



ПОДВОДИМ ИТОГИ

> 2

Объявлены результаты производственной деятельности в III кв. 2015 г.



КАРТОЧНАЯ РАЗДАЧА

> 4

Стартовала программа лояльности для клиентов АЗС «Башнефти»



ОПЕРАЦИЯ «ЛИКВИДАЦИЯ»

> 4

В «Уфаоргсинтезе» прошли учения по ликвидации последствий аварии



ВТОРОЙ РАЗ ПЕРВЫЕ

> 6

Команда «Башнефти» вновь побеждает в битве интеллектов



БАШКИРСКАЯ НЕФТЬ

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА КОМПАНИИ «БАШНЕФТЬ»

№18 (124) НОЯБРЬ 2015

НАГРАДА

Трижды лучший

В МОСКВЕ ПРОШЛО НАГРАЖДЕНИЕ ПОБЕДИТЕЛЕЙ XVIII ЕЖЕГОДНОГО КОНКУРСА ГОДОВЫХ ОТЧЕТОВ МОСКОВСКОЙ БИРЖИ, ПО ИТОГАМ КОТОРОГО «БАШНЕФТЬ» СТАЛА ПОБЕДИТЕЛЕМ В ОСНОВНОЙ НОМИНАЦИИ КОНКУРСА «ЛУЧШИЙ ГОДОВОЙ ОТЧЕТ КОМПАНИИ С КАПИТАЛИЗАЦИЕЙ БОЛЕЕ 200 МЛРД РУБЛЕЙ».

Жюри конкурса в этом году приняло решение отметить «Башнефть» не только в основной номинации, но и в двух дополнительных. В номинации «Лучший годовой отчет нефтегазового сектора экономики» мы выигрываем уже третий год подряд, а вот стать лучшими в «Раскрытии информации о корпоративном управлении в годовом отчете» «Башнефти» удалось впервые.

Компания не первый год становится лидером в этом конкурсе. По итогам 2014 года наш годовой отчет был признан лучшим не только среди представителей нефтегазового сектора экономики, но и в номинации «Лучший годовой отчет компании с капитализацией более 100 млрд рублей».

Окончание на стр. 2

НОВОСТИ КОМПАНИИ

«Башнефть» обновила стратегию



В РАМКАХ ТРАДИЦИОННОГО ДНЯ ИНВЕСТОРА «БАШНЕФТЬ» ПРЕДСТАВИЛА УТВЕРЖДЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ДОЛГОСРОЧНУЮ ПРОГРАММУ РАЗВИТИЯ И СТРАТЕГИЮ КОМПАНИИ НА 2015–2020 ГОДЫ.

«В этом году «Башнефть» вновь продемонстрировала умение добиваться высоких результатов в интересах всех акционеров, подтвердив репутацию растущей, эффективной, инновационной и инвестиционно привлекательной компании, – сказал председатель Совета директоров Алексей Текслер. – Актуализированная стратегия «Башнефти» определяет следующие долгосрочные цели: устойчивый рост производственных и финансовых показателей при разумных уровнях инвестиций и долга, гарантированные дивидендные выплаты и дальнейший рост акционерной стоимости».

Как один из лидеров отрасли по доходности для акционеров, «Башнефть» в со-

ответствии со стратегией намерена и далее выплачивать высокие дивиденды в размере не менее показателя за 2014 год (20 млрд рублей) и не менее 25% чистой прибыли по международным стандартам финансовой отчетности.

Стратегическими задачами «Башнефти» до 2020 года также являются сохранение лидирующих позиций в операционной эффективности за счет контроля над операционными расходами и приверженности взвешенному подходу к капитальным затратам. В частности, компания продолжит реализацию программы по оптимизации издержек в сегменте добычи за счет увеличения эффективности эксплуатационного бурения и применения передовых технологий повышения

ЦИФРА НОМЕРА

29,2%

СОСТАВИЛ ВКЛАД «БАШНЕФТИ» В ПРИРОСТ ДОБЫЧИ НЕФТИ В РОССИИ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2015-ГО

нефтеотдачи, а также работу по повышению операционной готовности и энергоэффективности в секторе переработки, в том числе за счет внедрения инноваций.

Окончание на стр. 3

СОТРУДНИКИ ПРЕДУПРЕЖДАЮТ!

ГОРЯЧАЯ ЛИНИЯ

по противодействию коррупции, мошенничеству, злоупотреблениям и неэтичному поведению

+7 (347) 261 6222
8 (800) 234 9550
report@bashneft.ru

НОВОСТИ КОМПАНИИ

Подводим итоги

НА 12,1% УВЕЛИЧИЛА «БАШНЕФТЬ» ДОБЫЧУ ЗА 9 МЕСЯЦЕВ ПО СРАВНЕНИЮ С ТЕМ ЖЕ ПЕРИОДОМ ПРОШЛОГО ГОДА.



Добыча нефти в III квартале составила 5,134 млн тонн, что на 11,7% превышает показатель III квартала 2014-го. Основной вклад в увеличение добычи внесли компании «Башнефть-Полюс» и «Бурнефтегаз», обеспечившие 17,4% общего производства нефти по сравнению с 9,4% в III квартале прошлого года.

Так, компания «Башнефть-Полюс» увеличила добычу на 65,4% (до 349 тыс. тонн) в том числе за счет активизации разработки месторождения им. А. Титова после ввода в эксплуатацию межпромыслового трубопровода до месторождения им. Р. Требса. Компания «Бурнефтегаз» в III квартале добыла 546 тыс. тонн нефти. Это на 144,8% выше показателя аналогичного периода 2014 года. Рост добычи был обеспечен за

счет эффективной реализации программы эксплуатационного бурения высокопродуктивных горизонтальных скважин.

Увеличению добычи в III квартале также способствовал рост производства нефти на зрелых месторождениях на 1,9% – в основном за счет ввода новых скважин и проведения высокоэффективных геолого-технических мероприятий в Башкирии.

За 9 месяцев «Башнефть» добыла 14,674 млн тонн нефти, что на 12,1% выше показателя соответствующего периода 2014-го. Добыча на зрелых месторождениях за 9 месяцев выросла на 3% к соответствующему периоду прошлого года. Компания «Башнефть-Полюс» за 9 месяцев добыла 0,963 млн тонн – на 68,4% больше, чем за 9 месяцев 2014 года. «Бурнефтегаз» за этот период добыл 1,232 млн тонн, что на

132,3% превышает объем производства нефти за тот же период 2014 года.

Нефтеперерабатывающий комплекс компании в III квартале переработал 5,120 млн тонн нефти – на 7,3% меньше, чем в III квартале прошлого года. За 9 месяцев объем переработки сократился на 12,3% к уровню соответствующего периода 2014-го (до 14,313 млн тонн). Этот уровень переработки позволяет в текущей макроэкономической ситуации и налоговых условиях максимизировать стоимость товарной корзины за счет увеличения выпуска светлых нефтепродуктов.

В связи со снижением уровня переработки выпуск товарной продукции в III квартале сократился по сравнению с аналогичным периодом 2014 года на 7,2% (до 4,692 млн тонн), а по итогам 9 месяцев – на 12,1% (до 13,204 млн тонн). При этом благодаря завершению в 2014 году ряда проектов модернизации нефтеперерабатывающего комплекса «Башнефть» смогла существенно улучшить структуру товарной корзины. Так, выход светлых нефтепродуктов в III квартале увеличился до 68,7% по сравнению с 59,2% в III

В III КВАРТАЛЕ 2015 Г.

