

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

п р е з и д и у м а

Центрального комитета профсоюза рабочих нефтяной и химической промышленности

Протокол № 35

от 10 февраля 1965 г.

Об итогах Всесоюзного социалистического соревнования буровых и вышкомонтажных бригад нефтяной и газовой промышленности за 1964 год

В 1964 году — шестом году семилетки, работники нефтяной и газовой промышленности добились новых успехов. За год добыто 224 млн. тонн нефти и 110 миллиардов кубометров газа. Произошло дальнейшее улучшение структуры топливного баланса страны: удельный вес высокоэффективных видов топлива—нефти и газа увеличился до 51,5 процента.

Дальнейшее развитие получило бурение. Общая проходка по Советскому Союзу за 1964 год возросла до 10 251 тыс. метров, что на 865 тыс. метров превышает проходку 1963 года. Удельный вес разведочного бурения в общей проходке повысился до 54 процентов.

В 1964 году продолжался переход на бурение скважин долотами уменьшенного и малого диаметров. В настоящее время более 50 процентов проходки бурится долотами малого диаметра.

Улучшение технологии бурения несколько повысило среднюю коммерческую скорость в эксплуатационном бурении, которая, по предварительным данным, составила 1048 м/ст. месяц. В разведочном бурении, по данным 10 месяцев, коммерческая скорость оставалась на уровне 1963 года и составляла 381 м/ст. месяц.

За истекший год в бурении получили дальнейшее распространение пневматические клиновые захваты, автоматические буровые ключи, установки, автоматизирующие спуско-подъемные операции, и другие приспособления, что повысило уровень механизации трудоемких работ в бурении.

Определенная работа по совершенствованию методов и улучшению конструктивных узлов и схем монтажа проведена также в вышкостроении. В нефтяной и газовой промышленности продолжалось внедрение более легких и транспортных установок БУ-75.

Положительно сказывается на совершенствовании буровых и вышкомонтажных работ Всесоюзное социалистическое соревнование буровых и вышкомонтажных бригад. Участники социалистического соревнования занимают авангардную роль и, обладая высшими технико-экономическими показателями, пользуются заслуженным авторитетом среди буровых и вышкомонтажных бригад.

По результатам 1964 года 105 буровых и 33 вышкомонтажных бригады претендуют на первенство во Всесоюзном социалистическом соревновании. Наивысшей проходки среди буровых бригад достиг в 1964 году коллектив, возглавляемый тов. Поляковским И. Б. из объединения «Башнефть», пробуривший 40068 метров. Высокую выработку показала также бригада т. Муратова Я. Л. из этого объединения, пробурившая 35 395 метров. В объединении «Татнефть» наибольшая проходка в бригаде т. Гриня М. П. — 33 199 метров, а наивысшая скорость бурения в бригаде т. Драцкого Н. Г. — 2660 м/ст. мес.

В разведочном бурении максимальную проходку 19 919 м имеет бригада т. Талынева В. П. из треста «Башвостокнефтегазразведка». В объединении «Татнефть» среди бригад разведочного бурения максимальная проходка—15 598 метров у т. Мусина К. Г. из конторы разведочного бурения № 1 треста «Татнефтегазразведка». Хороших результатов при бурении глубоких разведочных скважин достиг коллектив буровиков, возглавляемый мастером т. Мухиным Н. Д., треста «Куйбышевнефтегазразведка». Эта бригада за год закончила бурением и испытанием 3 скважины глубиной по 2800 метров.

Высокая выработка также у буровых бригад Некрасова А. М. из объединения «Пермнефть», Шабаняна А. Г. из Ставрополя, Зиненко П. М. с Украины, Козлова В. В. из Туркмении и многих других.

Дальнейшее развитие получило социалистическое соревнование среди вышкомонтажных бригад. Тридцатью тремя бригадами, претендующими на первенство в соревновании за 1964 год, построено более тысячи двухсот буровых. Наилучший результат достигнут бригадой т. Багманова Г. из треста «Татбурнефть», соорудившей за год 127 буровых. Более ста буровых установок в объединении «Татнефть» соорудили также коллективы, возглавляемые бригадирами тт. Тимченко А. Г., Багмановым Б. Х. и Киселевым Л. Е. В Башкирии наивысший показатель — 67 буровых у бригады т. Ихина К. Г.

из треста «Туймазабурнефть». Высокая выработка достигнута бригадой т. Лулева А. С. из объединения «Куйбышевнефть». Этот коллектив за год построил 42 буровых установки для разведочного бурения.

Хорошие результаты достигнуты также многими другими коллективами.

Однако в соревновании буровых и вышкомонтажных бригад все еще имеются недостатки.

Буровые и вышкомонтажные бригады недостаточно активно борются за улучшение технико-экономических показателей. Не выполнили условий Всесоюзного социалистического соревнования буровые бригады объединения «Казахстаннефть». Не поступили материалы по итогам соревнования из объединений: «Азнефть», «Грознефть», «Мангышлакнефть» и управления Главморнефть Азербайджанского СНХ. Это говорит о том, что некоторые объединения, руководители буровых организаций и комитеты профсоюза плохо заботятся о создании рабочим условий для высокопроизводительного труда и успешного выполнения обязательств, слабо популяризуют итоги соревнования и распространяют опыт лучших буровых и вышкомонтажных бригад, недостаточно оказывают помощь отстающим коллективам. Это привело к невыполнению обязательств многими буровыми и вышкомонтажными бригадами, и план буровых работ за 1964 год в целом по Советскому Союзу оказался невыполненным.

Республиканские, краевые и областные комитеты профсоюза слабо добиваются устранения имеющихся недостатков в организации буровых работ, распространении методов скоростного бурения и опыта работы передовых коллективов, ликвидации аварийности и осложнений, сокращения оргпростоев. Некоторые комитеты профсоюза недостаточно серьезно анализируют работу передовиков бурения и вышкостроения. В числе представленных встречаются коллективы, допустившие удорожание стоимости работ, не выполнившие отдельных плановых показателей. Некоторые коллективы, имеющие высокие технико-экономические показатели, допускают нарушения правил техники безопасности, в связи с чем все еще не изжит травматизм. Профсоюзные группы в бригадах и буровые комитеты работу в этой области проводят недостаточно.

Рассмотрев с участием Совета народного хозяйства СССР, СНХ РСФСР и Государственного комитета нефтяной промышленности при Госплане СССР итоги Все-

союзного социалистического соревнования буровых и вышко-монтажных бригад за 1964 год, президиум ЦК профсоюза ПОСТАНОВЛЯЕТ:

По буровым бригадам

1. Присудить первые денежные премии в размере 2 тыс. рублей.

1. Буровой бригаде конторы бурения № 1 треста «Туймазабурнефть» Башкирской АССР мастера т. Поляковского И. Б. (профгруппорг т. Вильданов Т. М.), достигшей в 1964 году наивысшей проходки—40 068 метров, против 36 тыс. метров в 1963 году. Бригада закончила бурением 26 скважин, средняя коммерческая скорость при этом составила 3070 метров на станко-месяц, при плановой 2200. Все скважины пройдены долотами уменьшенного диаметра.

Бригада широко практикует перекрытие баланса времени путем забуривания новых скважин во время ожидания затвердения цемента после спуска обсадных труб. Выполнение норм в бригаде составило 144%, в том числе на подсобно-вспомогательных работах 184%. Баланс рабочего времени на 82,2% использован производительно.

За счет снижения себестоимости метра проходки получена экономия средств в размере 45 657 рублей.

