведенными на прямые договоры, ОАО «Кузбассэнергосбыт» начало осуществлять расчеты за электроэнергию, отпущенную на общедомовые нужды, так как сетевая компания завершила установку общедомовых приборов учета. Соответственно, сумма оплаты за



Леонид Петров.

электроэнергию у жителей этих домов возросла, что и вызывало недовольство граждан. В связи с этим с гражданами-потребителями, управляющими компаниями, старшими домов проводилась постоянная разъяснительная работа по вопросам, связанным с начислением объемов электроэнергии, потребляемой на общедомовые нужды.

- Какую работу проводили в компании для адаптации новых сотрудников?

- Сотрудникам, принятым в нашу компанию, пришлось быстро адаптироваться к условиям труда: учиться работать в специализированных программных комплексах, узнавать все тонкости законодательной базы в части электроснабжения потребителей, исполнять требования Стандартов качества обслуживания граждан-потребителей и потребителей-юридических лиц. Помимо новых условий труда, работа сотрудников осложнялась негативной реакцией потребителей, возникшей в связи с необходимостью изменения лицевых счетов и порядка расчетов, наличием очередей в центрах обслуживания в первые месяцы 2013 года. С подобной реакцией сотрудники наших офисов сталкивались первыми, поскольку именно они находятся «на линии фронта».

Новые сотрудники старались разобраться в возникающих проблемах, решить поставленные задачи. Мы, в свою очередь, старались сократить период их адаптации и сделать ее максимально комфортной: помогали разобраться в тонкостях нормативно-правовой базы. Опытные сотрудники

старались поддержать своих новых коллег на каждом этапе работы. Новый состав работников обеспечивался методическими рекомендациями, с ним проводились специализированные тренинги-семинары, направленные на обучение выстраиванию взаимоотношений с клиентами. На протяжении 2013 года около 360 человек (а это треть сотрудников!) получили сертификаты о повышении квалификации.

- С какими проблемами энергосбытовой деятельности, кроме тех, которые связаны с переводом потребителей ООО «КЭК-сбыт» на прямые договоры, вы столкнулись в уходящем году?

- 2013 год, как и предыдущий, богат изменениями в законодательной базе, что вызывало необходимость адаптироваться к новым условиям работы самим и перестраиваться потребителям. С 1 января вступил в силу новый порядок расчета сбытовой надбавки для потребителей категории «прочие». Сбытовая надбавка стала определяться как процент от цены на электроэнергию (мощность), складывающейся на оптовом рынке, что на первом этапе вызывало непонимание потребителей. Для потребителей-граждан обязанность, введенная в конце 2012 года, по передаче показаний до 25-го числа месяца была в середине года отменена, что также создало неудобства в работе, так как от этого зависит точность формирования полезного отпуска потребителям. Продолжались изменения законодательства в части начисления платы за электроэнергию, израсходованную на общедомовые нужды. Региональной энергетической комиссией Кемеровской области были утверждены нормативы потребления коммунальной услуги по электроснабжению на общедомовые нужды, после чего объем электроэнергии, отпущенной на общедомовые нужды, стал начисляться жителям многоквартирных домов, не имеющих общедомового прибора учета. Таким образом, все потребители-граждане стали в равных условиях, одновременно этот норматив стал ограничителем в начислении платы, израсходованной на общедомовые нужды, для управляющих компаний.

С 1 июля этого года вступила в силу норма постановления правительства

РФ, согласно которой потребители-юридические лица с максимальной мощностью не менее 670 кВт начали осуществлять расчеты по 3-6-й ценовым категориям. Все это вызывало определенные сложности в работе, с которыми в большинстве случаев наша команда профессионалов успешно и своевременно справлялась.

Грядущий год готовит нам новые испытания: утверждено постановление правительства по введению социальной нормы электропотребления, что потребует огромной подготовительной работы, которая начата уже сейчас.

- Уходящий год был весьма продуктивен для ОАО «Кузбассэнергосбыт». Какие задачи вы ставите перед собой на год грядущий?

- Предстоящий 2014 год для ОАО «Кузбассэнергосбыт» – юбилейный, компания отметит 80 лет со дня своего образования. Созданный в 1934 году Отдел Энергосбыта с численностью штата в несколько человек сегодня превратился в крупнейшую энергосбытовую компанию региона.

В планах работы ОАО «Кузбассэнергосбыт» на 2014-й и последующие годы – дальнейшее развитие сбытового бизнеса, модернизация офисов и сервисов обслуживания и стабильная работа в качестве гарантирующего поставщика на территории Кемеровской области.

Мы ставим перед собой много сложных задач. Но, поверьте, компания с почти 80-летней историей знает, как преодолевать трудности!

- В преддверии Дня энергетика что бы вы хотели пожелать своим коллегам?

- Дорогие друзья! Примите искренние поздравления с профессиональным праздником – Днем энергетика и с наступающим новым 2014 годом! Пусть все нереализованные проекты и нерешенные задачи 2013 года станут отправной точкой в достижении новых высот в следующем году! Пусть ваш опыт и интуиция подскажут новые цели, а ваш профессионализм всегда поможет принять конструктивные решения! Желаем, чтобы надежность и стабильность оставались основными характеристиками вашей деятельности в 2014 году!

Беседовал
Максим СТЕПАНОВ.

ПОЗДРАВЛЯЕМ!

Уважаемые кузбассовцы!

22 декабря труженики электроэнергетического комплекса России отмечают свой профессиональный праздник – День энергетика. В этом году он особо знаменателен: 70-летний юбилей отмечает Кемеровская область и 70 лет назад была образована Кузбасская энергосистема, послужившая основой развития энергетической отрасли нашего региона, подъему промышленного производства.

За эти семь десятилетий энергетика Кузбасса прошла огромный путь, его можно мерить введенными мегаваттами мощности или протяженностью линий электропередач, тепловых сетей, но за всеми этими показателями главное – труд тысяч человек, нескольких поколений энергетиков, которые год за годом создавали одну из крупнейших энергосистем в стране, обеспечивали надежность энергоснабжения потребителей.

Календарный год еще не завершен, но, подводя предварительные итоги, можно с уверенностью сказать, что все задачи, связанные с ремонтными программами, реализацией инвестиционных проектов и обязательствами перед потребителями, предприятия Кузбасского филиала Сибирской генерирующей компании выполнили в полном объеме. Наши теплоэлектростанции и теплосетевые предприятия вовремя получили паспорта готовности к работе в осенне-зимний период. Это своеобразный «сертификат надежности», подтверждающий качество выполненных

нами работ, гарантия того, что в самый ответственный период морозов оборудование не откажет, а в домах жителей региона будет свет и тепло.

Наш коллектив работает и на перспективу, продолжая реализовывать крупные инвестиционные проекты. В Новокузнецке строится первая в Сибири газотурбинная электростанция – Новокузнецкая ГТЭС установленной мощностью 298 МВт. Этот уникальный мобильный энергообъект позволит ликвидировать дефицит энергии в часы пиковых нагрузок. Продолжается реконструкция двух энергоблоков на Беловской ГРЭС и двух – на Томь-Усинской ГРЭС. Символично, что ввод их в эксплуатацию запланирован на 2014 год, год спортивных побед и свершений. Благодаря реализации этих проектов наш регион получит дальнейший стимул к производственному и социально-экономическому развитию, повысится надежность энергоснабжения потребителей. И это станет действительно важным достижением в истории развития энергетического комплекса Кузбасса.