- Среднесуточная добыча увеличилась на 11,7% – до 55,8 тыс. тонн.
- Добыча нефти на зрелых месторождениях увеличилась на 1,9%.
- Новые активы в Тимано-Печоре и Западной Сибири обеспечили 17,4% производства нефти.
- Добыча нефти компанией «Бурнефтегаз» выросла почти в 2,5 раза.
- Производство бензинов увеличилось на 16,7%.
- Выход светлых нефтепродуктов достиг 68,7%, глубина переработки – 87,3%.
- Стандарту Евро-5 соответствовали 100% автобензинов и почти 100% дизтоплива.

кварталу с III кварталом 2014 года на 3,7% (до 1,950 млн тонн), а по итогам 9 месяцев почти не изменилось (5,612 млн тонн).

При этом стандарту Евро-5 в III квартале соответствовало 100% произведенных автобензинов и почти 100% дизельного топлива. За 9 месяцев этого года стандарту Евро-5 соответствовало 95,5% произведенных автобензинов и почти 100% дизельно-

НА 1,588 МЛН ТОНН ВЫРОСЛА ДОБЫЧА «БАШНЕФТИ» ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2015 ГОДА, ТЕМ САМЫМ КОМПАНИЯ ОБЕСПЕЧИЛА 29,2% ПРИРОСТА ДОБЫЧИ НЕФТИ В РОССИИ

квартале 2014 года, а по итогам 9 месяцев составил 68,6% по сравнению с 60,1% за тот же период прошлого года.

Несмотря на сокращение объема переработки, выпуск бензинов в III квартале по сравнению с соответствующим периодом 2014 года увеличился на 16,7% (до 1,364 млн тонн), а за 9 месяцев – на 4,3% (до 3,752 млн тонн). Производство дизельного топлива в III квартале выросло по сравне-

нию с III кварталом 2014 года на 3,7% (до 1,950 млн тонн), а по итогам 9 месяцев почти не изменилось (5,612 млн тонн).

го топлива по сравнению соответственно с 92,1% и 37,5% за 9 месяцев 2014-го. В III квартале «Башнефть» продолжала сокращать производство низкомаржинальных темных нефтепродуктов. Так, вакуумный газойль компания не производила, при этом выпуск мазута снизился относительно III квартала 2014 года на 25,3% (до 0,578 млн тонн), а за 9 месяцев 2015 года – на 19,6% (до 1,862 млн тонн). ■

Трижды лучший



Окончание. Начало на стр. 1

Конкурс годовых отчетов проводится с 1998 года и подтверждает, что качественно подготовленный корпоративный годовой отчет – это не только эффективный инструмент информирования всех заинтересованных сторон о деятельности компании, но и способ привлечь внимание потенциальных инвесторов, клиентов и партнеров. ■

ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЕ ИТОГИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В III КВАРТАЛЕ И ЗА 9 МЕСЯЦЕВ 2015 Г.

	9 МЕС. 2015	9 МЕС. 2014	ИЗМ., %	III КВ. 2015	III КВ. 2014	ИЗМ., %
Добыча нефти (млн т), в т.ч.	14,674	13,085	12,1%	5,134	4,596	11,7%
«Башнефть-Добыча»	12,479	12,116	3,0%	4,239	4,162	1,9%
«Башнефть-Полюс»	0,963	0,572	68,4%	0,349	0,211	65,4%
«Бурнефтегаз»*	1,232	0,397	210,0%	0,546	0,223	144,8%
Среднесуточная добыча нефти (тыс. т)	53,8	47,9	12,1%	55,8	50,0	11,7%
«Башнефть-Добыча»	45,7	44,4	3,0%	46,1	45,2	1,9%
«Башнефть-Полюс»	3,5	2,1	68,4%	3,8	2,3	65,4%
«Бурнефтегаз»	4,5	2,1	210,0%	5,9	2,4	144,8%
Первичная переработка нефти (млн т)	14,313	16,323	-12,3%	5,120	5,524	-7,3%
Производство нефтепродуктов (млн т)	13,204	15,015	-12,1%	4,692	5,056	-7,2%
Бензины, в т.ч.	3,752	3,598	4,3%	1,364	1,169	16,7%
Автобензины	3,452	3,389	1,8%	1,266	1,106	14,4%
Евро-5	3,296	3,120	5,6%	1,266	1,047	20,9%
Дизельное топливо	5,612	5,629	-0,3%	1,950	1,881	3,7%
Евро-5	5,604	1,923	191,4%	1,948	0,706	176,1%
Мазут	1,862	2,315	-19,6%	0,578	0,774	-25,3%
ВГО	0,027	1,348	-98,0%	0	0,460	-100,0%
Прочие	1,951	2,126	-8,2%	0,800	0,772	3,4%
Глубина переработки нефти, %	86,0%	84,9%	1,1 б.п.	87,3%	85,0%	2,3 б.п.
Выход светлых нефтепродуктов, %	68,6%	60,1%	8,5 б.п.	68,7%	59,2%	9,4 б.п.

* ООО «Бурнефтегаз» с 27.03.2014 г.

НОВОСТИ КОМПАНИИ

«Башнефть» обновила стратегию

Окончание. Начало на стр. 1

Реализация этих инициатив позволит нашей компании в будущем обеспечить устойчивый рост EBITDA, несмотря на неблагоприятные макроэкономические условия.

Компания будет стремиться к сохранению финансовой стабильности и поддержанию умеренной долговой нагрузки,

при которой коэффициент чистый долг / EBITDA не превышает 2.

Стратегическими задачами «Башнефти» до 2020 года также являются достижение лучших отраслевых показателей в сфере охраны труда, промышленной безопасности и защиты окружающей среды и активное внедрение инновационных технологий в добыче и переработке нефти. ■

В ПЕРЕРАБОТКЕ И КОММЕРЦИИ

В СФЕРЕ ПЕРЕРАБОТКИ И КОММЕРЦИИ СТРАТЕГИЯ ПРЕДУСМАТРИВАЕТ ДОСТИЖЕНИЕ К 2020 Г. СЛЕДУЮЩИХ КЛЮЧЕВЫХ ЦЕЛЕЙ:



- Дальнейшее повышение эффективности нефтеперерабатывающего комплекса и достижение мирового уровня по показателям технологической оснащенности за счет актуализации программы модернизации (в частности, строительства новой установки замедленного коксования и отказа от

строительства установки гидрокрекинга), роста операционной готовности технологических установок и повышения энергоэффективности. К 2020 году глубина переработки НПЗ «Башнефти» увеличится до 98%, выход светлых нефтепродуктов – до 75%, а выпуск мазута будет полностью прекращен.