2. Буровой бригаде мастера т. Муратова Я. Л. (профгруппорг т. Набнев М. Г.) КБ № 1 треста «Туймазабурнефть», выполнившей план на 118% и пробурившей на Мончаровском нефтяном месторождении Башкирской АССР 25 скважин общим метражом 35 395 метров. Скорость бурения в бригаде 2854 м/ст. мес, что на 38% выше плановой. Бригада практикует перекрытие баланса времени путем забуривания новых скважин во время ожидания затвердения цемента после спуска обсадных труб. Производительность труда за год повысилась на 12%. Стоимость метра проходки снижена до 24 руб. 92 коп. (при плановой 28 руб. 34 коп.)

3. Буровой бригаде мастера т. Драцкого Н. Г. (профгруппорг т. Жаров М. Т.) из КБ № 1 треста «Альметьевбурнефть» объединения «Татнефть», пробурившей 30252 метра и выполнившей план на 114,3%. Все 17 скважин пробурены долотами № 8. Для повышения скоростей бурения применялись двух и трехсекционные турбобуры и долота со сменными насадками. Механическая скорость составила 23,85 м/час. Это

наивысший показатель среди соревнующихся бригад в 1964 году. Средняя проходка на долото 28,8 м.

До глубины 1500—1600 м бурение велось с промывкой водой, после чего при помощи агрегатов ЦА-300 и гидромешалки приготавливается глинистый раствор. А девонская скважина № 6898 пробурена на воде до проектной глубины. Коммерческая скорость по этой скважине составила 6646 м/ст. мес., а средняя коммерческая скорость по всем 17 скважинам — 2660 м/ст. мес.

Спуско-подъемные операции механизированы при помощи АКБ-3, ПБК-3, клиновых захватов ПКР-У7, ПКЗ-3-4.

4. Буровой бригаде т. Мусина К. Г. (профгруппа т. Насретдинов М. М.) конторы разведочного бурения № 1 треста «Татнефтегазразведка», выполнившей план, социалистические обязательства и пробурившей 15 598 метров горных пород. За год пробурено 8 разведочных скважин средней глубиной 1945 метров. Все скважины пройдены долотами № 8. Применялись двух- и трехсекционные турбобуры. До глубины 1716 метров бурение велось с промывкой водой. Баланс рабочего времени на 84% использован производителью. Коммерческая скорость составила 1440 м/ст. мес. при плановой 1217.

Бригадой сэкономлено 105 долот; 41,4 т химреагентов. Стоимость метра проходки 38 р. 18 коп., то есть на 3 руб. 44 коп. ниже плановой.

5. Буровой бригаде мастера т. Мухина Н. Д. (профгруппа т. Перепилица В. У.) конторы разведочного бурения № 1 треста «Куйбышевнефтегазразведка», пробурившей 8488 метров (141%) в условиях разведочных скважин глубиной 2800 метров. По сравнению с прошлым годом выработка на бригаду увеличилась на 41%. Все три скважины, на которых бригада работала в 1964 году, закончены с ускорением. Коммерческая скорость равна 787 м/ст.мес. при плане 385.

С целью повышения скоростей бурения было применено три насоса типа У8-3 и У8-4, двухсекционные турбобуры, долота с клиновидным зубом и гидромониторные долота. Рабочее давление поддерживалось в 150—160 атмосфер. Это обеспечило высокую механическую скорость — 7,96 м/час. Нормы на механическое бурение выполнены на 170%.

Для обеспечения и ускорения производства спуско-подъемных операций применены ключ АКБ-3 и механический держатель труб МДТ. С целью механизации вспомогательных работ пробурен второй шурф, ускоряющий наращивание

инструмента. Для приготовления глинистого раствора и заготовки химреагентов использовались гидромешалки.

Производительное время составило 82 процента. Бригадой за год сэкономлено 155 долот, 64 тонны химреагентов и прочих материалов на 17 тыс. рублей. Общая экономия составила 248 тыс. рублей.

II. Присудить вторые денежные премии в размере 1,5 тыс. рублей.

1. Буровой бригаде мастера т. Агишева Ф. М. (профгруппа т. Алтыгузин М. Н.) конторы бурения № 1 треста «Туймазабурнефть» объединения «Башнефть», выполнившей план на 111 процентов и пробурившей на Мончаровском участке 24 нефтяных скважины общим метражом 33 271 м. По сравнению с 1963 годом бригада пробурила больше на 5,5 тыс. метров. Коммерческая скорость составила 3025 м/ст. мес, что на 42% выше плановой. Все скважины пройдены долотами № 8. Для повышения механической скорости применялись долота с насадками УФНИИ, а при отборе керна твердосплавные коронки. Механическая скорость—18,95 м/час. Нормы на механическое бурение выполнены на 120%. Производительное время равно 83,3%.

С целью ликвидации поглощения промывочной жидкости за год произведено 28 забойных заливок гельцементом.

Бригада за год сэкономила 41 долото, 16 тонн химреагентов и 347 тыс. квч. электроэнергии. Общая хозрасчетная экономия составила 21 202 рубля.

2. Буровой бригаде мастера т. Гриня М. П. (профгруппа т. Моторин Л. В.) из конторы бурения № 3 треста «Татбурнефть», пробурившей 33 199 метров, то есть 19 скважин, и выполнившей план по проходке на 111%. Коммерческая скорость в бригаде составила 2560 м/ст. мес. Бурение велось долотами № 9 с промывкой водой до кыновских слоев. С целью механизации трудоемких работ применялись ключи АКБ-3. ПБК-1 и клиновые захваты ПК.Р-У7.

Экономия средств, достигнутая бригадой, равна 47 519 руб.

3. Буровой бригаде конторы бурения № 3 треста «Туймазабурнефть», где мастером т. Кузнецов А. 3., профгруппом т. Чеботников И. К. Бригада, работая на Арланском месторождении Башкирской АССР, выполнила план на 125% и пробурила 24 нефтяных скважины общим метражом 32 596 метров. Средняя коммерческая скорость составила 2751 м/ст. мес,

что на 30% выше плановой. Производительное время составило 84,3%. Все скважины бурились долотами уменьшенного диаметра. Для облегчения труда при спуско-подъемных операциях внедрен механизированный ключ ПБК-1. Для борьбы с осложнениями бригада применила заливку зон поглощений высокопрочным гипсом, при этом также применяются изолирующие пакеры УФНИИ.

За счет ускорения сроков бурения и экономного расхода материалов себестоимость метра проходки снижена против плановой на 26 процентов.

4. Буровой бригаде мастера т. Сенетова Н. С. (профгруппа т. Акимов А. А.) конторы разведочного бурения № 2 треста «Куйбышевнефтегазразведка», выполнившей план на 142% и пробуравившей 30 659 метров.

Впервые в объединении «Куйбышевнефть» превзойден рубеж в тридцать тысяч метров. Бригада, работая на установках БУ-75 БрЭ, пробурила 26 нефтяных скважин средней глубиной 1150 м. Средняя механическая скорость—19,1 м/час, а проходка на долото 23,1 метра. Бурение велось турбобурами долотами № 8, с промывкой водой до проектной глубины. Коммерческая скорость 3160 м/ст. мес. при плановой — 1800 м, нормативной — 2231.

Производительное время 83%. За счет снижения себестоимости метра проходки получена экономия в размере 112 тыс. рублей.

Обратить внимание бригады на необходимость улучшения состояния охраны труда и недопущение случаев травматизма.

