



Наш корреспондент передает горячие новости с Верхней Шапши. Работа здесь кипит, передовой участок недр вводит одну продуктивную скважину за другой, быстро развивается инфраструктура месторождения.

СТР. 2



Геологи и технари работают в одной связке, но нередко у них возникают разногласия. В каких случаях это происходит? Когда они выступают полными единомышленниками? Слово специалистам.

СТР. 3



Результаты кампании по приему в губкинский университет анализирует профессор Виктор Пирожков. Какие специальности в нефтянке молодые люди считают наиболее перспективными, к каким интересам снижается?

СТР. 4



Время РуссНефти

КОРПОРАТИВНАЯ ГАЗЕТА

НОЯБРЬ

10(194) 2021

ПОДРОБНОСТИ

Бурение: какая траектория ведет к цели?



Подразделение, о котором мы сейчас расскажем, входит в структуру Нижневартовского филиала, но при этом оно напрямую взаимодействует со специалистами из других филиалов, головной компании. Оно непосредственно участвует во всех проектах по бурению, которое ведет «Русснефть» на своих месторождениях. Знакомьтесь: отдел по геологическому сопровождению скважин. В нем всего пять сотрудников – четыре геолога и технолог. Этот небольшой коллектив отвечает за очень важный участок работы.

Отдел по геологическому сопровождению скважин был создан шесть лет назад. В него вошли специалисты, ранее трудившиеся в компании «Русснефть-Бурение», базировавшейся в Нижневартовске. В 2013 году эта компания была ликвидирована в ходе оптимизации управленческих процессов. Начальник отдела Александр Шишков родом из Белоруссии. В Ноябрьске, куда переехала его семья, он окончил школу, выучился на нефтяника и успел стать профессионалом в своей области.

В 2008 году ему предложили перебраться в Нижневартовск и занять должность заместителя генерального директора по геологии упомянутой буровой компании. О том, чем Александр Александрович занимается сейчас, о решаемых им и его коллегами задачах он рассказал в беседе с нашим корреспондентом. – Мы оказываем геологическое сопровождение процесса строительства скважин, – говорит А. А. Шишков. – В Компании сейчас бурят в основном горизонтальные

ку горизонтальных участков – это самая значительная часть наших обязанностей.

– Что для этого требуется?

– Надо проанализировать структурные карты, сейсмику, разрезы соседних скважин, чтобы провести траекторию по наиболее нефтенасыщенной части пласта. Мы часто вносим корректировки в ход строительства скважин: к примеру, при непопадании в коллектор приотнавливаем бурение и принимаем решение о выборе оптимальной траектории.

» 2

АНОНС

Разговор о технологиях, применяемых на месторождениях «Русснефти» при строительстве скважин, будет продолжен в ближайших номерах газеты. В портфеле редакции есть много материалов на эту актуальную тему. Они готовятся к печати. По некоторым важным направлениям специалисты Компании продвинулись на самые передовые рубежи в отрасли. Они поделятся своим опытом. Не будем раскрывать все карты. Читайте нашу газету, вы узнаете много интересного о современных скважинных технологиях, и не только об этом.



ОБРАЗОВАНИЕ

Подготовка к ГРП будет ускорена

На месторождениях Нижневартовского филиала успешно протестирован новый метод подготовки жидкости для гидроразрыва пластов. Подробности сообщает лучший новатор Компании по итогам 2020 года, начальник отдела ГРП филиала Максим Ереняков.



Суть нововведения заключается в том, что подготовка жидкости для гидравлического разрыва пласта осуществляется путем подачи воды в больших объемах из природных источников с помощью специальных насосных установок без использования автотранспорта. Этот метод особенно актуален для процесса добычи трудноизвлекаемых запасов углеводородов. Проведение ГРП с использованием больших объемов жидкости станет заметным шагом на пути оптимизации указанных работ.

Проект реализован командой специалистов Нижневартовского филиала и компании «Аквамаер». Их усилия были направлены на повышение показателей эффективности подготовки к проведению ГРП.