- Надежное и эффективное обеспечение нефтеперерабатывающего комплекса собственным и закупаемым на рынке углеводородным сырьем путем заключения новых долгосрочных контрактов.
- Обеспечение гарантированного сбыта до 80% производимого автобензина через премиальные каналы за счет роста числа собственных АЗС до 1000 станций и увеличения реализации топлива через 1 АЗС (в том числе за счет завершения программы ребрендинга), а также за счет мелкооптовых продаж.
- Развитие нефтехимического направления и синергии от интеграции с НПЗ за счет модернизации нефтехимического производства и увеличения выпуска высокомаржинальной полимерной продукции. ■

В РАЗВЕДКЕ И ДОБЫЧЕ

В СФЕРЕ РАЗВЕДКИ И ДОБЫЧИ СТРАТЕГИЯ «БАШНЕФТИ» ПРЕДУСМАТРИВАЕТ ДОСТИЖЕНИЕ К 2020 ГОДУ СЛЕДУЮЩИХ КЛЮЧЕВЫХ ЦЕЛЕЙ:



- Развитие ресурсной базы и рост запасов нефти за счет реализации программы геологоразведки в Республике Башкортостан, переоценки и открытия новых запасов на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова в Ненецком автономном округе (НАО) и в Западной Сибири, а также возможного подтверждения запасов 7 новых лицензионных участков в НАО.
- Продолжение устойчивого роста производства нефти за счет поддержания добычи на уровне около 15 млн т в год (около 300 тысяч барр./сут.) на зрелых месторождениях в Республике Башкортостан; досрочного выхода в 2016 году компании «Бурнефтегаз» на устойчивый уровень добычи в объеме около 2 млн т (около 40 тысяч барр./сут.), а также достижения в 2019 году пика добычи на месторождениях им. Р. Требса и А. Титова в объеме 4,8 млн т (около 100 тыс. барр./сут.). ■

СМИ О НАС



ПЛАНОВ ПО ПРИВАТИЗАЦИИ ПОКА НЕТ

Планов приватизировать «Башнефть» пока нет, заявил председатель Совета директоров компании, первый замминистра энергетики РФ Алексей Текслер. «Но перед менеджментом была поставлена задача всегда быть готовыми к приватизации», – сказал он.

Правительство РФ также не планирует выкупать акции «Башнефти» с рынка и присоединять НК к другой госкомпания. ■

КАПВЛОЖЕНИЯ ВЫШЕ

Капвложения «Башнефти» в 2016 году будут чуть выше, чем в 2015 году, заявил глава НК Александр Корсик, выступая на Дне инвестора компании. «По плану этого года потратим, как планировали. В 2016-м будет некоторое увеличение, но в рамках процедур, чтобы контролировать CAPEX», – сказал он. Капвложения «Башнефти», согласно утвержденной стратегии, в 2015–2020 годах составят 461 млрд рублей, из них 64% будет направлено в сектор upstream. ■



«БАШНЕФТЬ» НЕ ЖДЕТ ПРИВИЛЕГИЙ

«Башнефть» не ждет от государства никаких привилегий, – заявил на пресс-конференции глава компании Александр Корсик.

«Мы бы могли рассчитывать на некоторые привилегии, но это в корне неправильный подход. Полная самостоятельность – это тот принцип, который должен быть в основе деятельности компании», – сказал он. ■

Оптимизация корпоративной структуры

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ «БАШНЕФТИ» В СООТВЕТСТВИИ С ДИРЕКТИВОЙ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ПРИНЯЛ РЕШЕНИЯ, НАПРАВЛЕННЫЕ НА ОПТИМИЗАЦИЮ КОРПОРАТИВНОЙ СТРУКТУРЫ И ПЕРЕВОД КОНТРОЛЯ НАД РЯДОМ АКТИВОВ КОМПАНИИ В РОССИЙСКУЮ ЮРИСДИКЦИЮ.

В частности, Совет директоров принял решение о прекращении участия «Башнефти» в трех зарубежных дочерних компаниях – Bashneft Trading AG, RusPET Holding B.V. и Siviera Invest Ltd, которые сейчас не ведут коммерческой деятельности и подлежат ликвидации.

Совет директоров также принял решение о создании в Уфе 100-процентного дочернего общества «Башнефти» – ООО «Башнефть-Инвест». Ожидается, что после получения дополнительных корпоративных одобрений «Башнефть-Инвест» станет владельцем 4 864 168 привилегированных акций «Башнефти» (2,7% от уставного капитала) и 3 428 887 обыкновенных акций «Башнефти» (1,9% от уставного капитала), находящихся в настоящее время на балан-

се 100-процентных дочерних компаний «Башнефти» – Bashneft Middle East Ltd и Bashneft Investments S.A. соответственно. Кроме того, ООО «Башнефть-Инвест» от компании Bashneft Middle East Ltd перейдет право собственности на 5% долей ООО «Бурнефтегаз».

Эти сделки будут производиться без отвлечения денежных средств из «Башнефти». После завершения сделок «Башнефть» также прекратит участие в компаниях Bashneft Middle East Ltd и Bashneft Investments S.A. путем их ликвидации.

Ожидается, что «Башнефть» прекратит участие в 5 перечисленных выше зарубежных дочерних компаниях до 2017 года, а единственным дочерним обществом «Башнефти» вне российской юрисдикции останется компания Bashneft International B.V.

(Нидерланды) – оператор международных проектов в Ираке и Мьянме.

В соответствии с директивой Правительства РФ Совет директоров «Башнефти» также утвердил повестку дня внеочередного общего собрания акционеров, которое состоится 1 декабря 2015 года в форме заочного голосования (см. справку).

Необходимость утверждения в новых редакциях Устава ПАО АНК «Башнефть» и Положения об общем собрании акционеров связана с изменениями федерального закона «Об акционерных обществах», а также с последовательным внедрением компанией рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Сделки, в совершении которых имеется заинтересованность, связаны с возможным привлечением заемных средств для финансирования операционной деятельности «Башнефти»; с заключением дополнительного соглашения с Банком ВТБ (ПАО) о выдаче банковских гарантий; с заключением договора страхования от-

ветственности директоров, должностных лиц и компаний, а также с финансированием ООО «Башнефть-Полюс», осуществляющего разработку месторождений им. Р. Требса и А. Титова. ■

НАША СПРАВКА

В ПОВЕСТКУ ДНЯ ВНЕОЧЕРЕДНОГО ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ ВКЛЮЧЕНЫ СЛЕДУЮЩИЕ ВОПРОСЫ:

1. Утверждение Устава ПАО АНК «Башнефть» в новой редакции.
2. Утверждение Положения об общем собрании акционеров ПАО АНК «Башнефть» в новой редакции.
3. Одобрение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

НАЗНАЧЕНИЯ

В СВЯЗИ С ПРЕДСТОЯЩИМ В ДЕКАБРЕ ТЕКУЩЕГО ГОДА ИСТЕЧЕНИЕМ СРОКА ТРУДОВОГО ДОГОВОРА С ГЕНЕРАЛЬНЫМ ДИРЕКТОРОМ ООО «БАШНЕФТЬ-ПОЛЮС» **ВЛАДИМИРОМ НЕСТЕРЕНКО** СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ «БАШНЕФТИ» ПРОДЛИЛ ЕГО ПОЛНОМОЧИЯ НА ЭТОЙ ДОЛЖНОСТИ ДО КОНЦА 2018 ГОДА.

Владимир Михайлович Нестеренко родился в 1972 году. В 1998 г. окончил Ивано-Франковский государственный технический университет нефти и газа. Начиная трудовую деятельность оператором по добыче нефти и газа, работал мастером по добыче нефти и газа, начальником цеха, главным инженером, заместителем генерального директора по производству в ряде нефтегазодобывающих компаний Ненецкого автономного округа и Республики Коми. С 2005 по декабрь 2012 г. – начальник центральной инженерно-технологической службы, и.о. первого заместителя генерального директора по производству – главного инженера ООО «РН-Северная нефть». С декабря 2012 г. – генеральный директор ООО «Башнефть-Полюс». ■

**Победа
в конкурсе**

«БАШНЕФТЬ-ДОБЫЧА» ЗАНЯЛА ПЕРВОЕ МЕСТО В СМОТРЕ-КОНКУРСЕ НА ЛУЧШУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ВЕДЕНИЯ ВОИНСКОГО УЧЕТА И БРОНИРОВАНИЯ ГРАЖДАН, ПРЕБЫВАЮЩИХ В ЗАПАСЕ.