Заместитель
генерального
директора-
директор
Кузбасского
филиала ООО
«Сибирская
генерирующая
компания»
Н.В. СИДОРОВ.

щих решать самые разные задачи по качественному теплоснабжению областного центра Кузбасса, снижению теплопотерь, повышению энергоэффективности. Это показательный пример тесного сотрудничества энергетиков и властей региона в сфере повышения качества работы по энергоснабжению потребителей, который получил дальнейшую реализацию и в других регионах страны.

Уважаемые энергетики! Спасибо вам за ваш ежедневный труд! Отдельные поздравления и слова благодарности – ветеранам отрасли и предприятий Сибирской генерирующей компании. Возведенные вами десятилетия назад энергообъекты и сейчас надежно работают в энергосистеме, стабильно снабжая потребителей теплом и электроэнергией. Многие из них сегодня проходят модернизацию, обретают «второе дыхание», становятся примером сочетания традиций и инноваций.

Дорогие земляки! Коллеги! От всей души поздравляю с Днем энергетика и наступающим Новым годом! Желаю всем, кто причисляет себя к славной когорте энергетиков, кто связан с энергетической отраслью Кузбасса, крепкого здоровья, оптимизма и новых жизненных сил в нелегком, но почетном и славном труде! Счастья и благополучия в новом году!

В юбилейный для энергосистемы Кузбасса год новый облик обрели и наши энергообъекты: Кемеровская ГРЭС, Ново-Кемеровская ТЭЦ, Беловская ГРЭС, Томь-Усинская ГРЭС. Покрашенные в корпоративные цвета (сочетание белого и желтого) корпуса станций стали достойным украшением городов. Улучшились и бытовые условия работы персонала энергопредприятий, подрядных организаций: ремонтировались

столовые, раздевалки, комнаты отдыха и другие.

В уходящем 2013 году в столице Кемеровской области начала функционировать единая теплосетевая организация, созданная на базе ОАО «Кемеровская теплосетевая компания». Сегодня она обслуживает наши магистральные тепловые сети и квартальные тепловые сети, полученные в аренду от муниципалитета г. Кемерово. Создание единой теплосетевой организации – важный шаг, позволяю-

ПЕРЕД ПУСКОМ

Новокузнецкая ГТЭС – новые возможности энергосистемы Кузбасса

До комплексного опробования двух газотурбинных установок Новокузнецкой ГТЭС осталось три месяца. Уже в начале 2014 года, согласно графику, энергетики приступят к пусконаладочным операциям. В рамках реализации инвестиционных проектов Сибирская генерирующая компания ведет строительство в Новокузнецке новой газотурбинной электростанции. На сегодняшний день это уникальный для Сибири проект – газотурбинного оборудования подобной мощности за Уралом пока нет. Ввод в эксплуатацию Новокузнецкой ГТЭС запланирован на первую половину будущего года.



Директор Новокузнецкой ГТЭС
С.М. Замышляев.

– 298 МВт. Для сравнения: энергии, которую будет вырабатывать станция, вполне достаточно для жилищно-коммунальной системы такого города, как Новокузнецк.

«Ввод в эксплуатацию этой современной станции позволит ликвидировать энергодефицит на юге Кемеровской области и предотвратить его возникновение по всей территории Кузбасса в целом», – отметил, рассказывая о ходе строительства, директор Новокуз-

нецкой ГТЭС Сергей Михайлович Замышляев. – Время нормального пуска из холодного состояния и нагружения одной ГТУ до номинальной нагрузки составляет не более 18 минут. Тогда как на запуск угольного энергоблока требуется 8-9 часов».

Обеспечение экологической безопасности деятельности предприятий – один из приоритетов СГК. Газотурбинная электрическая станция экологична, а это чрезвычайно важно для города Новокузнецка, насыщенного промышленностью. Объект не дает золы и угольной пыли, как тепловая электростанция, работающая на угле. В проекте заложены технические решения, которые обеспечат низкие значения выбросов.

Станционные газотурбинные установки и генераторы обоих энергоблоков произведены ОАО «Силловые машины» (г. Санкт-Петербург).

Напомним, «Сибирская генерирующая компания» приступила к строительству Новокузнецкой газотурбинной электростанции в ноябре 2011 года. В закладке первого камня принял участие гу-



бернатор Кемеровской области А. Г. Тулеев. Сооружение ГТЭС стало знаковым событием в развитии генерирующих объектов Кузбасса и вошло в перечень приоритетных инвестиционных проектов Кемеровской области. При этом развитие производственных мощностей повлечет за собой и увеличение налоговых отчислений в областной и местный бюджеты.

В течение нынешнего года, с февраля, идет подбор и обучение персонала, который будет обслуживать ГТЭС. Разработаны специальные программы обучения на родственных предприятиях в Калининграде, Челябинске, Красноярске. Планируется штат более 50 человек, а при автоматическом режиме управления для работы в одну смену требуется всего 8 специалистов.

Уже сейчас новые корпуса –

пункт подготовки газа, распределительного, главный корпус – производят снаружи впечатление завершенных объектов. Наружные работы на территории станции, как уточняют специалисты, проведены в полном объеме, построены дороги; осталось выполнить только работы по благоустройству.

«На самих производственных объектах идет промывка трубопроводов, установка автоматизированных комплексов управления, дополнительное подключение коммуникаций. Предстоит их оживлять», – замечает С. М. Замышляев. – Новокузнецкая ГТЭС будет работать в стереоуправлении, ждущем режиме, обеспечивая резервную мощность энергосистемы не только юга Кузбасса, но и всего региона».

Надежда НИКОЛАЕВА.

С ПРАЗДНИКОМ!

ГОД МАСТЕРОВОГО - ЧЕЛОВЕКА ТРУДА

Дирижер тепла и света

Именно отсюда, с группового щита управления турбины №15 ОАО «Ново-Кемеровская ТЭЦ», структурного подразделения ООО «Сибирская генерирующая компания», происходит управление мощным турбоагрегатом, вырабатывающим электрическую и тепловую энергию. Машинист центрального теплового щита управления паровыми турбинами Евгений Владимирович Устьянцев внимательно наблюдает за показателями многочисленных таблиц, схем и графиков на компьютерных мониторах.

«Основные параметры – температура, давление, уровень вибрации – должны быть в норме, – говорит он. – От этого зависит снабжение потребителей теплом и электроэнергией».

Турбоагрегат №15, введенный в эксплуатацию в рамках реализации инвестиционных проектов компании в 2009 году, – в числе последних крупных проектов ТЭЦ. Турбина с полностью автоматизированной системой управления способна обеспечить теплом более 600 тысяч кв. м жилья в Кемерове, а это свыше 8 тысяч семей.

Турбоагрегат с тепловой мощностью 160 Гкал/час находится под постоянным наблюдением специалистов. В просторном светлом помещении – больше десятка объемных установок, ежесекундно отражающих изменение всех технологических параметров: датчики, шкафы-анализаторы, вибраторы «отзываются» на малейшее отклонение от нормы.

