

ГАЗЕТА ТОО «ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД»

НЕФТЕ ПЕРЕРЕБОТЧИК

11 апреля
2018 ГОДА
СРЕДА

№7 (984)

ОСНОВАНА В 1987 ГОДУ

WWW.PNHZ.KZ

ЧИТАЙТЕ СЕГОДНЯ:



ДИПЛОМ ОТ КБТУ

2



АУДИТ ПРОШЛИ
УСПЕШНО

3

ПРОИЗВОДСТВО

С новой установкой – качественно новый уровень нефтепереработки

В конце прошлого года на Павлодарском нефтехимическом заводе произошло долгожданное событие, значимость которого трудно переоценить. В рамках масштабной модернизации предприятие запустило в эксплуатацию новый технологический комплекс производства светлых нефтепродуктов (КПСН). Это позволило ПНХЗ открыть, без преувеличения, новую страницу своей истории, выйдя на качественно новый уровень нефтепереработки. Уже в первые три месяца 2018 года завод смог выпустить 895 тыс. тонн светлых нефтепродуктов современного экологического класса К4.

Напомним, что акт приемки в эксплуатацию нового комплекса был подписан и утвержден 28 декабря 2017 года.

В состав КПСН входят установка изомеризации мощностью 571 тыс. тонн в год по сырью, установка сплиттера нефти производительностью 1961 тыс. тонн в год, автоматическая станция смешения бензинов Е915 мощностью 2 091 тыс. тонн в год, а также два резервуара хранения изомеризата Е914S общей ёмкостью 10 тыс. м³.

Помимо выпуска светлых нефтепродуктов новый комплекс выполняет важнейшую функцию – значительно снижает в бензине каталитического риформинга содержание бензола, одного из сильных канцерогенов. В товарном бензине класса К-2, ранее выпускаемом Павлодарским НХЗ, присутствовало до 2,5 % бензола. По современным экологическим требованиям его содержание в топливе стандарта К4 (аналог Евро-4), на производство которого в соответствии с Техническим регламентом Таможенного союза перешёл ПНХЗ, не должно превышать 1% объёмных долей. Именно этот факт стал одной из главных причин строительства нового блока сплиттера нефти В300S и установки изомеризации.

Входящая в состав В300S ректификационная колонна К-502 разделяет гидроочищенную нефть (гидрогенизат), поступающую с блока гидроочистки нефти установки каталитического риформинга ЛК-6У, на лёгкую и тяжёлую фракции. Сырьё в

виде лёгкой низкооктановой нефти, содержащей бензол, подаётся на секцию изомеризации – главный сегмент установки, предназначенный для получения высокооктанового компонента бензина – изомеризата. Здесь благодаря химическим реакциям, протекающим при определенной температуре на катализаторе I-84, бензол при взаимодействии с водородом превращается в изомеризат. *(Изомеризат – ценный компонент товарных бензинов, обеспечивающий топливу высокие экологические и теплотворные характеристики, высокое октановое число. За счёт низкой температуры кипения изомеризат обеспечивает лёгкий запуск бензиновых двигателей при низких температурах. Прим. редакции).* Затем полученный изомеризат направляется на станцию смешения бензинов, где производится готовая продукция – высокооктановые товарные автомобильные бензины АИ-92, АИ-95 и АИ-98 стандарта К4.

В свою очередь тяжёлая нефть в качестве сырья вновь отправляется на установку катриформинга ЛК-6У, где низкооктановый бензин при помощи процесса каталитического риформинга становится высокооктановым компонентом автобензина с низким содержанием бензола.

Отметим, что в первом trimestre 2018 года на установке сплиттера нефти переработано 252,4 тыс. тонн сырья, а на установке изомеризации было получено 63,2 тыс. тонн изомеризата. После отправки этого компонента на станцию Е915 завод выпустил 349,5 тыс. тонн автомобильного топлива АИ-92-К4, АИ-95-К4 – 19,4 тыс. тонн и 3 727 тонн АИ-98-К4.

По подсчётам специалистов, после запуска КПСН в эксплуатацию производство высокооктановых автомобильных бензинов современного экологического класса К4 в 2018 году, по сравнению с 2017-м, увеличится почти на 200 тыс. тонн в год и составит, как ожидается, 1476,2 тыс. тонн.