В этом году на территории Ленинского района Уфы сотрудники Военного комиссариата Республики Башкортостан проверили более 100 крупных организаций. 9 организаций, и среди них «Башнефть-Добыча», получили максимальное количество баллов и возможность принять участие в смотре-конкурсе. Члены жюри по максимуму оценили успехи компании и отдали ей первое место. Поздравляем! ■

БЕЗОПАСНОСТЬ

**Людей спасли,
пожар предотвратили**

В РАМКАХ ВЫЕЗДНОГО СОВЕЩАНИЯ РУКОВОДИТЕЛЕЙ БЛОКА DOWNSTREAM, ПОСВЯЩЕННОГО ОХРАНЕ ТРУДА И ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, НА «УФАОРГСИНТЕЗЕ» ПРОВЕЛИ УЧЕНИЯ ПО ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ.

В соответствии с легендой учений, разгерметизация одной из емкостей резервуарного парка привела к тому, что из нее вытекло около 300 тонн нефтепродуктов. Специалисты в таком случае квалифицируют произошедшее как чрезвычайную ситуацию муниципального масштаба. Первой на инцидент – звуковой и световой индикацией – реагирует автоматика, сообщая о повышенной концентрации паров бензина у технического резервуара. Старший аппаратчик резервуарного парка отправляет подчиненного выяснить причину срабатывания датчика и сообщает о произошедшем начальнику дежурной смены.

На месте ЧС аппаратчик обнаруживает, что из трубопровода слива нефтепродук-



тов в районе запорной арматуры происходит неуправляемый пропуск бензина, а в зоне обвалования резервуара видит двух сотрудников предприятия в бессознательном состоянии. По сценарию учений, в момент разгерметизации трубопровода один из прибористов, менявший термометр сопротивления, пытался быстро спуститься с площадки обслуживания, но оступился, упал, сильно ударился головой и потерял

сознание. Его напарник пытался помочь коллеге, но в результате тоже потерял сознание, надышавшись парами бензина.

Спасают пострадавших бойцы газоспасательной службы «Уфаоргсинтеза». Одни обследуют загазованную зону, другие на носилках выносят людей в безопасную зону, а затем передают врачам «скорой помощи».

В это же время начинается боевое развертывание сил и средств для ликвидации аварийной ситуации и ее последствий. В течение десяти минут площадку заливают пеной, белая «подушка» минимизирует образование загазованности и предотвращает риск возгорания.

Помимо пожарных и газоспасателей в ликвидации ЧС приняли участие сотрудники ЧОП «САФЕТИ-ТЭК», ограничив доступ сторонних в зону проведения работ. Сотрудники компании «Таргин-Логистика» обеспечили подвоз материалов и оборудования, необходимых для сбора нефтепродуктов. Итоги учений подвел Первый вице-президент по переработке и коммерции Денис Станкевич, отметив готовность персонала к действию в чрезвычайных ситуациях. ■



Карточная раздача

УДМУРТИЯ СТАЛА ПЕРВЫМ РЕГИОНОМ, ГДЕ СТАРТОВАЛА БОНУСНАЯ ПРОГРАММА ЛОЯЛЬНОСТИ ДЛЯ КЛИЕНТОВ АЗС «БАШНЕФТИ». ПРОГРАММА ЗАРАБОТАЛА В ПОЛНОЧЬ 15 ОКТЯБРЯ.

Как рассказали в Департаменте маркетинга, Удмуртия стала пилотным регионом для запуска программы лояльности благодаря компактному расположению сети и оптимальному количеству АЗС для обкатки нового предложения. Этот этап очень важен для разработчиков, поскольку позволяет протестировать работу сложного программного обеспечения в реальных условиях и отшлифовать все бизнес-процессы перед запуском программы в других регионах присутствия компании.

К старту программы лояльности персонал АЗС в Удмуртии прошел специально разработанный курс обучения, изучая тонкости работы с программным обеспечением и отработывая сценарии общения с покупателями. Наготове были информационные материалы и, конечно, конверты с заветными картами. Одна из основных задач состояла в правильной коммуника-

ции с участниками локальной дисконтной программы, работавшей на АЗС «Башнефти» в Удмуртии последние годы. Для этого была разработана программа обмена старых карт на новые бонусные без ущерба кошельку автолюбителей.

Программа лояльности «Башнефти» основана на бонусном поощрении клиентов за покупки топлива и сопутствующих товаров на АЗС. Программа учитывает разные модели потребления, наибольшую выгоду автомобилисты получают при заправке премиального бензина АТUM и покупке товаров и услуг на АЗС. Дополнительные бонусы начисляются на карту в день рождения покупателя, за покупки в выходные и праздничные дни, участие в промоакциях, а также по итогам покупательской активности за месяц, квартал и год. Заложенное в программе лояльности прогнозное моделирование позволяет формировать инди-

видуальное предложение каждому клиенту на основе построения логических взаимосвязей с покупками других участников.

Запуск программы лояльности в остальных российских регионах, где есть АЗС «Башнефти», начнется в декабре. ■

МЫ ЗНАЕМ СВОИХ!

КЛУБНАЯ КАРТА «БАШНЕФТЬ»

БАШНЕФТЬ

Подробности на сайте: www.bashneft-azs.ru
Горячая линия: 8 (800) 333-10-38

ОБУЧЕНИЕ

Центр ждет учеников

ПОСЛЕ МАСШТАБНОЙ РЕКОНСТРУКЦИИ В ДЕМСКОМ РАЙОНЕ УФЫ ОТКРЫЛ СВОИ ДВЕРИ ФИЛИАЛ УЧЕБНОГО ЦЕНТРА «БАШНЕФТЕХИМ».

Новое оборудование, новые технологии, внедрение инновационных подходов в нефтедобыче... Все это требует постоянного повышения профессиональных знаний и практических навыков. Учебный центр «Башнефтехим» знаком практически всем сотрудникам нашей компании, это крупнейший центр профессионального образования в республике, ведущий подготовку специалистов для нефтегазовой отрасли. Сегодня почти 90% обязательного профессионального технического обучения специалисты «Башнефти» проходят на базе «Башнефтехима». В Башкирии работают 12 филиалов этого учебного заведения, ежегодно новые знания здесь приобретают более 20 тысяч человек. На базе «Башнефтехима» регулярно проводятся конкурсы профессионального мастерства, тренировки по ликвидации водогазонефтепроявлений, отрабатываются практические навыки по бурению и ремонту скважин, ведется обучение стандартам в сфере охраны труда и промышленной безопасности, оказанию первой



и переоснащение Демского филиала стоит рассматривать с точки зрения нашего серьезного отношения к процессу обучения в компании. «Башнефть» динамично развивается, показывает хорошие производственные и финансовые результаты, а значит, мы не можем позволить себе легкомысленно относиться к тому, кто и как учит наших сотрудников, – рассказал Первый вице-президент по разведке и до-

здоровью людей, а любые работы велись с соблюдением всех правил безопасности».