Опыт работы с турбинным оборудованием у Евгения Владимировича Устьянцева – более 20 лет. В 1992 году с дипломом техникума начал он машинистом-обходчиком по турбинному оборудованию. Вспоминая о том времени, с благодарностью говорит об Агафоне Александровиче Михайлове, который работал тогда начальником смены и во многом помог

вникнуть в работу, освоить оборудование.

«Работа у нас коллективная – зависим друг от друга, можно сказать, как детали одного механизма, поэтому сработались, – замечает Устьянцев. – Начальник цеха выдает задание начальнику смены; машинист центрального теплового щита управления работает под непосредственным контролем старшего машиниста. При трехсменном графике в течение восьми часов машинист отвечает за исправность оборудования на своем щите, за несение тепловой нагрузки согласно инструкции».

При этом, как уточняет Устьянцев, каждые два часа машинист совершает обход оборудования со специальным инструментом, названным за чуткость к вибрации труб «слухач». Чтобы не допустить



Фото Федора Баранова.

аварии, важно своевременно устранить любую неисправность.

«Надо разбираться, конечно, в теплоэнергетике, физике, химии; знать строение теплоэлектроцентрали, чтобы представлять, как все это крутится-вертится, как работают клапаны, отчего может стать неисправной труба из легированной стали, – говорит Устьянцев. – Приходится изучать техническую литературу, осваивать оборудование, которое обновляется».

Кстати, машинист-смен-

щик Дмитрий Гумбрис (всего здесь работают четыре машиниста, пятый резервный) рассказывает, что стажировался у Евгения Устьянцева, и тот как наставник, старший коллеги охотно делился опытом, терпеливо объяснял тонкости работы. И сам Устьянцев считает, что главное в каждом человеке – это прежде всего способность с уважением относиться к людям.

Высказывая мнение об отношении Евгения Владимировича к работе, коллеги отмечают, что он «в совершенстве знает технологический цикл производства, особенности эксплуатации энергетического оборудования».

Примечательно, что все трое его детей – Артем, Иван и Даша – выбрали профессии, связанные с техникой. Здесь же, на соседнем предприятии КАО «Азот», работает аппаратчиком жена Людмила.

За ответственное отношение к работе и высокие производственные показатели Евгений Владимирович Устьянцев неоднократно награждался руководством компании Почетными грамотами и памятными подарками. Но особая награда для него как энергетика – бесперебойная работа оборудования, за которое он отвечает. Ведь от этого зависит снабжение города теплом и светом.

Надежда НИКОЛАЕВА.

ДЛЯ СПРАВКИ

Ново-Кемеровская ТЭЦ, где на сегодня установлено 7 турбоагрегатов, – одна из крупнейших станций Кузбасского филиала Сибирской генерирующей компании по отпуску тепла потребителям. Установленная электрическая мощность – 565 МВт, тепловая мощность – 1449 Гкал/час. История ее строительства связана с возведением в 40-х годах Ново-Кемеровского химкомбината (ныне КАО «Азот»), в состав которого тогда входила Ново-Кемеровская ТЭЦ. Она предназначалась для теплоснабжения прилегающих промпредприятий Заводского района и поселка Предзаводской, а также электроснабжения химкомбината с подключением к энергосистеме Кузбасса. В конце 60-х годов ТЭЦ приступила к теплоснабжению сетевой водой коммунально-бытовых потребителей Кемерова. В настоящее время электростанция снабжает электроэнергией и теплом многие промышленные предприятия областного центра, а также обеспечивает теплом 1/3 жилого фонда левобережной части Кемерова.

СОТРУДНИЧЕСТВО

В Кузбасском филиале Сибирской генерирующей компании подведены итоги ежегодного конкурса «Лучший потребитель тепловой энергии – 2013». Конкурс проводится уже в девятый раз и, по мнению руководства компании, весьма стимулирует потребителей к добросовестному выполнению своих договорных обязательств с энергетиками, успешному внедрению энергосберегающих технологий и экономии энергоресурсов.

Для энергетиков по-прежнему остается актуальной проблема роста дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии. В числе мер, направленных на снижение уровня дебиторской задолженности за отпущенную тепловую энергию, – персональная работа с должниками, совместная деятельность подразделений с исполнительным производством по судебным искам, вплоть до ограничения в подаче тепловой энергии злостным неплательщикам.

Большую помощь и под-

ПОТРЕБИТЕЛЬ – ЭТО ЗВУЧИТ ГОРДО!

держку энергетикам в вопросах снижения дебиторской задолженности за поставленную тепловую энергию оказывают губернатор Кемеровской области Аман Тулеев и руководители органов местного самоуправления территорий.

Конкурс «Лучший потребитель» как раз и направлен на выстраивание прочных партнерских отношений между энергетиками и потребителями. Многие победители и лауреаты конкурса удостоивались этих почетных званий неоднократно и на сегодняшний день являются своеобразным золотым фондом многочисленных надежных партнеров компании.

На церемонии награждения директор Кузбасского филиала ООО «Сибирская ге-

нерирующая компания» Николай Сидоров отметил, что потребители тепла с каждым годом стали более серьезно и ответственно готовиться к отопительному сезону, воплощению в жизнь мероприятий по оптимизации режимов энергопотребления и своевременным расчетам за тепло.

Победителем конкурса «Лучший потребитель-2013» среди организаций сферы ЖКХ стало ООО «Управляющая компания «РЭУ №19» г. Кемерово, а почетных дипломов лауреатов удостоены ТСЖ «Изумрудный город» и ТСЖ «На Свердлова» из Новокузнецка. Все многоквартирные дома, находящиеся на обслуживании этих организаций, оснащены современными узлами учета, расчеты за тепловую энергию про-

изводятся своевременно и в полном объеме.

Среди коммерческих организаций победитель – КАО «Азот», лауреаты – ОАО «ОУК «Южкузбассуголь» и ООО «Кузбасс Капитал Инвест».

Победителем в номинации «Бюджетные организации» стало «Муниципальное троллейбусное предприятие г. Новокузнецка», звания лауреатов получили детско-юношеская школа №1 г. Белово и средняя общеобразовательная школа №11 г. Кемерово.

В число победителей и лауреатов вошли и индивидуальные предприниматели – Вадим Дроздов из г. Белово, Анатолий Тимошук из Кемерова, а также жительница частного дома кемеровчанка Елена Малякко, которые добросовестно и своевременно

производят расчеты с энергетической компанией.

По сложившейся традиции энергетики назвали и «худших» своих потребителей, систематически нарушающих условия договоров на теплоснабжение и допустивших образование высокой задолженности. В их числе новокузнецкие – ООО «Водсервис-центр», РЭУ «Новосибирский», ИП Е.Ф. Березикова и кемеровские предприятия ООО «Мария-РА». Впрочем, у этих потребителей есть все шансы стать победителями и лауреатами будущих конкурсов Сибирской генерирующей компании, специалисты которой всегда готовы к самому конструктивному и дружественному диалогу.

Подготовила
Светлана ЕРШОВА.

АКЦЕНТ

Секрет молодости СКЭК

Молодые и динамичные

Немудрено, что компания, главной задачей которой является то, чтобы в наших домах всегда было тепло и светло, делает ставку не только на мудрость и опыт, но и на энергетику молодых и динамичных (в прямом и переносном значении).