5. Буровой бригаде мастера Гайфуллина Г. З. (профгруппа т. Габдуллин Х. Г.) КБ № 2 треста «Татбурнефть», выполнившей план на 118% и пробуравившей 29 048 метров, или 16 скважин. Коммерческая скорость бурения составила 2577 м/ст.мес. при плановой 2032.

Бригада освоила работу на установке БУ-75, а также бурение трехсекционными турбобурами, механизированное приготовление глинистого раствора гидромешалкой. Широко применяется ключ АКБ-3.

За год сэкономлено 83 долота, 30,6 тыс. квч электроэнергии и материалов на сумму 5070 рублей.

6. Буровой бригаде мастера Абсолямова Х. С. (профгруппа т. Федоров С. Е.) КБ № 4 треста «Туймазабурнефть» объединения «Башнефть», выполнившей план на 123% и пробуравившей 24 513 метров. За год закончено бурением 19 нефтяных скважин. Работы велись установкой БУ-75. Все скважи-

ны пройдены долотами № 8. С целью предупреждения поглощения промывочной жидкости широко применялись забойные заливки быстросхватывающими растворами. При глубине скважин 1290 метров бурение до 1200 метров велось на воде, после чего переходили на глинистый раствор, который приготовлялся централизованно и завозился на буровую готовым.

За счет ускорения бурения и экономии долот, электроэнергии и материалов себестоимость метра проходки снижена до 30 руб. 78 коп., или на 22% против плана.

7. Буровой бригаде мастера т. Синева Л. И. (профгруппорт. Ярыгин В. С. из нефтепромыслового управления «Бавлынефть» объединения «Татнефть», пробурившей 23 495 метров, прл плане 20 000. Бригада пробурила 17 эксплуатационных и 2 разведочных скважины. Освоена работа на ключах АКБ-3М и ПБК-1м, механизмирующих спуско-подъемные операции.

Производительное время в бригаде составило 88,4%. Средняя проходка на долото сплошного бурения повысилась до 31,8 м. Хорошее использование баланса рабочего времени обеспечило высокую коммерческую скорость, которая равна 2447 м/ст. мес, что на 22,3% выше плановой.

За счет снижения стоимости метра проходки достигнута экономия средств в размере 191,6 тыс. рублей.

8. Буровой бригаде т. Некрасова Л. М. (профгруппорт. Постнов Н. И.) КБ № 4 треста «Пермнефтегазразведка», выполнившей план на 120,5% и пробурившей 20 729 метров, против 18 734 м в 1963 году. Закончено бурением 11 скважин глубиной по 1885 метров. Коммерческая скорость составила 2265 м/ст. мес. при плановой 1460. Все 11 скважин пробурены долотами № 8 с применением ключей АКБ-3м и клинцев в роторе ПКР-Ш8, механизмирующих спуско-подъемные операции.

При проходке скважины № 66 бригада освоила силовой режим. Бурение велось двухсекционным турбобуром, гидромониторными долотами при повышенных нагрузках на долото. На этой скважине получена коммерческая скорость 3790 м/ст. мес.

Бригада обеспечила производительное время в целом за год 90%.

Себестоимость метра бурения снижена на 22% против плановой и составила 23 руб. 90 коп.

9. Буровой бригаде мастера т. Талынева В. П. (профгруппа т. Вострецов Ф. М.) из Калтасинской конторы бурения треста «Башвостокнефтеразведка», выполнившей план на 135,5% и пробурившей 19 919 метров горных пород. Это наивысшая выработка среди бригад разведочного бурения. Работая на установках Уралмаш-5Д, бригада за год пробурила 14 разведочных скважин средней глубиной 1402 метра. Фактическая скорость бурения достигла 1891 м/ст. мес. при плановой 1290. За счет сокращения непроизводительных работ производительное время составило 88,6%. Все скважины пройдены долотами уменьшенного и малого диаметра. При отборе керна применялись алмазные и твердосплавные коронки. Внедрены в работу ключи АКБ-3 и пневматические клинья ПКР-У7, механизующие спуско-подъемные операции.

Из 14 скважин, законченных бурением, 11 скважин пройдены с ускорением против установленных норм.

Бригада мастера Талынева— инициатор скоростного бурения разведочных скважин. Скважина № 65 «А» пройдена бригадой со скоростью 4442 метра на станко-месяц.

Себестоимость метра проходки снижена против плановой на 14%.

10. Буровой бригаде мастера т. Козлова В. В. (профгруппа т. Лакутин Н. И.) из конторы разведочного бурения треста «Туркменбурнефть», выполнившей план на 136,7% и пробурившей 13012 метров горных пород в условиях эксплуатационных скважин 1727 метров и разведочного бурения на 2623 метра.

Бригадой в совершенстве освоен турбинный способ проходки скважин в сложных геологических условиях серийными секционными и малогабаритными турбобурами, а также бурение скважин долотами малого диаметра № 9. Внедрено известкование глинистого раствора и повторное использование химически обработанного и утяжеленного глинистого раствора. Очистка раствора производится механическим способом при помощи сито-конвейеров.

При креплении колонн применена цементно-песчаная смесь, что дает значительную экономию цемента.

При производстве спуско-подъемных операций применяются автоматические ключи АКБ-3 и пневматические клиновые захваты ПКР-Ш8 и ПКР-У7. Устанавливаются привышечные краны 12 ПК-3.

Коммерческая скорость составила 1186 метров на станок в месяц, что на 34,7% выше плановой.

Производительное время составляет 80,6%.

Закончено бурением 7 скважин, из них 4 скважины пробурены досрочно.

За счет значительной экономии материалов, правильной эксплуатации оборудования стоимость 1 м проходки снизилась со 100 руб. 63 коп. по плану до 79 руб. 17 коп.

11. Буровой бригаде мастера т. Зиненко П. М. (профгруппорг т. Вышатицкий М. А.) из Долинской специализированной конторы электробурения треста «Прикарпатбурнефть» объединения «Укрзападнефтегаз», выполнившей план на 149,4% и пробурившей 8519 метров, против 5867 м за 1963 год. Работая на скважинах глубиной 2800 метров, бригада обеспечила производительное время 92,4% и достигла средней коммерческой скорости 712 м/ст. мес, при плановой 479.

Две скважины из 4 пробурены с упрощенной одноколонной конструкцией долотами уменьшенного и малого диаметра. При спуске пятидвоймовой колонны на глубину 2751 метр применена стыковая сварка.

В процессе бурения освоен и применен автомат подачи долота АЭПД-2, а при спуско-подъеме инструмента ключ ПБК-1.

За год сэкономлено 114 долот, 10 тонн химвеществ и 502 т утяжелителя. Это и ускорение сроков бурения снизили себестоимость метра проходки до 61,4 рубля, при плановой 81,2 руб.

12. Буровой бригаде т. Шабоняна А. Г. (профгруппорг т. Ковалик А. В.) конторы глубокого разведочного бурения № 6 треста «Ставропольбурнефть», выполнившей план на 114% и за год пробурившей 9343 м то есть три скважины глубиной по 3127 метров. По сравнению с прошлым годом проходка увеличилась на 2120 метров.

Бурение велось роторным и частично турбинным способом на установках Уралмаш-3Д и Уралмаш-4Э и 6Э. Коммерческие скорости за год возросли с 665 м/ст. мес. до 1036.

Производительное время в бригаде составило 82,8%. За счет снижения стоимости метра проходки сэкономлено 111,7 тыс. рублей.