Сегодня «Башнефть» завершает работу по интеграции учебного центра «Башнефтехим» в периметр компании. Это позволит усилить материально-техническую базу и занять лидирующие позиции на рынке обучения специалистов нефтегазовой отрасли, считает директор центра Сергей Гронь. Уже сегодня «Башнефтехим» заключает договоры о сотрудничестве с такими крупными компаниями, как «Газпром нефть», «Лукойл», «Таргин».

«Мы планируем активно использовать возможности «Башнефтехима», – рассказала директор Департамента развития кадрового потенциала «Башнефти» Алла Коновалова. – В частности, на базе центра будет проходить профилирование технических должностей, а также разработка профессиональных компетенций в рамках требований российского законодательства».

«УСЛОЖНЯЮТСЯ ТЕХНОЛОГИИ И УСЛОВИЯ РАБОТЫ, ПОЭТОМУ НАМ ОЧЕНЬ ВАЖНО, ЧТОБЫ НА ОБЪЕКТАХ КОМПАНИИ НИЧТО НЕ УГРОЖАЛО ЖИЗНИ И ЗДОРОВЬЮ ЛЮДЕЙ, А ЛЮБЫЕ РАБОТЫ ВЕЛИСЬ С СОБЛЮДЕНИЕМ ВСЕХ ПРАВИЛ БЕЗОПАСНОСТИ»

помощи пострадавшим. Всего в программе обучения около 900 различных курсов.

После реконструкции Демский филиал преобразился. Отремонтированные учебные аудитории снабжены интерактивными средствами обучения и современными тренажерами. «Реконструкцию

быче Михаил Ставский. – Кроме того, мы очень заинтересованы в профессиональном росте наших подрядчиков, особенно предприятий группы «Таргин». Усложняются технологии и условия работы, поэтому нам очень важно, чтобы на объектах компании ничто не угрожало жизни и

Вот и третья готова

В УФЕ ОТКРЫЛАСЬ ЕЩЕ ОДНА УНИВЕРСАЛЬНАЯ СПОРТИВНАЯ ПЛОЩАДКА, СТРОИТЕЛЬСТВО КОТОРОЙ ПРОФИНАНСИРОВАЛА НАША КОМПАНИЯ.

Работы по реконструкции площадки на территории Детско-юношеской спортивной школы № 32 в микрорайоне Сипайлово начались в мае. На 6 тысячах квадратных метров строители сделали 4 баскетбольные площадки со специальным травмобезопасным покрытием из резиновой крошки, 2 теннисных корта, футбольное поле с искусственным

газоном и 4-метровый скалодром. Комплекс оснастили всем необходимым для занятий популярным у молодежи воркаутом: брусками, турниками, шведскими стенками... По периметру площадки установлены зрительские трибуны и мачты освещения, обустроены пешеходные дорожки, и выполнен монтаж системы дренажа и водостока.

В торжественном открытии спортивной площадки приняли участие Первый вице-президент по разведке и добыче Михаил Ставский, генеральный директор «Башнефть-Добычи» Владимир Ильясов и глава администрации Уфы Ирек Ялалов. ■



ПРЯМАЯ РЕЧЬ

Ирек Ялалов:

– **О**собые слова благодарности компании «Башнефть». Это флагман нашей республики, и мы, конечно, благодарны за то, что в последние два года компания активно реализует в городе социальные проекты. Буквально месяц назад мы открыли великолепный спорткомплекс в 85-й школе в Черниковке. Сегодня открываем еще одну площадку, и у нас большие планы по совместной работе. Я надеюсь, что в этих замечательных условиях ребята покажут хорошие спортивные результаты. ■

Михаил Ставский:

– **Э**тот комплекс стал третьим, построенным компанией в Уфе в этом году. Мы делаем максимально возможное для того, чтобы все жители могли заниматься физической культурой и спортом. Существует большая программа по строительству и реконструкции спортивных объектов. Это стало возможным благодаря тому, что мы конструктивно взаимодействуем с властями республики и города. ■

Для людей и города

МЕНЬШЕ МЕСЯЦА ПОТРЕБОВАЛОСЬ ДОРОЖНЫМ СТРОИТЕЛЯМ, ЧТОБЫ ОТРЕМОНТИРОВАТЬ УЧАСТОК БИРСКОГО ТРАКТА, ПОКОТОРОМУ НА РАБОТУ И ДОМОЙ ДОБИРАЮТСЯ СОТРУДНИКИ НПЗ И «УФАОРГСИНТЕЗА». 45 МЛН РУБЛЕЙ НА РЕМОНТ ДОРОГИ «БАШНЕФТЬ» ВЫДЕЛИЛА В РАМКАХ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ КОМПАНИИ.

Дорога находится в муниципальной собственности, но в городском бюджете не было средств, чтобы привести ее в порядок. При финансовой поддержке «Башнефти» на участке протяженностью 4,5 км полностью заменили асфальтобетонное покрытие, обустроили укрепительные полосы, нанесли разметку и установили дорожные знаки. От имени горожан благодарность в адрес компании направил глава администрации Уфы Ирек Ялалов. ■



Чистая артезианская

В СЕЛЕ СТЕРЛИБАШЕВО НАКОНЕЦ-ТО УДАЛОСЬ РЕШИТЬ МНОГОЛЕТНЮЮ ПРОБЛЕМУ С ОБЕСПЕЧЕНИЕМ ЖИТЕЛЕЙ ЧИСТОЙ ВОДОЙ.

«Д о сегодняшнего дня жители Стрелибашево употребляли некачественную воду, – рассказал глава Стрелибашевского района Фанур Туктаров. – С помощью «Башнефти» мы решили огромную проблему – смогли доставить в дома жителей чистую воду с нового водозабора. Спасибо компании за оказанную помощь».

Перебои в водоснабжении, слабый напор в водопроводной сети, превышение предельно допустимых концентраций по нитратам... Казалось, все эти проблемы будут решены после того, как в 2014-м в селе построили новый водозабор. Тем не менее еще почти год вода из артезианских скважин не могла дойти до домов, изношенная трубопроводная система не выдерживала давления. На ремонт потребовалось 15 млн рублей, этих средств хватило, чтобы заменить более 5 км трубопровода и таким образом обеспечить артезианской водой большую часть села. ■

НОВОСТИ КОМПАНИИ

Проверку стихией выдержали

3 И 4 ОКТЯБРЯ НА БАШКИРИЮ ОБРУШИЛСЯ УРАГАННЫЙ ВЕТЕР С ПОРЫВАМИ ДО 25 МЕТРОВ В СЕКУНДУ, ПРОИЗОШЛИ МАССОВЫЕ ОБРЫВЫ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ ЛИНИЙ И ЛИНИЙ СВЯЗИ.

На объектах «Башнефть-Добычи» оказались отключенными 1927 скважин, было нарушено функционирование объектов жизнеобеспечения и системы коммунального хозяйства. Больше всего аварийных отключений в сетях «Башнефть-Добычи» произошло по Серафимовскому и Арланскому цехам обеспечения электроэнергией.

В «Башэнергонефти» был оперативно создан штаб для ликвидации последствий разрушений, усилены состав и оснащение аварийно-восстановительных служб всех производственных подразделений. К аварийным работам привлекли более 130 человек, задействовали 43 единицы техники.