По словам Дмитрия Волкова, генерального директора ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», за 10 лет работы компании в сфере жилищно-коммунального хозяйства области 400 молодых сотрудников сделали карьеру, став ведущими специалистами и руководителями отделов. Если учесть, что на всех предприятиях работает свыше четырех тысяч человек, получается, что 10 процентов! Кроме того, с каждым годом компания «молодеет». Причем ровно на один год. Например, в 2012 г. средний возраст сотрудников составлял 42 года, а в 2013-м – уже 41 год.

Конечно, причин, почему молодые ребята предпочитают работать в этой компании, много. И социальные условия, и условия работы, и заработная плата. Но одна из самых важных все-таки – возможность роста. И карьерного, и профессионального. А система подготовки кадров в СКЭК с каждым годом выходит на все более достойный уровень. Год назад энергетики построили уникальный в своем роде учебный центр. «Березовый уют» – та самая база, где работники предприятий получают необходимое дополнительное образование. Вот и тянутся сюда люди инициативные, любопытные и думающие.

Например, заместитель начальника производственно-технического отдела ОАО «Кемеровская горэлектросеть» Владислав Машковский начал работать электромонтером, пришел на предприятие сразу после окончания горно-электромеханического факультета КузГТУ. Поэтому знает с азов, как строятся кабельные и воздушные линии электропередачи, как они обслуживаются; хорошо разбирается он и в особенностях работы разного сетевого оборудования. Так что функции инженера оказались молодому специалисту по плечу. Сегодня Владислав занимается подготовкой технических условий для энергоснабжения потребителей, согласованием проектов, внедрением новых технологий.

На таких ребят сегодня делается ставка в компании. И используются всевозможные способы для их развития. Это взаимовыгодная ситуация.

Президентские кадры

Буквально на днях несколько специалистов компании в торжественной обстановке получали не совсем обычные сертификаты. Появился партнер, который полностью разделяет политику СКЭК в вопросах важности подготовки кадров. Участие в реализации одной из самых престижных программ России – Президентской программе повышения квалификации инженерных кадров – стало

Северо-Кузбасская энергетическая компания, отпраздновав в этом году десятилетие своей работы на благо Кузбасса, вдруг обнаружила, что существенно «омолодила» свой состав.



Руководители СКЭК и КузГТУ подписали соглашение о сотрудничестве.



Дмитрий Лапин (справа).

первым совместным опытом работы СКЭК и КузГТУ.

Дело в том, что на базе университета работает институт дополнительного профессионального образования. И в этом году вуз стал победителем федерального конкурса по Президентской программе повышения квалификации инженерных кадров на 2012-2014 годы. КузГТУ представил программу «Энергосбережение и энергоэффективность на предприятиях, в организациях и управлениях», а ее слушателями стали в подавляющем большинстве представители предприятий Северо-Кузбасской энергетической компании.

– Взаимодействие КузГТУ и СКЭК позволит нам решать вопросы подготовки квалифицированных специалистов для энергетического кластера Кузбасса и России, – говорит Владимир Ковалев,



Сотрудники компании на стажировке в Германии.

была работа в лабораториях института, встречи с представителями промышленных предприятий, реально внедряющих технологии энергосбережения, практические занятия на базе современного оборудования. Третий этап – международная стажировка – проходил в ноябре уже на предприятиях Германии.

На первом этапе группа составляла 31 человек, на российский уровень вышли 16, в Германию поехали 9 человек, причем все они – сотрудники СКЭК и предприятий компании.

Есть ли альтернатива?

В Германии в рамках программы наша группа побывала на энерго-сберегающей распределительной подстанции в городе Карлсруэ, в министерстве экономики, охраны окружающей среды, энергетики и землеустройства земли Рейландфальц, в Институте прикладного анализа и управления материальных потоков университета Трира, и еще на многих предприятиях.

– Во время стажировки в Германии интересно было посмотреть на иную культуру производства, – говорит Дмитрий Лапин, ведущий специалист отдела оперативно-аналитической работы ОАО «СКЭК», один из участников Президентской программы. – Мы были на многих предприятиях, и в министерстве экономики нам рассказывали о том, что обща политика Германии в области энергосбережения – это плавный переход на полностью возобновляемые источники энергии. Они собираются это сделать к 2030 году. Сейчас в стране полностью делают ставку на ветроэнергетику, так как солнечная у них не очень пошла. Конечно, мы читали об этом, но очень интересно было посмотреть своими глазами. В общем, Америку не открыли, но, несомненно, получили представление о некоторых деталях, нюансах. Есть знания, которые можно углубить и подумать, как применить в нашей ситуации.

Сегодня Дмитрий (кстати, тоже выпускник КузГТУ) отвечает за производство тепловой энергии города Березовский и жилых районов Кемерово Кедровка и Промышленновский. Со следующего года

плюсом к практической работе он будет преподавать в университете специальность «Тепловые насосы и тепловые двигатели».

– Человек не должен на месте стоять, – уверен Дмитрий, – нужно постоянно развиваться, повышать свой уровень.

Продолжение следует

На этом дальнейшее сотрудничество науки и производства не заканчивается. ОАО «СКЭК» и КузГТУ, закончив одну совместную программу, тут же подписали соглашение о другой. Это проект трудовой занятости студентов в период производственных практик и летних каникул. Строительные отряды вуза уже предстоящей весной придут на квалифицированную работу в филиалы компании Кемерово, Березовского и Ленинска-Кузнецкого.

Это опять же выгодно всем сторонам. Студенты получают возможность приобрести серьезный практический опыт, например, строительства воздушных линий электропередачи, и одновременно заработать. Вуз смотрит в перспективу подготовки специалистов, нужных производству, с учетом мнения промышленников. И понимает, насколько учебные планы и программы соответствуют реалиям, которые сегодня можно применять на производстве. А компания-партнер присматривает будущих надежных работников.

– Нам необходимо совместно с университетом работать над усилением практической направленности учебного процесса, чтобы «затачивать» будущего специалиста под конкретное рабочее место, – подчеркнул Дмитрий Волков, генеральный директор ОАО «СКЭК». – Мы планируем не только предоставлять места для практики студентам, но и обучаться сами, потому что непрерывное профессиональное образование стоит в числе приоритетных направлений нашей компании.

То есть компания вкладывается в свое будущее. А значит, в надежность. Прежде всего, надежность работы коммунальных систем в наших домах. А это тепло, свет и вечная молодость.

Евгения РАЙНЕШ.

С ПРАЗДНИКОМ!

ИТОГИ И ПЛАНЫ

Год испытаний

Рассказывает директор филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» Юрий АНТОНОВ.

Уходящий 2013 год стал для электросетевого комплекса региона совсем не простым. Главная причина - остановка первой площадки Новокузнецкого алюминиевого завода и изменение схемы электроснабжения Новокузнецкого ферросплавного завода, который перешел на транспортировку энергии не через региональные электрические сети, а напрямую через федеральные. Уход таких крупных производств из регионального «котла» не мог не сказаться на финансовых результатах как крупнейшей электросетевой компании - филиала «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС», так и в целом всех территориально-сетевых компаний.