13. Буровой бригаде т. Кобышева Ф. К- (профгруппорг т. Белоголовцев Н. П.), геологоразведочного треста объединения Саратовнефтегаз, выполнившей план на 163,8% и пробурившей 8395 метров. Бригада закончила бурением три скважины

средней глубиной 2413 метров и начали бурением четвертую. Бурение ведется турбинным способом.

Бригада активно внедряет новую технику. Половина пробуренного метража пройдена долотами малого диаметра. Внедрены механизированные ключи ПБК-1 и АК.Б-3. Освоен агрегат АППЖ-1 по приготовлению глинистого раствора, а также испытатель пластов.

Производительное время в бригаде 87,8%.

Бригада активно борется за снижение расхода материалов при бурении скважин. Ею за год сэкономлено 70 долот, 93,7 т дизельного топлива, 214 т утяжелителя и прочих материалов на сумму 170,7 тыс. руб.

14. Буровой бригаде т. Страшникова А. С. (профгруппорг т. Малявин И. В.) из конторы глубокого разведочного бурения № 1 треста «Ставропольнефтегазразведка», пробурившей 7056 метров, при плане 3300. Работая на разведочных скважинах глубиной 2900 метров, бригада пробурила 5369 метров, при этом обеспечила производительное время 83%. Кроме того, 1687 м пройдено в эксплуатационном бурении. Средняя коммерческая скорость составила 730 м/ст. мес, при плановой 471.

Себестоимость метра проходки снижена на 11% и составляет 71 р. 23 коп.

15. Буровой бригаде мастера т. Левашева С. В. (профгруппорг т. Буйваленко Ю. М.) конторы разведочного бурения № 3 треста «Ставропольнефтегазразведка», выполнившей план на 145,5% и пробурившей 5989 метров в условиях разведочного бурения глубиной 3750 метров. По скважине, законченной бурением, коммерческая скорость составила 477,3 м/ст. мес, при механической 4,05 м/час. и проходке на долото в сплошном бурении 20 метров и с отбором керна 6,8 м.

Производительное время 81,5%.

Внедряя новую технику, бригада освоила работу с ключом АКБ-3, клиновым захватом ПКР-У7, привышечным поворотным краном 12ПК-3 и гидроциклоном — 4СГУ-1.

За счет снижения стоимости проходки получена экономия в размере 103,8 тыс. рублей.

III. Присудить третьи денежные премии в размере одной тысячи рублей.

1. Буровой бригаде т. Бабийчук Н. А. (профгруппорг т. Туяшев Ш. Ш.) КБ № 3 треста «Альметьевбурнефть» объедине-

ния «Татнефть», выполнившей план, социалистические обязательства и пробурившей 25 304 метра.

Закончено бурением 14 скважин средней глубиной 1791 метр. Коммерческая скорость при этом составила 2300 м/ст. мес, что является лучшим результатом по контуре бурения. Все скважины проведены трехсекционнымн турбобурами. Механическая скорость достигла 21,2 м/час при норме 15,9 проходка на долото — 28,94 метра. На некоторых скважинах применялись ключи АКБ-3м, ПБК-1 и пневмоклинья ПКР-У7.

Себестоимость метра проходки'31 руб. 33 коп., при плановой 32 руб. 83 коп.

2. Буровой бригаде мастера т. Андреева Н. Г. (профгруппорг т. Кузнецов М. Ф.) из Калтасинской конторы бурения треста «Башвостокнефтеразведка».

Бригада выполнила план на 116,8% и за год пробурила 17 174 метра горных пород при скорости бурения 1625 метров на станок в месяц. Из 12 законченных бурением скважин 8 завершены с ускорением. Бригада полностью освоила технику и технологию бурения скважин уменьшенного диаметра. При бурении скважины № 23 «А» коллектив добился скорости 3680 м/ст. мес. и доказал возможность значительного увеличения скорости в разведочном бурении.

Производительное время по всем пробуренным скважинам составило 84,6%. Себестоимость метра проходки 35 руб. 60 коп., при плановой 38 руб. 05 коп.

3. Буровой бригаде мастера т. Муллашева Р. Х. (профгруппорг т. Хайруллин Д. 3.) из Кандринской конторы бурения треста «Башзападнефтеразведка», пробурившей 10 разведочных скважин общим метражом 15 669 метров и выполнившей план на 112,7%. Бурение велось долотами № 8. Коммерческая скорость равна 1246 м/ст. мес. За счет повышения проходки на долото экономлено 99 долот. Бригада проводила извлечение кондукторов из опробованных скважин, что удешевляло проходку. Общая экономия средств составила 180 тыс. руб.

4. Буровой бригаде мастера т. Желем М. С. (профгруппорг т. Олесюк Н. А.) из Бориславской конторы разведочного бурения объединения «Укрзападнефтегаз», выполнившей план на 117,7% и пробурившей 15 185 метров горных пород, при скорости бурения 1534 м/ст. мес. Закончено бурение 17 скважин глубиной 850—900 метров. Производительное время составило 89,6%. Бригада хорошо освоила бурение долотами малого диаметра. Выполнение норм механического бу-

рения составило 174%. Производство спуско-подъемных операций механизировано применением ключей АКБ-3 и клиновых захватов, при этом выполнение норм на спуско-подъемных операциях составило 198%.

Бригада не имела в году аварий и не допустила осложнений.

Себестоимость метра проходки 41 руб. 70 коп., или на 26,6% ниже плановой.

5. Буровой бригаде мастера т. Сакаднна А. Н. (профгруппа т. Косарев В. А.) конторы бурения нефтепромыслового управления «Бугурусланнефть» объединения «Оренбургнефть», выполнившей план на 114,4% и пробурившей 14 997 метров горных пород или 9 скважин средней глубиной 1666 метров. По пробуренным скважинам механическая скорость составила 12,9 м/час при норме 8,62 м/час, средняя проходка на долото — 20,1 метр. За счет повышения проходки на долото достигнута экономия 192 долот.

Средняя коммерческая скорость достигла 1798 м/ст. мес, что на 65% выше плановой.

За год сэкономлено 16 т химреагентов, 118 424 квч. электроэнергии и материалов на сумму 20 466 рублей.

6. Буровой бригаде мастера т. Козыренко Н. И. (профгруппа т. Гринев И. И.) из Коробковской конторы бурения объединения «Нижеволжскнефть», пробурившей 13 335 метров горных пород (151,6%) при скорости бурения 1397 м/ст. мес. По 9 скважинам, законченным бурением, баланс рабочего времени на 80,6% использован производительно.

За счет снижения стоимости метра проходки достигнута экономия средств в размере 61 736 рублей.

7. Буровой бригаде мастера т. Никонова П. А. (профгруппа т. Грачев В.) Газлинской конторы бурения № 2 треста «Бухарабурнефть», выполнившей план по проходке на 129,7% и пробурившей 13 248 метров горных пород. По 14 скважинам законченным бурением коммерческая скорость составила 1495 м/ст. мес, при плановой 934. Производительное время — 82,5%.

Бригада освоила работу с механическими ключами ПБК. УКБ-1, пневматическим клиновым захватом ПКЗ-3 и широко применяет элементы малой механизации.

Себестоимость метра проходки снижена на 16% и составляет 50 руб. 34 коп.

8. Буровой бригаде мастера т. Саенко Д. И. (профгруппорг т. Шелуховцев И. Я.) из Шебелинской специализированной конторы электробурения треста «Харбурнефтегаз» объединения «Укрвостокнефтегаз», выполнившей план на 134,5% и пробурившей 9816 м в условиях скважин глубиной 2200 метров. Работа ведется установками Уралмаш-5Д турбинным способом и Уралмаш-6Э электробуром.