Алёна Лепп. Фото Сергея Зинченко



Установка изомеризации и сплиттера нефти

Перспективным работникам – дипломы MBA и Executive MBA

20 марта в Казахстанско-Британском техническом университете (КБТУ, г. Алматы) состоялось торжественное вручение дипломов участникам кадрового резерва национальной компании «КазМунайГаз» в рамках программ обучения MBA и Executive MBA совместно с ведущими зарубежными вузами. Среди обладателей диплома MBA есть и павлодарский нефтепереработчик – заместитель начальника комплекса производства светлых нефтепродуктов Айбек Сакенов.

Вот уже третий год подряд АО НК «КазМунайГаз» совместно с КБТУ успешно реализуют проект обучения участников единого кадрового резерва группы компаний КМГ по двухдипломным программам MBA и Executive MBA. Они разработаны алматинским университетом совместно с зарубежными вузами-партнёрами. Среди них – испанская EADA Business School, Барселона (Executive MBA in Oil and Gas), Российский государственный университет нефти и газа имени И. М. Губкина, Москва (MBA «Управление нефтегазовым бизнесом») и Уфимский государственный нефтяной технический университет, РФ (MBA «Эффективное управление нефтегазовой отраслью»).

На сегодня уже две группы перспективных сотрудников КазМунайГаза получили дипломы от Казахстанско-Британского технического университета, EADA Business School и РГУ им. Губкина.

Вручение дипломов КБТУ выпускникам программ – работникам НК «КМГ», Павлодарского нефтехимического завода, ТОО «OilTransportCorporation» и ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» – прошло 20 марта в Алматы. В торжественной церемонии приняли участие вице-президент по управлению человеческими ресурсами АО НК «КазМунайГаз» Серик Абденов, проректор по науке и инновациям Казахстанско-Британского технического университета Маратбек Габдуллин и декан бизнес-школы КБТУ Юан Симпсон.

«Моё обучение в рамках MBA проходило в городах Москве и Астане с ноября 2016-го по январь 2018 года по двухдипломной программе, разработанной Казахстанско-Британским техническим университетом совместно с РГУ нефти и газа им. Губкина, – поделился с редакцией «Нефтепереработчика» **Айбек Сакенов**. – Обучение состояло из девяти так называемых модулей, каждый из которых длился шесть дней.

В программу вошли такие предметы, как, например, микро- и макроэкономика, современные технологии в нефтегазовом комплексе, экономика нефтегазовой отрасли, стратегический менеджмент в нефтегазовой корпорации, нефтегазотрейдинг, внешне-торговые контракты в нефтегазовом бизнесе, основы энергетической политики.

Особенно могу отметить преподавателя Леонида Николаевича Багдасарова – к. т. н., доцента РГУ им. Губкина, который раскрыл основные аспекты развития мирового рынка нефти в современных условиях и обозначил приоритеты в современном рынке нефтепродуктов.

Пройденное обучение помогло мне лучше понять многие бизнес-процессы, протекающие внутри крупных международных холдингов, таких как «КазМунайГаз». Также я узнал, как управлять изменениями внешней бизнес-среды по отношению к компании, какое влияние оказывает то или иное изменение на финансовую деятельность корпорации, методы различных подходов руководства в управлении персоналом и методы построения эффективного трудового коллектива, а также многое другое. Я уверен, что благодаря полученным знаниям смогу повысить эффективность моей работы и в дальнейшем приносить конкретную пользу своему предприятию и управляющей компании».

ДЛЯ СПРАВКИ:

Executive MBA (EMBA) – программа обучения бизнес-профессионалов со значительным опытом работы. Ориентирована на руководителей высшего звена. **Квалификация MBA** подразумевает способность выполнять работу руководителя среднего и высшего звена.



Серик Абденов вручил диплом Айбеку Сакенову



Кадровый резерв КМГ

Первые программы Executive MBA появились в США и Европе несколько десятилетий назад, а в России – в начале 2000 годов.

В образовании EMBA предусмотрено меньше теоретических занятий и больше практических. Учащиеся решают бизнес-кейсы (case study), делают проектную работу, принимают участие в тренингах, мастер-классах и деловых играх, посещают интерактивные лекции.

Обучение как по MBA, так и EMBA построено так, чтобы давать слушателям возможность совмещать учебу с профессиональной деятельностью. На этих программах изучаются основные вопросы управления: учет, финансы, маркетинг и стратегия.