Тем не менее мы своевременно и в полном объеме подготовились к осенне-зимнему сезону, получили паспорт готовности объектов. Объем капиталовложений в реализацию инвестиционной программы филиала составил 900 млн рублей, а это 107 процентов плана. Электросетевое хозяйство «Кузбассэнерго - РЭС» по итогам выполнения производственных программ «вы-



росло» на 163 МВА трансформаторной мощности (103%) и на 87 км линий электропередачи (при плане 22 км).

Выполнена масштабная ремонтная программа в объеме 626 млн рублей (наибольший объем среди всех регионов Сибири), в частности, заменили 72 км грозотроса, почти 300 км провода на ЛЭП, более 9 тысяч дефектных опор. Ряд показателей превысил запланированные, в том числе расчищено 772 гектара просек против 520. Прделанная работа приносит результаты:

количество отключений из-за падения деревьев значительно снизилось. В перспективе, уверен, мы полностью исключим такую причину повреждения оборудования.

Выполнен ряд инвестиционных проектов, направленных на развитие инфраструктуры муниципалитетов. В частности, накануне праздника в Кемерове завершена реконструкция старейшей в областном центре подстанции «Рудничная». Ре-ализация этого проекта была на особом контроле и в администрации Кемеровской области, и у руководства «Россетей». Увеличение мощности подстанции в полтора раза повысит надежность электроснабжения и позволит построить еще десятки новых жилых домов, объектов соцферы.

Реконструированы с увеличением мощности подстанции в Новокузнецком, Яшкинском, Кемеровском районах. Проведена реконструкция 30 километров распределительных сетей 10-0,4 кВ в населенных пунктах Алаево, Рассвет, Подъяково, Привольный, Краснобродский, Береговая.

Близятся к завершению

работы по строительству подстанции «Притомская» в Кемерове и начата комплексная масштабная реконструкция подстанции «Беловская», которая работает без замены оборудования уже 55 лет. В ближайшие годы здесь полностью заменит устаревшее оборудование, установим новые трансформаторы и комплектные распределительные устройства. Все эти проекты утверждены Региональной энергетической комиссией Кемеровской области.

И все же при решении инвестиционных задач главным направлением будущего года станет изыскание внутренних резервов. От мастерства и оперативности персонала, согласованности с другими структурами зависит сокращение сроков ликвидации последствий технологических инцидентов. Уже в этом году нам удалось достичь снижения общих потерь филиала на 58,5 млн кВт.ч. Также в 2013 году выявлено хищений электроэнергии на 1,5 млн кВт.ч больше, чем в прошлом году.

Инвестиции прошлых лет, модернизация оборудования позволяют повысить эффектив-

ность нашего производства. Все свои обязательства перед потребителями, партнерами мы выполняем и будем выполнять. Думаю, что наш высокопрофессиональный коллектив справится со всеми задачами, которые ставит перед нами как государство в лице руководства «МРСК Сибири» и администрации области, так и современная экономика, даже если это потребует максимального напряжения всех сил. Но мы всегда работаем с напряжением.

Накануне праздника хочется выразить искреннюю благодарность коллегам и ветеранам энергосистемы за самоотверженный труд. Всем, кто с полной самоотдачей, в любых погодных условиях с честью выполняет свой долг профессионально, добросовестно, ответственно. От всей души поздравляю всех энергетиков с профессиональным праздником, желаю крепкого здоровья и семейного счастья, благополучия, энергии, оптимизма! Пусть будет добрым и радостным каждый ваш день!

Записал
Дмитрий САГАРА.

ОТКРЫТИЕ

От проспекта Шахтеров до Люскуса

Накануне Дня энергетика в Кемерове состоялся торжественный ввод в эксплуатацию нового трансформатора подстанции «Рудничная», снабжающей электроэнергией Рудничный район областного центра. После реконструкции подстанции, проведенной филиалом «МРСК Сибири» (является дочерней компанией ОАО «Россети») - «Кузбассэнерго - РЭС», мощность энергообъекта вырастет на 40 мегавольтампер.

Почетными гостями торжественного пуска стали представители областной и городской администрации, ветераны энергетика, руководители сетевых предприятий области. Увеличение мощности подстанции крайне необходимо для надежного электроснабжения новых микрорайонов и продолжения масштабного строительства жилья, развернувшегося в Рудничном районе с 2006 года, после принятия приоритетного национального проекта «Доступное и комфортное жилье россиянам».

Модернизация подстанции «Рудничная» проводилась в рамках инвестиционной программы «Кузбассэнерго - РЭС». На реализацию проекта филиал направил более 100 миллионов рублей. Помимо установки 63-тонного трансформатора здесь провели расширение открытого распределительного устройства 110 киловольт на 1 ячейку. Установили современный элегазовый выключатель и сопутствующее оборудование.

Высокую надежность и безопасность работы оборудования обеспечат два ряда новых экологических вакуумных выключателя. Появятся на подстанции и новое закрытое распределительное устройство 10 киловольт - блочно-модульная конструкция с встроенными 26 ячейками (шкафами).

Установленное современное оборудование обеспечит надежное электроснабжение уже существующих объектов жилых кварталов и социальной сферы Рудничного района, а также будущих застроек. Ведь в ближайшей и среднесрочной перспективе в областном центре планируется возведение новых микрорайонов 12А, 13, 14 и жилого района Люскус.



ВЕКТОР РАЗВИТИЯ

МЕЧЕЛ
Южно-Кузбасская ГРЭС

Работая на перспективу

Интервью Сергея МИРОШНИКОВА, управляющего директора ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС».

- История Южно-Кузбасской ГРЭС интересна тем, что с самого дня пуска в эксплуатацию здесь что-то постоянно совершенствовалось и модернизировалось...

- Проект нашей станции разрабатывался еще до войны, в 40-е годы. Ко времени ее запуска в эксплуатацию в 1951 году в энергетике уже внедрялись новые технологии. На ЮК ГРЭС, чтобы соответствовать требованиям времени, вначале ставились задачи механизации и автоматизации, затем - модернизации оборудования, совершенствования технологических процессов. Можно сказать, что эти обстоятельства создавали в коллективе атмосферу постоянного поиска оптимальных решений. Сегодня на предприятии принята и реализуется комплексная программа реконструкции основного оборудования, рассчитанная на среднесрочную перспективу - до 2020 года, целью которой является рост выработки электроэнергии, снижение затрат на ее производство. И как следствие - повышение инвестиционной привлекательности.

- Южно-Кузбасская ГРЭС - угольная электростанция со всеми плюсами и минусами такого рода генерации...

- Хочу отметить, что плюсов здесь больше, чем это может показаться со стороны. Особенно у нас, в Кузбассе. Мы, например, хотели бы шире использовать наши преимущества - близость поставщика топлива со сравнительно низкой стоимостью. Это дает предприятию возможность работать круглый год, не испытывая такого влияния сезонных колебаний, как, например, гидроэлектростанции. Мы не зависим от наличия природного газа, запасы которого близки к исчерпанию, а цены на него растут темпами, значительно опережающими рост цен на другие ресурсы. Развитие именно угольной энергетики - общемировой тренд, и это согласуется с энергетической стратегией до 2030 года, принятой правительством РФ. И эффективность работы российских угольных электростанций, в том числе «возрастных», далеко не исчерпана. Существующие технологии сжигания угля могут совершенствоваться с неплохими результатами. Это мнение известных

экспертных организаций, оно подтверждается практикой, в том числе и нашего предприятия. Сегодня, когда ЮК ГРЭС успешно перешла на сжигание углей ОАО «Южный Кузбасс», перед ней стоит задача увеличения выработки электроэнергии.