По скважинам, законченным бурением, коммерческая скорость составила 854 м/ст. мес. (плановая 608), производительное время 87,2%. Бригада за год не допустила аварий и не имела осложнений.

За счет снижения стоимости метра проходки достигнута экономия средств в размере 92 411 рублей.

9. Буровой бригаде мастера т. Ульянова М. Е. (профгруппорг т. Давыдов П. Г.) конторы разведочного бурения № 2 треста «Куйбышевнефтеразведка», пробурившей 9645 метров горных пород (120,5%). За год пробурено 5 разведочных скважин на глубину 1700 метров и одна эксплуатационная глубиной 1150 метров. В разведочном бурении коммерческая скорость составила 720 м/ст. мес, а в эксплуатационном — 2706. Бурение разведочных скважин велось установками Уралмаш-5Д турбинным способом с промывкой забоя водой до проектной глубины. Это улучшило условия работы турбобура и способствовало росту скоростей бурения. Выполнение норм механического бурения составило 142%.

Себестоимость метра проходки снижена на 16%, что обеспечило экономию средств в размере 115 тыс. рублей.

10. Буровой бригаде мастера т. Маркович И. И. (профгруппорг т. Рыбаков Б. П.) из конторы бурения Ухтинского комбината КОМИ СНХ, пробурившего 9336 метров горных пород (145,6%). Бригада за год закончила 4 скважины глубиной по 2055 метров и начала бурение глубокой разведочной скважины. Работы выполнены установкой Уралмаш-5Д. По законченным скважинам производительное время составило 83,8%, выполнение норм — 116%, в том числе на механическом бурении — 135%.

Имеется экономия средств в размере 68,7 тыс. рублей.

11. Буровой бригаде мастера т. Симонова А. Д. (профгруппорг т. Бигильдин В. П.) из конторы бурения № 1 треста «Первомайбурнефть» объединения «Куйбышевнефть», выполнившей план, социалистические обязательства и пробурившей 8858 метров горных пород. Закончено бурением две экс-

плуатационные скважины глубиной по три тысячи метров и ведется бурение третьей.

Бурение велось турбинным способом установкой Урал-маш-4Э с применением комплекса новой техники, включающего в себя вышку ВАС-53, автомат спуско-подъема инструмента АСП-3, легкоплавные трубы ЛБТ, автомат подачи долота РПДЭ-2. Долота с клиновидными зубьями в сочетании с двух-, трехсекционными турбобурами и насосами У8-4 позволили форсировать передаваемую к забою мощность и применить силовой режим бурения. Это обеспечило хорошие результаты: механическая скорость составила 10,6 м/час, то есть 238% к нормам. Коммерческая скорость по двум скважинам — 900 м/ст. мес, при нормативной 650. А на скважине № 186 скорость составила 1583 м/ст. мес.

Экономия средств от снижения стоимости метра проходки составила 170,7 тыс. руб.

12. Буровой бригаде мастера т. Петрова Н. И. (профгруппорг т. Логачев А. Д.) из нефтеразведки «Волчннка» треста «Дальнефтеразведка» объединения «Сахалиннефть», выполнившей план, социалистические обязательства и пробурившей 7624 метра горных пород, то есть 4 разведочные скважины глубиной 1800—2200 метров. Коммерческая скорость бурения составила 800 метров на станко-месяц при плановой 565 м/ст. мес.

Производительное время в общем балансе времени заняло 83,8%.

Себестоимость метра проходки снижена на 29% и составила 108 руб.

13. Буровой бригаде мастера т. Исакова Н. Я. (профгруппорг т. Черняков С. Е.) из нефтепромыслового управления «Хадыженнефть» объединения «Краснодарнефтегаз», выполнившей план на 151% и пробурившей 6897 метров горных пород. По пяти скважинам, законченным бурением, производительное время составило 89,1%. Коммерческая скорость 865 м/ст. мес. при плане 488.

Бригада сама осуществляла строительство буровых.

Стоимость метра проходки снижена против плана на 26% и составила 50,6 руб.

14. Буровой бригаде мастера т. Петрова Г. К. из Шаимской конторы разведочного бурения № 3 треста «Тюменнефтегазразведка», выполнившей план, социалистические обязательства и пробурившей 5 разведочных скважин общим метражом 7597 метров.

Выполнение норм в бригаде составило 156%, в том числе на механическом бурении 240%.

Себестоимость метра проходки снижена на 20% и составила 70 руб. 95 коп.

15. Буровой бригаде мастера т. Халилова Кадыра из Андижанской конторы бурения объединения «Фергананефтегаз», пробурившей 5460 метров и выполнившей план на 218%. Закончено бурение двух скважин глубиной 2650 и 3040 метров и начата проходка третьей глубокой разведочной скважины. Производительное время в бригаде составило 85%.

Бригада за год не допустила аварий и не имела осложнений.

16. Буровой бригаде мастера т. Браун Ю. Г. (профгруппорг т. Новиченко А. А.) конторы бурения № 2 Заволжского геологоразведочного треста объединения «Саратовнефтегаз», выполнившей план на 162,8% и пробурившей две разведочных скважины глубиной по 2712 метров. Скорость бурения составила 474 м/ст. мес. при плановой 279.

Производительное время — 78,6%.

Бурение осуществлялось установками Уралмаш-5Д турбинным способом, при этом были применены алмазные долота, автоматические ключи и система ПК.Р-У7.

Фактическая стоимость метра проходки составила 92 руб. 58 коп. при плановой 152 руб. 73 коп.

17. Буровой бригаде мастера т. Бондарь Т. Я. (профгруппорг т. Серганчук И. И.) из Пасечнянской конторы бурения треста «Прикарпатбурнефть» объединения «Укрзападнефтегаз», выполнившей план на 129% и пробурившей 5433 метра горных пород в условиях скважин глубиной 2390 метров. Коммерческая скорость бурения равна 501 м/ст. мес. при плане 360. Производительное время — 75,9%.

Сэкономлено 118 долот, 485 т утяжелителя, 105 т химреагентов и материалов на сумму 11 тыс. рублей.

18. Буровой бригаде мастера т. Жарского О. И. (профгруппорг т. Гаванчук И. П.) Болеховской конторы бурения треста «Прикарпатбурнефть» объединения «Укрзападнефтегаз», выполнившей план на 125,3%. Бригада в 1964 году окончила бурение самой глубокой в Прикарпатье разведочной скважины глубиной 4005 метров.

Скорость бурения 368 м/ст. мес. при плане 309.

Производительное время — 90,6%.

Стоимость метра проходки 120,82 руб., то есть на 4,68 руб. ниже плановой.

19. Буровой бригаде мастера т. Галичкина В. П. (профгруппорг т. Половинкин М. В.) из конторы разведочного бурения № 2 треста «Волгограднефтегазразведка» объединения «Нижневожскнефть», выполнившей план на 122%. Бригада, работая на разведочной скважине с проектной глубиной 4500 метров, пробурила 3232 м. Бурение ведется турбинным способом установкой Уралмаш-3Д.

Выполнение норм в бригаде составило 116%.

Имеется экономия долот и материалов.

20. Буровой бригаде мастера т. Цюпа Н. И. (профгруппорг т. Комков И. С.) из конторы бурения нефтепромыслового управления «Черноморнефть» объединения «Краснодарнефтегаз», выполнившей план и закончившей в 1964 году бурение и испытание разведочной скважины глубиной 4772 метра. Скважина пробурена со скоростью 287 м/ст. мес. при норме 279. Механическая скорость 1,43 м'час. Получена экономия средств в размере 2004 рублен.