Благодаря применению инновационного метода подготовки жидкости для ГРП получены операционные улучшения. 1. Сокращен цикл проведения ГРП на 26% (с 9,3 до 6,9 часа). 2. Расходы на подготовку жидкости снизились на 23%. 3. При подготовке скважины к ГРП исключена необходимость использования автоцистерн. 4. Упрощен доступ к источникам жидкости, поскольку для этого не требуется наличия подъездных путей. 5. Минимизированы риски ДТП, связанные с маневрированием транспорта.

Специалисты обеих компаний признали результаты ОПР успешными. В 2022 году планируется использовать данную технологию на месторождениях Нижневартовского филиала в период положительных температур. Метод может



Проводится гидроразрыв пласта на Верхней Шапше.

Опытно-промышленные работы проводились на скважине Тагринского месторождения. Источником жидкости стало озеро, находящееся на расстоянии 2,5 км от кустовой площадки. В ходе выполнения мероприятий заказано 3586 кубометров жидкости, общее время, затраченное на перекачку, составило 47 часов. Потенциал оборудования позволяет при необходимости сократить время на перекачку вдвое.

применяться и при отрицательных температурах при внесении некоторых изменений. Проведение дополнительных ОПР запланировано на конец следующего года.

В нынешних экономических и геологических условиях особенно важно искать концептуально новые способы подготовки к ГРП, которые приведут к оптимизации этого процесса. Специалисты «Русснефти» сделали заметный шаг в этом направлении.

АКТУАЛЬНО

Горячие дни на Верхней Шапше

На исходе осени наш корреспондент Юлия Амариани побывала на Шапшинской группе месторождений, разрабатываемых Ханты-Мансийским филиалом. Вот что она там увидела.

Работа на промысле кипит. Передовой участок, Верхняя Шапша, по-прежнему не сбавляет обороты по строительству скважин. Заместитель начальника нефтепромысла «Шапшинский» Алексей Ашихмин рассказывает, что здесь одновременно ведут бурение пять станков.



Филиал уверенно перевыполняет плановые задания, основная производственная деятельность сосредоточена на Приразломной площадке Верхне-Шапшинского месторождения. Идут строительство новой кустовой площадки №27 и подготовительные работы к строительству новых кустовых площадок №№30 и 31, которое запланировано на 2022 год. Вообще объект похож на одну большую строительную площадку. Бурение на Приразломном начинается только после того, как завершается наладка схемы транспортировки углеводородов и прокладка дорог. Продуктивность участка высока, это сулит хорошие перспективы. Суточные дебиты скважин находятся в пределах 50–200 кубометров, что является высоким показателем. Ввод новых скважин дает стабильный прирост добычи. Приразломный участок Верхней Шапши уже достаточно хорошо обустроен: в жилой зоне расположены комфортные вагончики, пункты питания, налажена связь, и подъезды хорошие.

На кустовой площадке №23 сейчас идет так называемое добуривание: в дополнение к 15 построенным ранее скважинам после проведения исследований было решено ввести еще пять. Также добуривание скважин производится на площадке №9, где задействована мобильная установка.

Что стоит резервуар построить?

Известно ли вам, читатель, что изготовить и установить простой с виду резервуар для хранения нефти – довольно сложная задача? Но об этом чуть ниже.

Продолжает развиваться инфраструктура Верхне-Шапшинского месторождения. На ДНС-1 проводятся работы, которые позволят увеличить мощность станции более чем вдвое до отметки 2,5 млн тонн нефти в год. Результатом станет, в частности, то, что на промысле смогут подготавливать ежегодно для системы ППД до 5 млн кубометров подтоварной воды и увеличить объемы поставки попутного нефтяного газа на переработку со 110 млн кубометров до 190–200 млн кубометров в год.