- Это автоматически приведет к увеличению потребления угля, а значит, и к увеличению выбросов.

- Значит, следует принять меры для того, чтобы свести ущерб для окружающей среды до минимума. Прежде всего необходимо улучшить качество сжигания углей. Мы этого добились, новый топливный режим электростанции разработан совместно с такими инжиниринговыми компаниями, как Сибтехэнерго и ЗИО-КОТЭС. Были рассчитаны марки угля, шихта, которые можно сжигать без значительных изменений конструкции котельного оборудования. Использование новых подходов дало хорошие результаты. Одновременно улучшилась и экология производства, так как на ЮК ГРЭС в разы уменьшилось использование мазута, технологически задействованного при растопке котлов - именно выбросы от его сжигания видят жители близлежащих к станции домов в виде темного дыма.

Но этого было недостаточно. Чтобы отвечать современным требованиям к охране атмосферного воздуха и при этом наращивать нагрузку электростанции, потребовалось модернизировать золоулавливающие устройства котлов

(ЗУУ). Изучив опыт коллег из соседних энергосистем и ближнего зарубежья, мы пришли к выводу, что самое оптимальное решение - замена существующих золоуловителей на эмульгаторы второго поколения конструкции Панарина. По эффективности они сравнимы с электрофильтрами, но не столь громоздки, что немаловажно для условий нашего предприятия. Новые эмульгаторы уже работают на котле №11, далее такие же будут установлены на остальных котлах, на одном из них сейчас идут строительно-монтажные работы. Оснащение всех котлов высокоэффективными ЗУУ позволит значительно снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду при увеличении выработки электроэнергии.

Добавлю, что в текущем году обновлена система проливневой канализации. Фактический объем сбора ливневых вод на территории ЮК ГРЭС составляет около 22 тысяч кубов. Проектная производительность новых очистных сооружений составляет 175 тысяч кубов. Это современное оборудование гарантирует предотвращение всех возможных рисков загрязнения реки Кондомы, на которой стоит наша электростанция. Отмечу своеобразное решение еще одной общей для всех ТЭЦ проблемы - заполнение золоотвала. У нас внедрен проект, позволивший оптимально использовать имеющиеся площади гидротехнических сооружений, с поочередным освобождением от золошлаковых отходов 1-й и



Сергей Мирошников.

Сегодня, когда ЮК ГРЭС успешно перешла на сжигание углей ОАО «Южный Кузбасс», перед ней стоит задача увеличения выработки электроэнергии.

2-й секций действующего золошлакоотвала №2. В этом проекте для исключения пыления учтены сезонные и метеорологические условия местности и другие факторы, приняты соответствующие технические решения.

- В технологическом процессе все взаимосвязано. Как реконструкция оборудования коснулась других цехов предприятия?

- Она коснулась практически каждой структуры станции. Так, в химическом цехе разрабатывается проект по замене водоподготовительной установки. Имеющиеся натрий-катионитовые фильтры и испарители не дают требуемого качества воды, используемой при производстве энергии, что ведет к преждевременному износу котельного и турбинного оборудования. В настоящее время разрабатывается проект реконструкции химической водоочистки. В

цехе будет установлена водоподготовительная установка Advanced Amberpack ADI компании ROHM and HAAS. Это позволит добиться высокой результативности подготовки воды, автоматизации процесса. Внедрение проекта повысит надежность работы поверхностей нагрева котлов и экономичность турбин.

В цехе топливоподдачи завершена реконструкция весов для измерения массы грузов, поступающих по железной дороге. Новое оборудование дает меньший процент погрешности, его программное обеспечение более надежно и удобно в эксплуатации. Теперь мы и сами можем оказывать услуги взвешивания грузов другим предприятиям. В этом же цехе ведется масштабная реконструкция мостового крана-перегрузателя, замена порталной тележки для выгрузки вагонов на угольном складе, и это неполный перечень.

- Южно-Кузбасской ГРЭС выдан паспорт готовности к работе в отопительном сезоне 2013-2014 годов. Каковы особенности завершившейся ремонтной кампании?

- Все наши потребители - от объектов социальной сферы до предприятий и организаций - стабильно снабжаются теплом с начала отопительного сезона. Но, как я уже отметил выше, важна не только надежность, но и экономичность работы оборудования. Поэтому в ходе подготовки к зиме одной из главных задач было также и улучшение эффективности работы каждой единицы оборудования. Параллельно текущим и капитальным ремонтам велась установка нового мостового крана в котельном цехе, реализация программ по снижению потерь пара и конденсата в турбинном цехе. Таким образом, паспорт готовности является положительной оценкой не только ремонтной кампании-2013 года, но и общего вектора развития ЮК ГРЭС.

В завершение хочу поздравить коллег-энергетиков с профессиональным праздником, пожелать им успешного прохождения отопительного сезона, хорошего настроения, деловой и позитивной атмосферы в коллективах, благополучия и добра в семьях.

Людмила ИВАНОВА.

С ПРАЗДНИКОМ!

ПЕРЕДОВИКИ

ХОЛДИНГОВАЯ КОМПАНИЯ

СДС
ЭНЕРГО

«СДС-Энерго» - сплав опыта и молодости

Мы привыкли, что в наших домах всегда тепло, светло и уютно. Сложно представить себе ситуацию, когда у нас нет горячей воды или отопления. Однако для того, чтобы кузбассовцы всегда жили в комфортных условиях, приходится решать немало сложных задач. Холдинговая компания «СДС-Энерго» в этом смысле предприятие уникальное. Это частный инвестор, который вкладывает значительные средства в развитие энергетики и ЖКХ. О реализованных проектах в этой области накануне Дня энергетика мы беседуем с вице-президентом по энергетической отрасли ЗАО ХК «СДС», управляющим директором холдинговой компании «СДС-Энерго» Дмитрием КУЗЬМИНЫМ.

- Дмитрий Геннадьевич, один из наиболее важных проектов «СДС-Энерго» - оборудование по последнему слову техники котельной Мариинского филиала «СДС-Тепло». Как проходила модернизация этого объекта?

- На обновление не просто котельной, а целого теплового комплекса ушло три года. Основная цель проекта - повышение энергоэффективности теплоснабжающих предприятий за счет укрупнения теплоисточников. В частности, десять малых и нерентабельных котельных северной части города были заменены одним надежным теплоисточником - котельной Мариинского филиала «СДС-Энерго». Инвестиции в проект составили более 1,2 млрд рублей. Эта цифра говорит о серьезности и масштабности вложений.

- Какие достижения вы можете отметить, работая над теплоснабжением Междуреченска?

- В прошлом году мы построили эстакаду через железнодорожные пути стоимостью 60 млн рублей, что позволило протянуть теплотрассу от железнодорожной котельной к перспективному району города. В этом году мы занялись работой непосредственно на самой котельной. Был проведен капитальный ремонт двух котлов. Поэтому сегодня можно говорить об увеличении их надежности и повышении эффективности работы.

- География «СДС-Энерго» достаточно широкая, охватывает также Прокопьевск. Здесь находится одно из старейших энергетических предприятий Кузбасса...