Принципиальное различие между программами MBA и Executive MBA заключается в том, что MBA сфокусирована на дальнейшем развитии карьеры слушателей, а EMBA – на улучшении показателей текущей деятельности.

Алёна Лепп по материалам пресс-службы АО НК «КазМунайГаз». Фото с сайта КМГ

ПРОИЗВОДСТВО

Павлодарский НХЗ вновь перевыполнил план Минэнерго



За первые три месяца 2018 года Павлодарский нефтехимический завод переработал 1 313 675 тонн нефти, что на 3 567 тонн превышает запланированный объем, утвержденный производственной программой Министерства энергетики РК.

В 1-м квартале 2018 года ПНХЗ произвел 372,7 тыс. тонн автомобильного бензина экологического класса К4, дизельного топлива К4 – 439,6 тыс. тонн, сжиженных газов – 82,8 тыс. т, мазута – 201,4 тыс. т, дорожного нефтяного битума – 37,5 тыс. тонн.

Выполнение плана по переработке нефти за первый триместр 2018 года составило 100,3 %. Положительную динамику показал ПНХЗ и по глубине переработки, продемонстрировав цифру 72,95 % вместо запланированных Минэнерго 72,57 %.

Выход светлых нефтепродуктов в первом квартале составил 67,10 %.

Алёна Лепп по информации Сергея Халатова, начальника производственного отдела. Фото Рустема Сыздыкова

КАЗМУНАЙГАЗ-ИНФОРМ

Финансовые результаты НК «КазМунайГаз» за 2017 год

20 марта 2018 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» объявила финансовые результаты по МСФО и операционные показатели за 2017 год.

КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ И СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

В декабре 2017 года срок исполнения опциона НК «КМГ» на обратный выкуп 50% акций в ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» был перенесен с 2018-2020 гг. на 2020-2022 гг. В октябре 2017 года Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) завершил все работы в рамках Проекта расширения пропускной способности КТК до 53,7 млн тонн в год на территории Казахстана. В октябре 2017 года АО «КазТрансГаз» (КТГ) начало экспорт казахстанского газа в Китай в рамках подписанного договора купли-продажи между КТГ и компанией «PetroChina International Company Limited» о поставке 5 млрд м³ газа в год.

В 2017 году пропускная способность газопроводов «Казахстан-Китай» и Бейнеу-Шымкент доведена до 52 и 10 млрд м³ в год соответственно.

В сентябре 2017 года подписано Рамочное Соглашение между Правительством Республики Узбекистан и Правительством Республики Казахстан, предусматривающее транспортировку нефти из России в Узбекистан через территорию Казахстана в объеме до 5 млн тонн в год и создание соответствующих трубопроводных мощностей. В апреле 2017 года НК «КМГ» завершила выпуск еврооблигаций на сумму 2,75 млрд долл. США, который стал крупнейшим в СНГ с 2013 года. В 2017 году завершена модернизация и реконструкция Атырауского нефтеперерабатывающего и Павлодарского нефтехимического заводов. В июне 2017 года на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе завершился 1 этап проекта модернизации и реконструкции. Вторая фаза проекта модернизации Шымкентского НПЗ, направленная на увеличение глубины переработки и мощности с 5,2 до 6 млн тонн в год, будет завершена в 2018 году.

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2017 ГОД

Выручка за 2017 год составила 2 459 млрд тенге (7 542 млн долларов США), что на 32% выше ГкГ. Рост обусловлен увеличением средней цены марки Brent на 23,5% ГкГ и ростом объемов реализации нефти в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа. Сумма реализации по данному договору составила 1 153 млрд тенге (3 537 млн долларов США) за 2017 (+68% ГкГ). Поставки начались во 2 квартале 2016 года.

Себестоимость реализации увеличилась на 52% ГкГ до 2 380 млрд тенге (7 300 млн долларов США). Рост главным образом объясняется стоимостью нефти, приобретенной у Тенгизшевройл (ТШО) в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа и изменением схемы закупа нефти, которая составила 1 316 млрд тенге (4 037 млн долларов США) в 2017 году в сравнении с 685 млрд тенге (2 100 млн долларов США) в 2016 году. Еще одним фактором послужило увеличение затрат по налогу на добычу полезных ископаемых на 130% ГкГ до 94 млрд тенге (287 млн долларов США) вследствие увеличения средней цены марки Brent на 23,5% ГкГ. Операционный убыток НК «КМГ» составил 401 млрд тенге (1 230 млн долларов США) против 25 млрд тенге (72 млн долларов США) операционного убытка в 2016 году.