IV. Отметить хорошую работу буровых бригад, где мастерами следующие товарищи:

Хуснутдинов А. С., Ленков В. М., Гаптуллин Т. Х., Файрушин И. М., Ермаков В. И., Группик Б. Д. — трест «Татбурнефть»;

Родионов М. П., Печников А. Н. — трест «Альметьевбурнефть»;

Мальшев Э. В. — нефтепромысловое управление «Бавлынефть»;

Гольшкин В. Г., Драгунов В. Ф., Шаймухаметов С. Т. — «Татнефтегазразведка»;

Алексеев Ф. А., Ахметгареев А. З., Асадулин Н. Х., Михайлов Д. И. — трест «Туймазабурнефть»;

Гайсин А. Р. — трест «Башзападнефтеразведка»;

Бахарев Ю. М. — трест «Башвостокнефтеразведка»;

Беспомочнов Н. Ф., Бирюков Г. В., Рислинг Я. Р. — трест «Пермнефтеразведка»;

Коняхин Н. Д. — Астраханское нефтегазопромысловое управление;

Бойко Н. И. — Коробковское нефтепромысловое управление;

Зражун М. С. — Жирновского нефтепромыслового управления;

Брунилин Г. Д. — трест «Волгограднефтегазразведка»;
Харсеев М. И., Резник Е. Г. — трест «Ставропольбурнефть»;
Артеменко В. Т. — трест «Ставропольнефтегазразведка»;
Николаенко П. А. — нефтепромысловое управление «Черноморнефть»;
Шакшин А.Д. — объединение «Тюменнефтегаз»;
Васильев А. Н. -трест «Дальнефтеразведка» объединения «Сахалиннефть»;
Борис Я. Н., Петрикович С. В. — Борнславская контора бурения треста «Прикарпатбурнефть»;
Бартошин В. А., Крицун М. А., Пылипив М. В. — трест «Прикарпатбурнефть»;
Томах В. К. — трест «Харбурнефтегаз» объединение «Укр-востокнефтегаз»;
Великий Н. В., Гндаятханов Ш., Рустамов У., Малышев П. И.—трест «Туркменбурнефть»;
Насруллаев Н. — нефтепромысловое управление «Челекеиннефть»;
Куртмаллаев З., Мустафаев У. — Андижанская контора бурения объединения «Фергананефтегаз»;
Королев А. — Южно-Киргизская контора разведочного бурения объединения «Фергананефтегаз»;
Акаев М. А., Аллахвердиев А. А., Османов Р., Щенков Ю. И., Совзиханов С. — трест «Дагестаннефтегазразведка»;
Зайцев А. Ф., Фадюшкин Н. Г., Шутов А. В., Болотов В. П., Игнатенко М. В.—трест «Союзбургаз» Государственного производственного комитета по газовой промышленности СССР.

V. Отклонить ходатайства о премировании:

Буровой бригады мастера т. Мамаджанова А. объединения «Фергананефтегаз» в связи с невыполнением плановых скоростей; Буровых бригад мастеров Гайфутдинова Н. С. (Татбурнефть), Лось А. А. (Ставропольбурнефть), Полева Н. М. (Волгограднефтегазразведка), Уколова М. Д. (Ухтинский нефтекомбинат), Братшико Ю. А. (Туркменбурнефть) и Ташпулатова П. (Южно-Киргизская контора разведочного бурения объединения «Фергананефтегаз») за допущение травматизма с большой потерей рабочего времени.

Буровых бригад мастеров Раджабова К. (Дагестаннефтегазразведка) и Чубенко А. Н. (Союзбургаз) в связи с низкими скоростями бурения.

Буровой бригады мастера Азизова (Дагестаннефтегазразведка) за низкий процент использования баланса рабочего времени.

По вышкомонтажным бригадам

I. Присудить первые денежные премии в размере 1,5 тыс. рублей:

1. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Багманова Г. М. (профгруппорг т. Назирова С. Ш.) из цеха № 3 вышкомонтажной конторы треста «Татбурнефть», построившей путем перетаскивания 127 буровых установок типа Уралмаш-БЭ, при плане 117. Средняя продолжительность строительства одной буровой составила 2,17 дня, против 2,47 по норме.

С февраля 1964 года вышкомонтажная бригада работает в составе 30 человек.

Основное внимание бригады было направлено на комплексную механизацию строительно-монтажных работ, на совершенствование техники и технологии сооружения буровых и выявление резервов роста производительности труда.

Массовое использование щитов для обшивки вышек и привышечных сооружений, подсвечников, приемных труб и обвязки буровых насосов, маршевых лестниц, щитовых ограждений и других монтажных узлов; применение металлических тумб вместо дорогостоящего бруса и бутобетона, металлических якорей, быстроразъемных соединений на обвязке коммуникаций буровых позволило вышкомонтажной бригаде намного уменьшить объем и трудоемкость строительно-монтажных работ. А применение при сооружении буровых таких механизмов, как подъемные краны, бульдозеры, автобусы, рыхлители, компрессоры, создало все условия для исключения тяжелого ручного труда при выполнении этих работ.

Бригада большое внимание уделяет экономному расходованию материалов, рационально использует транспорт. За счет бережного расходования материалов бригадой сэкономлено средств на сумму 189 514 рублей.

2. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Тимченко А. Г. (профгруппорг т. Ковалевский И. В.) треста «Татбурнефть», соорудившей за год 114 буровых установок типа БУ-75 и Уралмаш-БЭ, из них 7 сверх плана. Все буровые сооружены

методом перетаскивания крупноблочных установок. Продолжительность строительства одной буровой составила в среднем 1,78 дня. Это самая короткая средняя продолжительность сооружения буровых по СССР за 1964 год. 101 буровая построена с ускорением.

Бригада работает в составе 30 человек, то есть под руководством одного бригадира—две бригады. Это позволило лучше организовать труд и рациональнее использовать рабочую силу.

В 1964 году бригадой проделана большая работа по перебазировке всех буровых на 40 км на новую площадку с удалением от вышкомонтажной конторы на 100 километров.

Бережное хранение и экономное использование материалов и техники позволило бригаде получить экономию в 26980 рублей.

3. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Ихина К. Г. (профгруппорг т. Янтураев М. А.) конторы бурения № 3 треста «Туймазабурнефть» объединения «Башнефть», выполнившей план на 115,5% и при численном составе бригады 13 человек, соорудившей за год 67 буровых установок типа БУ-75. В бригаде самая высокая среди вышкомонтажных бригад СССР производительность труда: на каждого рабочего бригады в 1964 г. приходится по 5,16 сооруженных буровых установок.

За счет снижения стоимости строительства получена экономия в размере 70 987 рублей.

II. Присудить вторые денежные премии в размере одной тысячи рублей

1. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Багуманова Б. Х. из цеха № 3 вышкомонтажной конторы треста «Альметьевбурнефть» объединения «Татнефть», выполнившей социалистические обязательства и соорудившей 104 буровых типа Уралмаш-бЭ для бурения скважин глубиной 1750 метров. Средняя продолжительность сооружения однобуровой составила 2,96 дня, 81 установка закончена строительством с ускорением.

Бригада за год провела перебазирование цеха на расстояние 48 км.