- Да, сетевая компания «Прокопьевскэнерго» под управлением холдинга в прошлом году отметила свое 90-летие. Что касается сегодняшнего дня, то объем инвестиций в модернизацию предприятия составил 80 млн



рублей. В Прокопьевске еще реализуется проект, который позволяет нам получать свое автономное тепло. Он уже завершен, и с начала отопительного сезона мы сами отапливаем свои производственные помещения и не зависим от третьих лиц.

Отдельно можно выделить проект реконструкции подстанции «Керамзитовая». Она снабжает электроэнергией два высокотехнологичных предприятия холдинга, которые прошли серьезную технологическую модернизацию: ООО «Кемеровский ДСК» и ООО «Мазуровский кирпичный завод».

- Что нового в энергосбытовой деятельности?

Важным событием 2013 г. стало присоединение ООО «Си-

бирская энергосбытовая компания» к ООО ХК «СДС-Энерго», в связи с чем реализация электроэнергии на оптовом рынке перешла от ООО «Сибирская энергосбытовая компания» к ООО «ЭССК» (ранее ООО «ЭССК» осуществляла продажу электроэнергии только в розницу). На сегодняшний день годовая реализация составляет 3,2 млрд Кв/ч. Также по итогам всероссийского конкурса «Лучшая энергосбытовая компания России» специальный приз «Энергосбытовая компания высокой социальной активности» присужден ООО «ЭССК».

- В рамках национальной стратегии энергосбережения потребители обязаны получать энергопаспорта. Ваша компания уполномочена их оформлять. В чем суть этой работы?

- Сам энергетический паспорт - обширный документ. Он отражает анализ энергозатрат предприятий и рекомендации, как оптимизировать эти расходы. По 261-му федеральному закону каждое предприятие, у которого энергопотребление составляет свыше 10 млн рублей в год, и все организации бюджетной сферы обязаны получать такие паспорта. В частности, в течение второй половины этого года и на протяжении следующего года мы проводим энергоаудит на предпри-

ятиях бюджетной сферы. Обследуем здания на предмет общего состояния электрической части, тепловой части, все, что связано с водоснабжением, определяем проблемные вопросы и даем рекомендации. Вся эта работа направлена на повышение энергоэффективности, снижение расходов из бюджета на содержание и эксплуатацию этих зданий. Для проведения паспортизации у нас есть сертифицированная лаборатория, которая обладает всем необходимым оборудованием, и высокая квалификация специалистов, позволяющая в короткие сроки и качественно выполнить эту работу.

- Что бы вы хотели пожелать энергетикам Кузбасса и России в преддверии праздника?

- От всей души желаю коллегам дальнейшего стремительного развития энергетического комплекса Кузбасса, внедрения инновационных проектов, позволяющих перейти на новый высокоэффективный уровень энергоснабжения. Пусть трудовые будни приносят только хорошие новости и новые долгожданные результаты, а ваш дом всегда будет наполнен теплом и светом добрых человеческих отношений!

Беседовал
 Евгений ФЕДОТОВ.

ЧЕЛОВЕК ДЕЛА

Главная защита

Светлана Захаровна считает, что ей тогда повезло в жизни, 44 года назад, когда после окончания Новокузнецкого монтажного техникума она пришла работать в Южные электрические сети. Оказалось, что на всю жизнь. Пришла девчонкой, а теперь в коллективе она самая старшая, наставник. И почти вся 50-летняя история Южных сетей стала её собственной. Неудивительно, что все коллеги радовались и засыпали ее поздравлениями, когда прочитали Указ президента России о присвоении электромонтеру по обслуживанию подстанций Кузнецкой группы филиала «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС» Светлане Захаровне Захаровой почетного звания «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

- Всегда у нас коллектив был очень дружный, с активной общественной жизнью, и никогда у меня не было желания поменять место работы, - говорит Светлана Захаровна. - Замуж вышла, дочь родила, потом сына. Работа от дома не близко, но зато какая работа! Наверное, каждый гордится своей профессией, но я убеждена, что энергетика - это элита рабочего класса. Результат труда энергетиков - тепло



и свет в каждом доме, работа заводов. Мы обеспечиваем бесперебойную подачу энергии потребителям. А это - население и промышленные гиганты, поэтому не должно быть никаких сбоев. А чтобы все работало, как часики, мы каждый день проводим плановый обход, следим за всеми показателями.

Считай, каждую смену переключение оборудования, в общем, работы всегда много.

Коллеги говорят, что Светлана Захаровна уже может и без приборов, просто на слух определить, что требует особого внимания. «Это не так, конечно, но иногда - да, - признается она. - Например, потрескивание и гул шкафа 6 киловольт - это явный признак, что «выпадает земля», надо срочно определять: что случилось? Может быть, где-то уронили что-то. Иногда дождь может стать причиной, капельки конденсата просочились, и одну фазу замкнет. Есть проблема - должна быть правильная реакция - оперативный поиск решения».

Наверное, «правильная реакция» Светланы Захаровны и является ее профессиональным отличием. На ее подстанции 110 киловольт в случае аварии срабатывает сигнализация, включается сирена, и в этой обстановке нужно без аханий и эмоций выбрать из десятков вариантов единственно правильный.

«Сегодня есть много видов спецодежды, а раньше было сложнее, бежишь в юбочке, как угорелая. Всякое случалось, приходилось и с огнетушителем поработать, - вспоминает Светлана За-

харовна. - Люди считают должным, что электричество должно быть всегда. И это правильно, для того мы и работаем. Но есть экстремальные случаи, например, в 2004 году прошла такая буря, что крыши срывало, провода обрывало, изоляторы. В этом случае профессионализм измеряется не прочностью проводов, а скоростью восстановления нормальной работы. Я горжусь теми людьми, с кем работаю. Это действительно люди высокопрофессиональные».

...
Коллегам Светланы Захаровны трудно представить ее на другом месте. «В юности я была очень шустрая и даже не рассматривала педагогический или торговый путь, тянуло к технике, - вспоминает она. - Благодарна моим наставникам в профессии - Аркадию Михайловичу Новикову, Нелли Федоровне Басулиной, Любови Даниловне Мальшевой. Считаю, что просто добросовестно работаю, не ожидала высокой награды, спасибо за доверие, постараюсь оправдать делом. Надо девчатам передать все, что знаю и умею...»

Дмитрий САГАРА.

МОДЕРНИЗАЦИЯ

Решительные инвестиции

Летом Западно-Сибирская ТЭЦ отметила 50-летний юбилей. Праздник оказался как никогда кстати, подводя полувековые итоги, коллектив крупнейшей энергостанции Новокузнецка полным ходом ведет модернизацию предприятия и повышает надежность снабжения городских кварталов и металлургического комбината теплом и электрической энергией.

Переломным стал 2011 год. Проанализировав эффективность работы ТЭЦ как блок-станции Западно-Сибирского металлургического комбината, определив недочеты реформирования российской энергетики, акционеры компании ЕВРАЗ приняли программу модернизации и определили ряд организационных мер.