Благодаря слаженной работе сотрудников подразделений и грамотным действиям оперативно-ремонтного персонала, энергообеспечение объектов добычи нефти и газа было восстановлено уже к вечеру 4 октября. В результате не было допущено срывов производственных планов по добыче.

Энергетики компании вновь подтвердили свой высокий профессионализм. ■

Подарим детям мечту

В «Башнефти» стартует подготовка к традиционной новогодней благотворительной акции «Подарок Деда Мороза» для воспитанников детских подшефных учреждений компании.

Информация о подшефных учреждениях вашего подразделения, подарках для детей и участии в волонтерской акции «Подарок Деда Мороза» размещена на корпоративном портале компании. По всем вопросам относительно проведения акции можно обратиться к кураторам на предприятия или сотрудникам Департамента корпоративных коммуникаций:

- в Уфе – **Русалина Галеева**, +7 (347) 261-63-06 (доб. 16-306)
- в Москва – **Анна Лисюткина**, +7 (495) 228-15-80 (доб. 99055)

Все на футбол!

28–29 ноября в Уфе состоится турнир по мини-футболу среди команд филиалов и дочерних обществ компании.

Традиционный Кубок «Башнефти» по мини-футболу пройдет на двух площадках: в республиканской школе-интернате спортивного профиля № 5 (ул. Чкалова, д. 110, мкр-н Затон) и ДЮСШ № 32 (ул. Баязита Бикбая, д. 13).

К участию в соревнованиях допускаются только сотрудники предприятий. Состав команды: 12 игроков, 1 тренер, 1 представитель.

Заявки на участие в турнире направляйте менеджеру Департамента корпоративных коммуникаций Евгению Астафьеву (AstafevEA1@bashneft.ru) до 13 ноября. ■

Ключ к эффективности переработки

ПЕРВЫЙ ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТ ПО ПЕРЕРАБОТКЕ И КОММЕРЦИИ ДЕНИС СТАНКЕВИЧ ПРЕДСТАВИЛ «БАШНЕФТЬ» НА ПРОШЕДШЕЙ В НИЖНЕКАМСКЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ «РАЗВИТИЕ ГЛУБОКОЙ ПЕРЕРАБОТКИ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ В РФ».

В работе конференции приняли участие президент Республики Татарстан, руководители министерств и ведомств, депутаты Государственной думы, представители нефтегазовой отрасли.

Денис Станкевич рассказал о достижениях компании в области Downstream: создании лучшего в отрасли интегрированного нефтеперерабатывающего комплекса, модернизации НПЗ для обеспечения 100% соответствия выпускаемых бензинов и дизеля стандартам Евро-5, более чем двукратном расширении розничной сети и развитии системы торговли и сбыта, ориентированной на повышение маржинальности.

ЗАПЛАНИРОВАНО СТРОИТЕЛЬСТВО НОВОЙ УСТАНОВКИ ПЕРВИЧНОЙ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ ЭЛОУ-АВТ-6 ВЗАМЕН УСТАРЕВШИХ И ТРЕТЬЕЙ УСТАНОВКИ ЗАМЕДЛЕННОГО КОКСОВАНИЯ НА ПЛОЩАДКЕ «БАШНЕФТЬ-УНПЗ», КОТОРАЯ ПОЗВОЛИТ ПЕРЕРАБАТЫВАТЬ ТЕМНЫЕ НЕФТЕПРОДУКТЫ И ТЯЖЕЛЫЕ НЕФТЯНЫЕ ОСТАТКИ

Успешные проекты – ключ к эффективности переработки, считает Д. Станкевич. В рамках программы модернизации производственного комплекса НПЗ построены комплекс УСКА-РОСК, установка гидроочистки бензина каткрекинга, установка по производству



водорода, повышена эффективность охлаждения комплекса гидроочистки и реконструирован блок фракционирования газов нефтепереработки. Запланировано строительство новой уста-

го объема светлых нефтепродуктов и сырья для нефтехимии. Ввод установки позволит «Башнефти» повысить глубину переработки с сегодняшних 85% до 95% в 2019 году.

Отдельное внимание Д. Станкевич уделил решению экологических вопросов. «Компания заботится о сокращении негативного влияния производственной деятельности на окружающую среду, реализуя ряд специальных проектов, – рассказал он. – Среди них ввод дополнительных технологических линий установки производства элементарной серы, позволяющих утилизировать сероводородсодержащий газ процессов очистки нефтепродуктов, а также строительство биологических очистных сооружений и установки по переработке нефтешламов». ■

Успеть за 60 секунд

ТРИ КОМАНДЫ «БАШНЕФТИ» ПРОДОЛЖАЮТ УЧАСТИЕ В БИТВЕ ИНТЕЛЛЕКТОВ.

«60 секунд» – это спортивная версия всем известной игры «Что? Где? Когда?». Вопросы составлены таким образом, что игрокам приходится полагаться не только на знания в различных областях, но и на умение

быстро выстраивать логические и ассоциативные связи и, конечно же, работать в команде. В турнире участвуют 12 сборных от предприятий и организаций Уфы.

Второй этап игры прошел под знаком борьбы за лидерство между знатоками

«Корпоративного центра» (капитан – Игорь Калужный, вице-президент «Башнефти» по информационным технологиям) и представителями «Промтрансбанка». Никто не хотел уступать, но наши оказались сильнее, правильно ответив на 18 из 21 вопроса. Соперники «взяли» 16 вопросов.

В общей турнирной таблице «Корпоративный центр» сейчас занимает вторую позицию, отстав от «Промтрансбанка» на полбалла. Банкиры были успешнее в первой игре сезона.

Драматично складывается судьба команды «Неслучайный интеллект», за которую выступают сотрудники «БашНИПИнефти». Одержав победу в первом этапе, последнюю игру команда пропустила, соответственно, не заработала ни одного балла и в результате съехала на шестую позицию. В каком-то смысле заменой институтской сборной стала команда DnG (капитан – Дмитрий Голубев, ведущий юрист «Башнефть-Добычи»). В первом этапе команда не участвовала, во втором заняла 3-е место и по итогам двух игр делит 8-е место с командой работников уфимского офиса компании Deloitte.

Следующие этапы игры состоятся 17 ноября и 8 декабря. Пожелаем успеха нашим сборным. ■



От идеи к реализации



В БЛОКЕ DOWNSTREAM ПРОШЛА ВТОРАЯ НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ.

В течение двух дней члены жюри под председательством директора филиала «Башнефть-Уфанефтехим» Якова Полункина оценивали доклады 45 участников конферен-

ции, прошедших через сито предзащиты и нашедших в себе силы и мужество не сняться с середины дистанции. Последних, кстати, оказалось достаточно много, только заводчане подали 71 заявку. Кто-то самостоятельно решил, что доклад неидеален, кому-то кураторы посоветовали глубже проработать тему, ну а студенты профильных вузов и сузов без лукавства и ложной скромности признались, что пока не готовы выступать перед столь представительной аудиторией.

По сравнению с прошлогодней конференцией количество участников сохрани-

лось приблизительно на том же уровне. Но на этот раз к коллегам, работающим на НПЗ, присоединились сотрудники «Башнефть-Розницы», «Уфаоргсинтеза», «Башнефть-Сервис НПЗ» и филиала «Башнефть-Региональные продажи».