Вышкомонтажная бригада в течение 1964 года работала в составе 30 человек, причем одно звено из 10 вышкомонтажников во главе с прорабом занималось демонтажом, подго-

товкой к перетаскиванию и перетаскиванием крупных блоков, а второе звено из 20 человек, куда входят в основном вышко-монтажники-плотники, вышкокомонтажники-слесари, вышко-монтажники-сварщики и вышкокомонтажники-электромонтеры, во главе с бригадиром и вторым прорабом занималось строи-тельством, монтажом и сдачей готовых установок в бурение.

Бригада широко применяет новую технику и механизмы: как краны КП-10, Азинмаш-5, тяжеловозы ТК-40, телеско-пические вышки для строительства и демонтажа ЛЭП, бу-рильнокрановые машины БКТМ, рыхлители на базе трактора Т-80 для рыхления мерзлого грунта и льда, быстросъемные шаровые и шарнирные соединения при монтаже нагнетатель-ных линий, приемов к насосам и трубопроводов. Применялся индустриальный метод строительства и монтажа буровых.

Экономия средств и материалов за 11 месяцев 1964 года достигнута бригадой на сумму 47,4 тыс. рублей при средней фактической стоимости одной буровой 7980 руб.

2. Вышкокомонтажной бригаде бригадира т. Киселева Л. Е. (профгруппорг т. Садреев М. Х.) из цеха № 1 вышкокомонтажной конторы треста «Альметьевбурнефть» объединения «Тат-нефть», выполнившей план, социалистические обязательства и соорудившей 101 буровую установку типа Уралмаш-бЭ.

Хороших показателей бригада добилась в результате ра-циональной расстановки рабочей силы и использования строительно-монтажных механизмов, как крана КП-10, Ази-пмаш-5, тяжеловозов ТК-40, телескопических вышек для строительства и демонтажа ЛЭП, бурильнокрановых машин БКГДА, рыхлителей на базе трактора Т-80 для рыхления мерз-лого грунта и льда, быстросъемных шаровых соединений при монтаже нагнетательных ЛИНИЙ, приемов к насосам и трубо-проводов и применения индустриального метода строи-тельства и монтажа буровых.

Вышкокомонтажная бригада в течение 1964 года работала в составе 28 человек: одно звено из 10 вышкокомонтажников во главе с прорабом занималось демонтажом, подготовкой к перетаскиванию и перетаскиванием крупных блоков, а вто-рое звено из 18 рабочих, куда входят в основном вышкомон-тажники-плотники, вышкокомонтажники-слесари, вышкомон-тажники-сварщики и вышкокомонтажники-электромонтеры, во главе с бригадиром и вторым прорабом занималось строи-тельством, монтажом и сдачей в бурение буровых.

Средняя продолжительность сооружения одной буровой составила 2,88 дня при среднем расстоянии перетаскивания установок на 5,55 км.

Экономия средств и материалов за 11 месяцев 1964 года достигнута бригадой на сумму 12,7 тыс. рублей при средней фактической стоимости строительства одной буровой 6946 рублей.

Бригада в 1964 году работала в условиях перебазировки цеха вышкостроения с одной площади на другую на расстоянии в 42 км.

3. Вышкомонтажной бригаде т. Зарипова Г. Х. (профгруппорг т. Костин Н. С.) из конторы бурения № 4 треста «Туймазабурнефть» объединения «Башнефть», выполнившей план на 116,9% и соорудившей 62 буровых установки типа БУ-75 и БрЭ и Уралмаш-бЭ.

Среднее время сооружения одной установки — 4,18 дня. Экономия средств — 43 тыс. рублей.

4. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Гатиатуллина А. М. (профгруппорг т. Абсаттаров Р.) из конторы бурения № 1 треста «Туймазабурнефть» объединения «башнефть», соорудившей 52 буровых установки типа Уралмаш-бЭ при плане 43.

Все буровые установки сооружались путем перетаскивания их тракторами при помощи тяжеловозов ТК-40 и гусеничных тележек «Восток». 19 из сооруженных буровых смонтированы на крупноблочном основании.

Средняя продолжительность строительства одной буровой составила 4,1 дня при плановой 6—7 дней.

За счет сокращения сроков строительства и бережного расходования материалов достигнута экономия 26 079 рублей.

Состав бригады — 14 человек.

5. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Лунева А. С. (профгруппорг т. Кирилов А. Р.) из конторы разведочного бурения № 2 треста «Куйбышевнефтегазразведка», выполнившей план на 120% и соорудившее! за год 42 буровых установки типа Уралмаш-бЭ и БУ-75 Бр. Сорок установок сооружено путем перетаскивания крупных блоков и 2 полным строительством. Средняя продолжительность строительства составила 10,4 дня, а при крупноблочном перетаскивании — 2,02 дня. 40 установок завершены сооружением с укоренением против нормативных сроков. Для ускорения работы бригада широко применяла быстросъемные сферические соединения высокого и низкого давления, сменные брезентовые укрытия, шарнирные

соединения лестничных маршей с блоками и приемных мостков со стеллажами.

Общая экономия от удешевления строительства составила — 165 тыс. рублей.

Состав бригады— 12 человек.

III. Присудить третьи денежные премии в размере 500 рублей:

1. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Каримова З. Г. (профгруппорг т. Спиридонов И. К.) из цеха № 4 вышкомонтажной конторы треста «Альметьевбурнефть» объединения «Татнефть», выполнившей план, социалистические обязательства и соорудившей в условиях сильного заболачивания и затапливаемых участков поймы реки Камы 57 буровых установок. Средняя продолжительность строительства одной буровой при расстоянии перетаскивания в 4,2 км составила 4,26 дня (норма—4,89).

Бригада работала в нормальном составе—15 человек, причем 6 рабочих занимались демонтажом и перетаскиванием буровых блоков, а 9 человек — строительством, монтажом и сдачей буровых в бурение.

Экономия средств и материалов за 11 месяцев 1964 года достигнута бригадой на сумму 29,6 тыс. рублей при средней фактической стоимости строительства одной буровой 6878 рублей.

2. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Снаговского С. В. (профгруппорг т. Афанасьев В. И.) из треста «Туймазабурнефть», выполнившей план, социалистические обязательства и построившей 37 буровых установок типа «Уралмаш-6Э». Средняя продолжительность строительства одной буровой сокращена до 4,9 дня, при плане 7 дней. За счет ускорения строительства и бережливого расходования материалов сэкономлено 51 тыс. руб.

3. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Чипулиса Б. Л. (профгруппорг т. Куратаганов О.) вышкомонтажной конторы треста «Туркменбурнефть», выполнившей план на 192% и построившей 28 буровых установок типа БУ-75 и «Уралмаш-5Д».

Производительность труда по сравнению с 1963 годом возросла на 39%.

Все буровые установки сооружались путем перетаскивания их тракторами при помощи гусеничных тележек «Восток»

по пересеченной местности, покрытой сыпучими песками. Высокие показатели достигнуты за счет применения щитовой обшивки и правильной организации труда в бригаде. Бригада состоит из 14 человек: одно звено 5—6 рабочих вышкомонтажников занимаются демонтажом и перетаскиванием крупных блоков, а другое звено строительством и монтажом буровых. Это позволило лучше организовать труд и рациональнее использовать рабочую силу.

Средняя фактическая продолжительность строительства одной буровой типа БУ-75 составляет 11,6 дня, при плановой 16,4.

Общая экономия составляет 62 163 рубля.

4. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Галеева Ф. Р. (профгруппорг т. Кадыров Г. И.) из Калтасинской конторы бурения треста «Башвостокнефтегазразведка», выполнившей план, социалистические обязательства и соорудившей 23 буровых установки для бурения разведочных скважин.