Во-первых, в 2012 году было восстановлено подразделение собственного ремонтного персонала. Теоретические расклады реформаторов энергетики, решивших разделить производство и сервисную службу, были осуществлены на практике, но практикой и были опровергнуты. Жизнь показала, что без своих ремонтников надежность работы оборудования неуклонно снижается. Приняли 180 человек, многие из которых раньше работали на станции, потом несколько лет провели в подрядных организациях, и вот вернулись как в свою семью.

Во-вторых, за два последних года акционеры направили на обновление оборудования в шесть раз больше средств. А это уже совсем другие масштабы модернизации, многое было сделано впервые за всю историю.

Как пример, в июне текущего года, в период отключения городских сетей, впервые за 50 лет было полностью остановлено оборудование первой очереди. Полная остановка – это 12-часовая программа поэтапного отключения оборудования, остановка и длительное расхолаживание турбин и котлов, чтобы возможно было подступить к агрегатам. Откуда берется свет, тепло и горячая вода в жилых домах? Из этих цехов, где в топках круг-

лосуточно поддерживается 1500 градусов, а пар нагревается до 560 градусов и подается под давлением 150 атмосфер, огромные роторы вращаются со скоростью 3000 оборотов в минуту. В условиях высоких нагрузок износ оборудования становится неприемлемым.

21 день капитального оздоровления станции был распланирован практически по минутам. Готовились к ремонту 9 месяцев, заказывая необходимое оборудование на заводах Сызрани, Барнаула, Таганрога, десятках других городов страны. Все поставки проходили через систему жесткого входного контроля.

Летом 2012 года в таком же порядке была остановлена вторая очередь станции. Два лета решительного инвестирования – в прошлом году заменили 303 тонны труб по-

верхности котла, этим летом – 424 тонны, – подчеркивает заместитель главного инженера ТЭЦ по модернизации и техническому перевооружению Алексей Советов, – это кардинальное обновление основного оборудования, достаточно сравнить, что совсем недавно меняли за год 17, а то и 9 тонн. Поверхность котла – 60-миллиметровые трубы, где и происходит нагревание воды и получение пара, начало получения энергии – это ключевая позиция. Износ грозит порывами, и даже небольшой свищ в процессе эксплуатации вынуждает для проведения срочного ремонта останавливать котел на пять суток.

За два лета заменены полторы тысячи единиц арматуры высокого давления диаметром 300-600 мм, специалисты оценивают эти знаковые показатели, а полный объем выполненных работ на основном и вспомогательном оборудовании не перечислить. И результат говорит сам за себя: вдвое снизилось число инцидентов с оборудованием, за два года объем вы-

рабатываемой электроэнергии вырос с 2425 млн кВт·ч до ожидаемых в этом году 2940.

Модернизация улучшила не только производственные показатели, но и экологические. Благодаря новому трубопроводу и новой группе насосов объем осветленной воды из шламохранилища, возвращаемой в оборотный цикл, увеличился в четыре раза, соответственно уменьшились сбросы. Использование для сжигания доменного газа возросло с 50 до 200 тысяч кубометров, это существенный вклад в экологию. Установка газового мониторинга котлов второй очереди позволяет теперь персоналу незамедлительно выправить необходимые параметры. А раньше делали забор проб, анализировали в лаборатории... В целом внедрили 13 систем автоматизации, в определенной мере ряд процессов привели в соответствие с XXI веком.

Обновили не только оборудование. Инвестиции улучшили условия труда: отремонтированы душевые, раздевалки, столовая, идет ремонт корпу-

сов. Уникальное приобретение – электронный тренажер для оперативного персонала, на котором выводятся все алгоритмы в режиме реального времени, а главное – тренажер адаптирован под оборудование Западно-Сибирской ТЭЦ. Он запущен в октябре, позволяет отрабатывать штатные и нештатные ситуации, это огромное подспорье для всех, кто ведет режимы и должен в любую секунду принять правильное решение.

Западно-Сибирская ТЭЦ работает на два фронта – поставка электроэнергии на металлургический комбинат и поставка тепла в Заводский и Ильинский районы города. Оба направления должны работать без сбоев и качественно. Чем больше собственной электроэнергии – тем меньше меткомбинату придется покупать у сторонних организаций. Программой повышения выработки принята и последовательно выполняется. Что же касается отопления жилых кварталов и снабжения горячей водой, то здесь объемы относительно стабильны и на первый план выходит качество работы, надежность.

Запас прочности энергетического филиала ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» за два года вырос кардинально, но акционеры и энергетики согласовывают новые планы, чтобы ТЭЦ оставалась флагманом энергетики многие десятки лет и отпраздновала еще не один юбилей. На предприятии практически нет текучки кадров, и коллектив гордится трудовыми династиями, самые знаменитые из которых набрали уже общий стаж более 300 лет. Если попытаться нарисовать портрет среднего работника ТЭЦ, то это будет профессионал со стажем 15-20 лет, знающий свое дело.

Такой коллектив при поддержке акционеров способен решить все проблемы.

Дмитрий САГАРА.



Энергоэффективность – ключевая задача электроэнергетики

Со времен ГОЭЛРО энергетика всегда была в центре внимания государства. У нее богатейшая история. Многие ее славные страницы написаны предыдущими поколениями тружеников отрасли. Сегодня отечественная энергетика – это уникальный по масштабам технический и технологический комплекс. Это сотни тысяч высококвалифицированных специалистов, это передовая энергетическая наука, мощное энергетическое машиностроение.

Энергетическая отрасль – основа социально-экономического развития страны. Она обеспечивает стабильную работу предприятий, а значит, создает достойные условия жизни людей.

В последние годы немало сделано для повышения надежности кузбасских энергопредприятий. Это рекон-

струкция и обновление действующего оборудования электростанций, а также строительство новых высокотехнологичных, экологически безопасных предприятий электроэнергетики.

В рамках электроэнергетической стратегии России энергоэффективность сегодня – одно из приоритетных направлений государственной экономической политики. Содействие повышению эффективности государственной политики в области энергоэффективности и энерго-сбережения обеспечивает научно-техническая информация.

В Кузбасском регионе центром научно-технической информации по вопросам энергоэффективности и энергосбережения является Кемеровский ЦНТИ, филиал Российского энергетического агентства Минэнерго РФ.

Кемеровский ЦНТИ проводит исследования и подготовку информационно-аналитических материалов в сфере ТЭК, в том числе подбор данных, связанных с энергоэффективностью и энергосбережением.

За последние годы изменилось многое, но информация как главный источник информационного ресурса человечества по-прежнему остается востребованной. Поэтому Кемеровский центр научно-технической информации продолжает заниматься своим делом на благо не только Кузбасса, но и всей России.

В рамках реализации закона «Об энергосбережении и энергоэффективности» Кемеровским ЦНТИ осуществляется организация мероприя-

тий по пропаганде энергосбережения и энергоэффективности, повышение уровня информированности населения по этим вопросам. Кемеровский ЦНТИ открыт для сотрудничества со всеми заинтересованными лицами.

В преддверии профессионального праздника – Дня энергетика коллектив Кемеровского ЦНТИ благодарит всех энергетиков за добросовестную, ответственную и высокопрофессиональную работу. Мы ценим и уважаем ваш каждодневный благородный труд. Желаем вам крепкого здоровья, новых производственных достижений и успехов, счастья и благополучия вам и вашим близким!

С праздником, дорогие друзья!

Коллектив Кемеровского ЦНТИ.