Стоит отметить, что операционная прибыль не включает выручку по реализации нефти и нефтепродуктов KMG I, в связи с тем что KMG I находится в процессе продажи и классифицируется в консолидированной финансовой отчетности НК «КМГ» как прекращенная деятельность согласно стандартам МСФО.

Однако часть себестоимости по закупке нефти для трейдинга KMG I начиная с 3 кв. 2017 года признаётся в составе операционной прибыли НК «КМГ» в связи с изменением схемы закупа нефти в сумме 280 млрд тенге (858 млн долларов США). В результате наблюдается снижение операцион-



ной прибыли ГкГ. В свою очередь чистая прибыль KMG I учитывается в консолидированной прибыли «КМГ» как прибыль от прекращенной деятельности.

Доля НК «КМГ» в чистой прибыли ассоциированных компаний и СП выросла на 53% ГкГ и составила 415 млрд тенге (1 272 млн долларов США). Основным фактором роста стал рост прибыли ТШО, которая за 2017 выросла на 96% ГкГ, доля НК «КМГ» составила 290 млрд тенге (890 млн долларов США).

Доход от переоценки курсовой разницы составил 67 млрд тенге (206 млн долларов США).

Чистая прибыль компании выросла на 44% ГкГ и составила 520 млрд тенге (1 594 млн долларов США) против 360 млрд тенге (1 053 млн долларов США) в 2016 году.

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 1 027 млрд тенге (3 150 млн долларов США).

Капитальные затраты составили 637 млрд тенге (1 954 млн долларов США), что выше на 15% ГкГ. Из них денежные капитальные затраты 464 млрд тенге (1 424 млн долларов США).

Чистый долг компании на конец 2017 составил 1 341 млрд тенге (4 036 млн долл. США).

Денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, составили 2 960 млрд тенге (8 908 млн долларов США), что на 38% выше, чем по состоянию на конец 2016 года.

Более детальная информация доступна на сайте www.kmg.kz

СПРАВКА:



АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (НК «КМГ») – ведущая вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана. НК «КМГ» управляет активами по всему производственному циклу: от разведки и добычи углеводородов

до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.

[1] Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за 2017 и 2016 гг. составляли 326,0 и 342,16 тенге/долл. США соответственно; курсы на конец периода на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляли 332,33 и 333,29 тенге/долл. США соответственно).

[2] После завершения продажи 51% акций KMG International N.V оставшиеся 49% будут учтены с использованием метода долевого участия в консолидированной финансовой отчетности

НК «КМГ» в качестве продолжающихся операций.

[3] Чистая прибыль включает чистую прибыль KMG International N.V, которая классифицируется в консолидированной финансовой отчетности как часть прекращенной деятельности.

Пресс-служба АО «КазМунайГаз»

Р. С.: Об операционных результатах НК «КазМунайГаз» за 2017 год читайте в следующем номере «Нефтепереработчика».

ПНХЗ прошел сертификационный и наблюдательный аудиты

ПНХЗ подтвердил соответствие интегрированной системы менеджмента, внедренной на заводе, новым версиям международных стандартов.

Сертификационный и наблюдательный аудиты интегрированной системы менеджмента прошли на заводе с 27 февраля по 3 марта. Проверку проводил международный орган по сертификации систем менеджмента и персонала TÜV Thüringen e.V. (Германия).

Аудиты 2018 года проводились на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества», ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента», OHSAS 18001:2007 «Системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда», ISO 50001:2011 «Система энергоменеджмента». Проверки охватили всё предприятие: от должностных лиц – руководителей предприятия, главных специалистов до структурных подразделений: комплексов, отделов, секторов. Все они подтверждали свое соответствие (выполнение всех внешних и внутренних требований, регламентирующих деятельность предприятия) требова-

ниям международных стандартов.