Почти 9 месяцев ушло на подготовку работы, признанной лучшей в секции «Ремонты и надежность», у Марселя Рабаева. Он работает инженером отдела технического надзора, его заинтересовали западные практики в диагностике поврежденных трубопроводов. Из научной литературы он узнал о методе гаммаграфического контроля, успешно применил его и представил жюри свои результаты. Метод состоит в измерении толщины стенки трубопроводов при помощи гамма-излучения, на снимке трубопровода сразу видно его толщину, это очень важно при диагностике

НА ЭТОТ РАЗ К КОЛЛЕГАМ, РАБОТАЮЩИМ НА НПЗ, ПРИСОЕДИНИЛИСЬ СОТРУДНИКИ «БАШНЕФТЬ-РОЗНИЦЫ», «УФАОРГСИНТЕЗА», «БАШНЕФТЬ-СЕРВИС НПЗ» И ФИЛИАЛА «БАШНЕФТЬ-РЕГИОНАЛЬНЫЕ ПРОДАЖИ»

локальных повреждений, которые сейчас выявляются редко. Одной из самых представительных стала секция «Технологии», в которой было представлено 14 докладов. Лучшим, по мнению жюри, стало исследование инженера-технолога сектора моделирования и развития Артура Ахметова. Его работа была посвящена повышению энергоэффективности существующих теплообменных сетей и мониторингу их состояния для оптимальной чистки. Автор рассказал, что идея возникла в ходе реализации на НПЗ программы по ликвидации узких мест.

Над этой темой трудилась целая команда, которая теперь рассчитывает существенно расширить существующий инструментарий, улучшить работу установки АГФУ-1 и увеличить прибыль. В этом году также наградили лучшего куратора проекта. И, пожалуй, это был самый сложный выбор, члены жюри долго совещались, прежде чем пришли к общему решению. Приз достался начальнику отдела аналитики и развития Алене Домрачевой. Она курировала четырех конкурсантов, набравших в целом максимальное число баллов. «Все участники – сотрудники моего отдела. У нас в коллективе сложилась очень благоприятная атмосфера для научных изысканий, есть схема моделирования технологических процессов, можно любую математику просчитать и на выходе полу-

чить серьезный проект. Кураторство – это очень интересно, молодежь у нас активная, с ребятами приятно работать».

Наградил победителей первый вице-президент по нефтепереработке и коммерции Денис Станкевич. После объявления результатов конференции ее итоги подвел директор филиала «Башнефть-Уфанефтехим» Яков Полункин: «Могу с уверенностью сказать, что конференция прошла успешно и с задачей развития научного направления мы справляемся. Доклады участников в этом году стали существенно интереснее, более научными. Некоторые проекты уже готовы к внедрению, не будем откладывать в долгий ящик, в ближайшее время мы ими займемся. А всем участникам конференции желаю завоевания новых вершин, новых успехов и не останавливаться на достигнутом».

читать серьезный проект. Кураторство – это очень интересно, молодежь у нас активная, с ребятами приятно работать».

ПОБЕДИТЕЛИ И ПРИЗЕРЫ

Секция «Охрана труда, промышленная безопасность и экология»

1. **Гульназ Хазиева**, ведущий специалист по охране труда, «Башнефть-Уфанефтехим»
2. **Дмитрий Бердин**, специалист по пожарной безопасности, «Башнефть-Уфанефтехим»
3. **Рэм Густомесов**, машинист технологических насосов, «Башнефть-Сервис НПЗ».

Секция «Технология»

1. **Артур Ахметов**, инженер-технолог сектора моделирования, «Башнефть-Уфанефтехим»
2. **Тимур Гилязетдинов**, оператор АГФУ-1, «Башнефть-Новоил»
3. **Шамиль Уразметов**, старший мастер управления ИТ, связи, автоматизации и метрологии, «Уфаоргсинтез».

Секция «Ремонты и надежность»

1. **Марсель Рабаев**, инженер сектора технического надзора, «Башнефть-Уфанефтехим»
2. **Екатерина Биккузина**, инженер сектора технического надзора, «Башнефть-Уфанефтехим»
3. **Вадим Минкевич**, ведущий инженер-механик, «Башнефть-Уфанефтехим»
4. **Рустем Султанов**, ведущий инженер-механик, «Башнефть-Сервис НПЗ».

Секция «Экономика и финансы»

1. **Артур Хисматуллин**, ведущий специалист отдела ИТ и связи, «Башнефть-Уфанефтехим»
2. **Руслан Валиев**, начальник финансово-экономического отдела РО Башкирия, «Башнефть-Розница»
3. **Владимир Минин**, ведущий специалист по информационной безопасности, «Башнефть-Региональные продажи».

ПРЯМАЯ РЕЧЬ

**Денис Станкевич,
Первый вице-президент
по переработке и коммерции:**

– Конференция объединила весь блок Downstream, и, думаю, к следующей конференции необходимо более активно привлекать участников других филиалов и дочерних обществ «Башнефти». Надеюсь через полгода узнать, что стало с теми замечательными идеями, которые мы здесь обсуждали. Спасибо участникам за активность и мужество. ■

**Наталья Петровская,
директор по экономике
и финансам:**

– Нам очень не хватало коллег из Управляющей компании, например, представителей коммерческого блока для анализа доклада по хеджированию рисков. Будущим участникам хочу пожелать ввести в доклады хотя бы минимальный экономический анализ, он придает вес любой инициативе. ■

**Юрий Якубенко,
директор по ремонтам
и надежности:**

– Ребята молодцы, доклады хорошие, даже сделал для себя некоторые открытия. Не надо на этом останавливаться, максимум идей нужно внедрить. Необходимо, чтобы конкурсанты видели, что их труд востребован, они работают на общее дело. ■

ЛЮДИ КОМПАНИИ

Человек от науки

УШЕЛ ИЗ ЖИЗНИ ЭРНСТ МУБАРАКОВИЧ ТИМАШЕВ, ИЗВЕСТНЫЙ УЧЕНЫЙ В ОБЛАСТИ ПРОЕКТИРОВАНИЯ РАЗРАБОТКИ НЕФТЯНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, КАНДИДАТ ТЕХНИЧЕСКИХ НАУК, МНОГИЕ ГОДЫ ВОЗГЛАВЛЯВШИЙ В «УФНИИ»-«БАШНИПИНЕФТИ» ОТДЕЛ РАЗРАБОТКИ. О НЕМ ВСПОМИНАЕТ АКАДЕМИК РАЕН, ПРОФЕССОР, ДОКТОР ГЕОЛОГО-МИНЕРАЛОГИЧЕСКИХ НАУК ЕВГЕНИЙ ЛОЗИН.

После окончания Уфимского нефтяного института Эрнст Тимашев пять лет проработал в НПУ «Арланнефть», а затем больше 40 лет отдал «БашНИПИнефти».

В 30 лет он защитил кандидатскую диссертацию. Защищались в середине 60-х редко. Доходило до того, что защите кандидатской диссертации предшествовало объявление в республиканских газетах. Не хватало дипломированных инженеров, что уж говорить о кандидатах наук.