Работы выполнялись путем крупноблочного строительства и перетаскивания буровых типа БУ-75.

Десять буровых сооружены с ускорением. Средние сроки строительства составили 7,09 дня, при норме 7,17 и плане 11,5 дня.

Имеется экономия средств в размере — 42 400 рублей.

5. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Сафиуллина К. Ш. (профгруппорг т. Ханыков М. З.) из конторы разведочного бурения № 1 треста «Татнефтегазразведка», выполнившей план на 105% и построившей 23 буровых установки для бурения разведочных скважин глубиной 1900 метров.

Среди сооруженных буровых установок 13-БУ-75.

Средняя продолжительность строительства одной буровой 6,7 дня, при нормативной 7,0 и плановой 8,7.

Общая экономия, достигнутая за счет сокращения стоимости строительства, равна 64,7 тыс. рублей.

6. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Мордасова А. Г. (профгруппорг т. Минеев Г. И.) Астраханского нефтегазопромышленного управления, построившей 22 буровых установки БУ-75. Все буровые сооружены с ускорением против действующих норм. Средняя продолжительность строительства одной буровой равна 9,2 дня, при норме 11,8.

7. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Кайль Г. И. (профгруппорг т. Минуллин М. А.) из цеха бурения нефтепромышленного управления «Бавлынефть» объединения «Татнефть», выполнившей план на 118% и построившей путем

перетаскивания 20 буровых установок типа Уралмаш-6Э и Уралмаш-5Д. 13 установок сооружены с ускорением.

Средние фактические сроки строительства одной установки составили 8,10 дня при норме 8,85.

Имеется экономия 26,5 тыс. рублей.

8. Вышкомонтажной бригаде прораба т. Янайкина П. М. (профгруппорг т. Салахеев С. С.) конторы разведочного бурения № 3 треста «Татнефтегазразведка», соорудившей 18 буровых установок, при плане 16. При расстоянии перетаскивания вышек 22 км средняя продолжительность строительства одной буровой составила 7,7 дня, семнадцать установок построены с ускорением.

9. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Крайнева В. И. (профгруппорг т. Гребнев Г. Е.) из конторы бурения № 4 геологоразведочного треста объединения «Саратовнефтегаз», построившей 12 буровых установок типа Уралмаш-5Д при плане 6. Одиннадцать установок закончено строительством с ускорением. Средние фактические сроки сооружения одной буровой составили 20,1 дня при плановых 22.

Общая экономия средств составила 25 тыс. рублей.

10. Вышкомонтажной бригаде бригадира т. Полнева В. Н. (профгруппорг т. Сердюков В. П.) вышкомонтажной конторы Заволжского геологоразведочного треста объединения «Саратовнефтегаз», выполнившей план и построившей семь установок «Уралмаш-5Д» для бурения разведочных скважин глубиной 2200 метров. Все буровые сооружены с ускорением против нормативных сроков. Средняя продолжительность строительства одной установки составила 21,65 дня при норме 27,35.

IV. Отметить хорошую работу вышкомонтажных бригад следующих бригадиров:

Галлямова А. А. — трест «Туймазабурнефть»;

Зарифуллина М. Ф. — трест «Башвостокнефтегазразведка»;

Магсумова Х. Б. — трест «Татнефтегазразведка»;

Гердта Д. А. — трест «Куйбышевнефтегазразведка»;

Першина Ф. В., Крамаренко В. К. — Заволжский геологоразведочный трест;

Ялтонского А. М. — Астраханское нефтегазопромысловое управление;

Ваганова Я. С. — трест «Тюменнефтегазразведка»;

Сливчука М. А. — трест «Прикарпатбурнефть»;
Мирзаева А. — трест «Бухарабурнефть»;
Ашурбекова А. А. — нефтепромысловое управление «Челекеннефть»;

Германа Л. П., Давлетова А. — трест «Туркменбурнефть».

V. Отклонить ходатайство о премировании вышкомонтажной бригады бригадира т. Нуруллина К. З. (треста «Татбурнефть») в связи с удорожанием стоимости работ и т. Малец Н. Г. (трест «Башвостокнефтеразведка») за допущение травматизма с большой потерей рабочего времени.

* *
*

Выплата премий победителям во Всесоюзном социалистическом соревновании производится за счет сверхплановой прибыли предприятий и организаций нефтяной и газовой промышленности.

Денежные премии расходуются на премирование работников буровых и вышкомонтажных бригад.

В буровых бригадах — бурового мастера, профгруппорга, бурильщиков и их помощников, моториста-дизелиста, слесаря, электромонтера и рабочих других квалификаций, работающих на данной буровой.

В вышкомонтажных бригадах — бригадира, профгруппорга и других членов бригады.

Размер премии для каждого работника-буровой и вышкомонтажных бригад определяется мастерами (бригадирами) бригад, совместно с профгруппоргами и представляется на рассмотрение руководителю предприятия и комитета профсоюза, решение которых является окончательным.

Размер премии мастеру (бригадиру) и профгруппоргу устанавливается хозяйственным руководителем предприятия и комитетом профсоюзной организации.

Предложить республиканским, краевым, областным, городским и буровым комитетам профсоюза, а также хозяйственным руководителям отраслевых управлений совнархозов и буровых предприятий довести итоги Всесоюзного социалистического соревнования до каждой буровой и вышкомонтажной бригады. Наметить по каждой бригаде организационно-технические мероприятия, обеспечивающие освоение передового опыта новаторов, направить усилия всех соревнующихся в бурении на достижение наибольшей годовой проходки при

высоких скоростях бурения и наименьших затратах материально-технических средств и труда, на снижение себестоимости метра проходки; в вышкостроении — на сооружение наибольшего количества буровых в год при наименьшей стоимости их строительства.

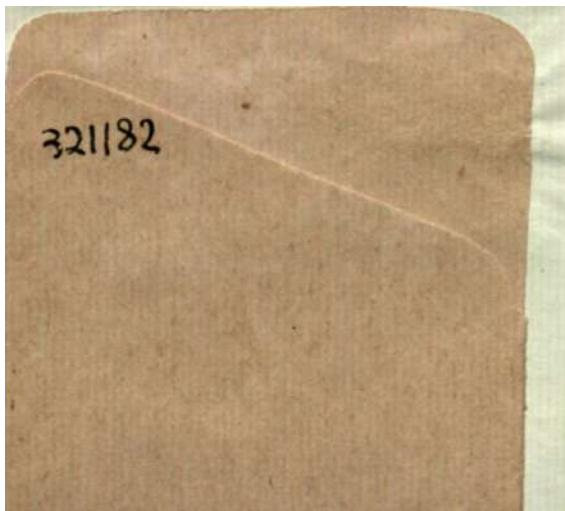
Предложить мастерам и бригадирам бригад — победителен социалистического соревнования — выступить в печати с рассказами об опыте работы своих коллективов.

Рекомендовать редакциям отраслевых журналов «Нефтяник» и «Нефтяное хозяйство» широко освещать в печати опыт работы передовых бригад.

Придавая большое значение усилению обмена опытом и широкому распространению передовых методов труда, предложить нефтепромысловым и буровым комитетам оказывать повседневную помощь инструкторским бригадам нормативно-исследовательских станций при инструктаже ими производственных рабочих, добиваясь при этом достижения уровня передовых бригад.

Председатель ЦК профсоюза

В. КРИВИЧ



Подписано в печати 17/II

Заказ 374 Тираж2000

Тлтография Управления Делами Гос.химкомтета. Ул. Грицевец, дом 2/16