Проведению аудитов предшествовал комплекс мероприятий. Он включал анализ действующих подходов и процедур, обучение, разработку необходимой документации, проведение внутренних аудитов, анализ созданной системы. Процедура проходила путем проведения экспертизы внутренних документов, проверки соответствия предприятия законодательным и нормативно-правовым актам Республики Казахстан, нормативным документам (государственным и межгосударственным стандартам, регламентам, правилам и т. д.). Опросы работников подразделений завода о знаниях требований регламентирующих документов и документов интегрированной системы менеджмента на комплексах глубокой переработки нефти и переработки тяжелых нефтяных остатков проверяющие проводили при приеме-передаче смен с 7 часов утра, наблюдая правильность выполнения операций сменным персоналом.

Проверку проводили четыре специалиста международного органа по сертификации систем менеджмента и персонала TÜV Thüringen e.V. (Германия): главный экс-

перт-аудитор Ирина Храпова (г. Москва), Нина Парий (г. Омск), Любовь Раевская (г. Усть-Каменогорск) и Дархан Ахметов (г. Павлодар).

Важным моментом аудита стало то, что завод прошел проверку по новым версиям международных стандартов ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества», ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента» без замечаний. Аудиторы положительно оценили интегрированную систему менеджмента предприятия и рекомендовали её к сертификации. На итоговом совещании главный эксперт-аудитор Ирина Храпова поблагодарила специалистов завода за сотрудничество и объявила, что аудиторы «Интерсертифика-ТЮФ» не видят причин, которые могли бы помешать им рекомендовать международному органу по сертификации подтвердить действие полученного заводом в 2016 году сертификата.

Анна Гронская по информации начальника сектора отдела управления персоналом, оплаты труда и интегрированных систем
Татьяны Васьяниной



Слева направо: Талгат Мұсабаев, Президент РК Нурсултан Назарбаев, Айдын Айымбетов, Токтар Аубакиров

ҚАЗАҚ ТІЛІН ҮЙРЕНЕЙІК ИЗУЧАЕМ КАЗАХСКИЙ ЯЗЫК

23-САБАҚ Ғарышкерлер күні

Ғарышкерлер күні	День космонавтики
ғарыш	космос
ғарышкер	космонавт
ғарыш айлағы	космодром
тұңғыш ғарышкер	первый космонавт
ашық ғарыш	открытый космос
ғарыш кемесі	космический корабль
төңғыш әйел ғарышкер	первая женщина космонавт
серік	спутник
Жер серігі	спутник Земли
жасанды Жер серігі	искусственный спутник Земли
сапар	путешествие
адамзат тарихы	история человечества

1955 жылы Қазақстан жерінде Байқоңыр ғарыш айлағы ашылды. Байқоңыр – адамзат тарихындағы ең алғаш әрі ең ірі ғарыш айлағы.

1957 жылы 4 қазанда әлемдегі алғаш жасанды Жер серігі ұшты.

1961 жылы 12 сәуірде Кеңес Одағының тұңғыш ғарышкері Юрий Гагарин алғаш рет ғарышқа ұшты. Жер шарындағы сапары 108 минутқа созылды.

КАЗМУНАЙГАЗ-ИНФОРМ

На ШНПЗ приступили к пусконаладке

На Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс») обеспечено механическое завершение объектов комплекса каталитического крекинга второго этапа проекта модернизации.

В рамках реализации второго этапа проекта модернизации ШНПЗ в ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП) 15 марта 2018 года было обеспечено механическое завершение строительства технологических установок каталитического крекинга RFCC, гидроочистки бензина Prime G+, обессеривания насыщенных и ненасыщенных газов Meгох, производства серы Claus, очистки водорода PSA-2. На новых установках начался комплекс пусконаладочных работ.

Напомним, что в июне 2017 года на ШНПЗ завершена реализация первого этапа проекта модернизации. Обеспечено производство нефтепродук-

тов, соответствующих экологическим классам К4, К5. 29 декабря 2017 года было обеспечено механическое завершение ряда объектов общезаводского хозяйства. 30 сентября 2018 года ожидается завершение проекта модернизации ТОО «ПКОП» с обеспечением мощности нефтепереработки до 6 млн тонн в год и увеличения глубины переработки. Количество рабочих на пике строительства было около 4 800 человек.

По итогам модернизации на период эксплуатации новых установок создано 445 рабочих мест. Персонал проходит обучение и стажировку на родственных НПЗ (АНПЗ и ПНХЗ) и НПЗ России и КНР. Генеральный подрядчик – компания СРЕСС (КНР). Также для реализации проекта привлечено свыше 30 местных компаний.