Научным руководителем диссертационной работы Э.М. Тимашева стал незабвенный Максум Муртазович Саттаров, который на тот момент еще не достиг профессорских вершин, работал над докторской. Другим научным наставником Эрнста стал профессор Илья Григорьевич Пермяков, работавший до 1966 года начальником отдела разработки УфНИИ. Во многом благодаря их поддержке Эрнст быстро стал одним из ведущих ученых института. Им были выполнены труды

по изучению влияния геологической неоднородности пластов на показатели их разработки. Он посвятил немало времени учету параметров нефтепромыслового оборудования при технологических расчетах в планировании добычи нефти. Вместе с М.М. Саттаровым, Е.А. Андреевым и другими авторами Э.М. Тимашев написал актуальную монографию «Прогнозирование разработки крупных нефтяных месторождений», которая вышла в издательстве «Недра» в 1969 году. В ней теоретические выкладки увязывались с практическими результатами разработки на примере Арланского нефтяного месторождения. Монография стала первой в сравнительно молодой отечественной нефтедобывающей отрасли, обогащенной наукой и практикой разработки нефтяных месторождений Урало-Поволжья.

Эрнст Мубараквич активно участвовал в разработке схемы развития и размещения нефтяной промышленности в Башкирской АССР на длительную перспек-

тиву. В годы стабилизации добычи нефти по объединению «Башнефть» (1970–1980 гг.) и при подготовке предложений по возможной новой стабилизации в период 1996–2000 годов вместе с коллективом отдела разработки института он выполнял расчеты возможных вариантов реализации этих предложений. По мере выработки залежей возрастала актуальность активизации разработки трудноизвлекаемых запасов. Э.М. Тимашев стал идеологом этой работы. Актуализировалась другая не менее важная проблема стареющего нефтедобывающего региона – техническое состояние фонда скважин. В отсутствие мощных компьютеров создавали бумажные «полотенца», расчетные документы, где буквально по каждой скважине по годам расписывалась ее «судьба» и предлагались мероприятия по продлению срока ее службы.

В стенах института еще в 60-е годы broдили идеи горизонтального бурения. Спустя два десятилетия бурение горизонтальных скважин (ГС) переживало бум во всем



участии Эрнста Мубараквича были выполнены проекты разработки и опытно-промышленных работ многих нефтяных месторождений Башкортостана. На протяжении почти 40 лет он занимался аналитическими и проектными решениями по совершенствованию разработки Арлана. Был одним из авторов технологической схемы разработки месторождения Бузурган в Ираке. В 1982–1986 годах под его руководством выполнены проектные

В 30 ЛЕТ ОН ЗАЩИТИЛ КАНДИДАТСКУЮ ДИССЕРТАЦИЮ. ЗАЩИЩАЛИСЬ В СЕРЕДИНЕ 60-Х РЕДКО. ДОХОДИЛО ДО ТОГО, ЧТО ЗАЩИТЕ КАНДИДАТСКОЙ ДИССЕРТАЦИИ ПРЕДШЕСТВОВАЛО ОБЪЯВЛЕНИЕ В РЕСПУБЛИКАНСКИХ ГАЗЕТАХ. НЕ ХВАТАЛО ДИПЛОМИРОВАННЫХ ИНЖЕНЕРОВ, ЧТО УЖ ГОВОРИТЬ О КАНДИДАТАХ НАУК

ЧТОБЫ ПОМНИЛИ

В СЕЛЕ ЕРМОЛАЕВО КУЮРГАЗИНСКОГО РАЙОНА УСТАНОВИЛИ БЮСТ ГЕРОЯ СОВЕТСКОГО СОЮЗА ГАФИЯТУЛЛЫ АРАСЛАНОВА.

Выпускник Стерлитамакского нефтяного техникума Г.Ш. Арасланов стал первым уроженцем Башкирии, удостоенным высшей степени отличия СССР – звания Героя Советского Союза. В Советскую армию он был призван в 1937 году. Участвовал в Советско-финляндской войне 1939–1940 годов.

Из наградного листа на Г.Ш. Арасланова: «Забрав с собой необходимое количество взрывчатых веществ, саперы поехали выполнять поставленную задачу. Приблизившись к дзоту на 60–70 м, танк попал под огонь неприятельской противотанковой пушки... Башенный стрелок тов. Арасланов, несмотря на то, что его машина получила 4 пробоины, разворачивает танк и открывает огонь по обнаруженной им пушке. Пушку заставил замолчать. Затем отводит свой танк в сторону на 100–150 м... и ползком подбирается к поврежденным танкам. Он заметил раненого сапера, забрал с собой, поручив охранять раненого водителя. Белофинны пытались окружить танк, но тов. Арасланов обращает их в бегство. После этого, заведя один из поврежденных танков, забрав всех раненых, под сильным пуле-



метным огнем противника вывел танк с поля боя и спас жизни 4 человек».

Звание Героя Советского Союза Г.Ш. Арасланову присвоено 7 апреля 1940 года.

В годы Великой Отечественной войны Г.Ш. Арасланов был командиром батальона. Участвовал в освобождении Курска, Орла, Харькова, Смоленска, Дебрецена (Венгрия).

Погиб 5 января 1945 года в Будапеште (Венгрия). ■

мире. Конечно, Э.М. Тимашев не мог оставаться в стороне от новейших разработок в этой области. Были созданы проекты пробной эксплуатации (ППЭ) участков, разбуриваемых системами ГС, на зрелых и на новых месторождениях. В частности, на новом Лемезинском месторождении была запроектирована лучевая система размещения ГС. Все ППЭ были успешно защищены на ЦКР Миннефтепрома.

Еще в 1959 году И.Г. Пермяков опубликовал свою известную монографию «Разработка Туймазинского нефтяного месторождения». Необходимость обобщения опыта эксплуатации месторождений, разрабатываемых по научно обоснованным проектным документам, осознавалась по мере их старения и приближения к конечным показателям. В 1997 году в свет вышла монография «Геологическое строение и разработка Арланского нефтяного месторождения», одним из авторов которой стал Э.М. Тимашев. Монография оказалась первой в обобщении опыта разработки уникального месторождения нефти повышенной вязкости при заводнении и получила широкую известность среди ученых и специалистов.

Неоценим вклад Э.М. Тимашева в развитие математических методов исследования процессов вытеснения нефти. Он неоднократно выступал с докладами на отраслевых совещаниях по разработке нефтяных месторождений, являлся членом ЦКР, руководил аспирантами. Под руководством и при непосредственном

документы на разработку Омбинского, Нижнесортгымского, Восточно-Сургутского месторождений Западной Сибири, в 1992–1995 годах – проекты разработки ряда месторождений Удмуртии.

Мне посчастливилось работать вместе с Эрнстом Тимашевым. В соавторстве мы составили два проекта разработки Арланского нефтяного месторождения – в 1986 и 2001 годах, – где одним из основных научных положений явилось разукрупнение терригенной толщи нижнего карбона на два объекта для дальнейшей рациональной доразработки. Через наши руки прошли проектные документы на первичную и последующие этапы разработки всех месторождений нефти и газа Башкирии, в том числе и их защита на Центральной комиссии. Эрнст Мубараквич – автор более чем 260 научных работ. Его заслуги отмечены орденом «Знак Почета», почетными грамотами министерства, ему присвоены звания «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ», «Заслуженный нефтяник БАССР».

Эрнст Мубараквич пользовался огромным уважением среди коллег, являл собой пример контактного и эрудированного специалиста, чуткого и внимательного руководителя, взвешенного и рассудительного товарища. Ушел из жизни замечательный человек и крупный ученый, но остались его труды и идеи, образ исследователя, творчески продолжившего и развившего принципы корифеев нефтяной науки. ■