Талгат Мұсабаев – үш рет ғарыш әлеміне ұшқан қазақ ғарышкері. Ғарышта жалпы – 341 күн 9 сағат 48 минут 41 секунд болған. Т. Мұсабаевтың ерлігі Гиннестің рекордтар кітабына енген: бір айдың ішінде 5 рет, барлығы 30 сағат 8 минут ұзақтығымен ашық ғарышқа шыққан.

Айдын Айымбетов – ғарышқа ұшқан тәуелсіз Қазақстанның бірінші азаматы. 2015 жылы ғарышта болған сапары 9 тәулік 20 сағат 13 минут 51 секундқа созылған.

Жер бетіндегі 6 миллиардтан астам адамның қазір 300-ден астамы ғана ғарышкер атанған екен.

1955 год – открыт первый в истории человечества и крупнейший в мире космодром «Байконур».

4 октября 1957 года – начало космической эры: с Байконура выведен на орбиту первый в мире искусственный спутник Земли.

12 апреля 1961 года – советский космонавт Юрий Гагарин совершил первый орбитальный полет вокруг Земли, который длился 108 минут.

Валентина Терешкова – первая во всем мире женщина-космонавт, в 1963 году совершившая полет в космос, длившийся трое суток.

Токтар Аубакиров – первый казах космонавт, в 1991 году совершивший космическую научно-исследовательскую экспедицию. Провёл в космосе 7 дней 22 часа 13 минут.

Талгат Мұсабаев – космонавт, совершивший три космических полета. Провёл в космосе 341 день 9 часов 48 минут 41 секунду. Т. Мұсабаев занесен в Книгу рекордов Гиннеса: до него никто не находился в открытом космосе больше суток в течение одного полета.

Айдын Айымбетов – первый космонавт – гражданин независимого Казахстана. Продолжительность его нахождения в космосе составила 9 суток 250 часов 13 минут 51 секунду.

Из более чем 6 миллиардов жителей планеты только 300 с лишним человек стали космонавтами.

Қаламқас Әлжанова, қазақ тілі оқытушысы.
Фото Zakon.kz сайтынан



НАЗНАЧЕНИЯ

О кадровых изменениях в ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

В соответствии с действующей организационной структурой ТОО «ПНХЗ» 3 апреля 2018 года на предприятии произведены следующие кадровые назначения:



- начальник цеха водоснабжения и канализации (цеха №8) **Долгилев Владимир Васильевич** назначен на должность начальника центральной заводской лаборатории (ЦЗЛ);



- начальник центральной заводской лаборатории (ЦЗЛ) **Охим Татьяна Васильевна** назначена на должность заместителя начальника центральной заводской лаборатории (ЦЗЛ) по производству;



- заместитель начальника цеха водоснабжения и канализации по технологии **Гасанов Иманхан Курбанович** назначен на должность начальника цеха водоснабжения и канализации;



- начальник участка нефтеводоочистки оборотного водоснабжения цеха водоснабжения и канализации **Шаимов Алибек Бекжанович** назначен на должность заместителя начальника цеха водоснабжения и канализации по технологии;



- механик эстакад слива-налива комплекса компаундирования и отгрузки нефтепродуктов (ККОН) **Борисов Александр Владимирович** назначен на должность механика цеха центральной заводской лаборатории (ЦЗЛ).

Пресс-служба
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»

Отдел управления персоналом, оплаты труда и интегрированных систем

Свидетельство о постановке на учет средства массовой информации №13478-Г от 28.03.13 г. Выдано Комитетом информации и архивов Министерства культуры и информации Республики Казахстан.

Наш адрес: г. Павлодар,
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».
Телефоны редакции: 39-61-33, 61-33.
E-mail: news@pnhz.kz.
Электронная версия газеты: www.pnhz.kz

Газета находится в собственности ТОО «ПНХЗ».
Выходит 2 раза в месяц. Объем 2 п.л. Тираж 1400 экз. Заказ №724.
Газета набрана в отделе по связям с общественностью ТОО «ПНХЗ».
Сверстана и отпечатана в типографии ТОО «Дом Печати», ул. Ленина, 143.

Ответственный за выпуск
Алёна Лепп
Дизайн, верстка Фарида Гарифуллина