– В Ханты-Мансийском филиале добыча с каждым годом растет, поэтому расширение производственных мощностей и модернизация оборудования для нас – насущная необходимость, – говорит мастер УПН Владимир Трапезников (на снимке внизу). – В прошлом году была полностью реконструирована насосная станция. Заменены на более мощные и эффективные все пять насосов. Они изготовлены в Перми, их номинальная мощность

в два раза выше, чем у предыдущих образцов. Они полностью адаптированы под нашу автоматику, управляемую программным комплексом «АРМ-оператор». Старые насосы переведены в резерв.

Расширяется на промысле резервуарный парк. По словам начальника УПН Вячеслава Штеля, подрядная организация «РуссИнтеграл-Инжиниринг» провела работы по монтажу резервуара РВС-3000. Весной 2022 года по завершении покрасочных работ и обвязки он будет введен в эксплуатацию. Вячеслав Владимирович рассказал мне немало интересного об этом сооружении. Оказывается, построить его – очень сложное дело. Резервуар изготавливается из высококачественной стали 09Г2С. Толщина стенок самого нижнего пояса, где сосредоточена максимальная нагрузка, составляет 10–12 мм, в верхней части – 6–8 мм. Стенка резервуара сварена из металлических листов. При подготовке к транспортировке все металлические поверхности скатываются в рулоны. После прибытия к месту назначения листы при помощи тяжелой техники разворачиваются, соединяются между собой и привариваются к основанию. Перед вводом в эксплуатацию резервуар проходит многостадийную проверку качества. Например, скрупулезно с использованием сложного оборудования тестируются все швы. После того, как металлическая емкость успешно проходит эти испытания, ее защищают антикоррозионным покрытием и передают в эксплуатацию.



ПОДРОБНОСТИ

Бурение: какая траектория ведет к цели?



»1 – Вы занимаетесь геологическим сопровождением бурения уже достаточно долго. Как меняются с годами ваши обязанности?

– Я застал время, когда в «РуссНефти» только развивалось строительство горизонтальных скважин. Сейчас на объектах Компании бурятся главным образом горизонты. Они могут заметно различаться по конструкции. Так, в Ханты-Мансийском филиале применяется 4-колонная конструкция, в Нижневартовском – 3-колонная. Быстро развивается технология проведения МГРП, увеличивается протяженность хвостовиков и, соответственно, количество точек инициации.

– Мероприятия по зарезкам боковых стволов вы тоже курируете?

– Да, конечно. И в этом виде ГТМ наблюдается практически полный переход на горизонтальное бурение. Сейчас правильнее говорить «ЗБГС» – «зарезка боковых горизонтальных стволов».

– Есть ли у вас необходимость выезжать на объекты, лично общаться с бурильщиками?

– Года три-четыре назад я бы вам ответил на этот вопрос: «Да, мы постоянно в разъездах, дома нас сложно застать». Сейчас находиться на месторождении у нас нет надобности. Влиять на процесс строительства скважин можно в удаленном режиме. Мы по-

стоянно на связи со специалистами из головной компании, филиалов, подрядчиками. Геонавигационное оборудование, спущенное в скважину, в ходе бурения через заданные интервалы времени выдает результаты гаммакаротажа и каротажа сопротивлений. Наш сотрудник, закрепленный за данной скважиной, анализирует поступающую информацию и принимает решение, какими должны быть дальнейшие действия: продолжать бурить по профилю или внести изменения в процесс. Вместе со мной в отделе работают мои заместители В.В.Прокопенко (по геологии), М.Ю.Лазаренков (по технологии), главный специалист П.Н.Шевелюхин и ведущий геолог А.П.Нелинов.

– Насколько удачно складывается для вас нынешний год?

– Судите сами: сокращения программы не было, практически весь объем бурения выполняется опережающими темпами, ожидания геологов оправдываются. Замечательно складывается год. Скоро Компания начнет интенсивно разбуривать Восточно-Каменное месторождение. В 2022 году работы у нас станут больше, и она будет очень интересной!

Беседу вела Юлия Жукова

На снимке на стр.1 (слева направо): М.Ю.Лазаренков, А.А.Шишков, П.Н.Шевелюхин.

О П Ы Т

Как защитить скважину?

В Саратовском филиале системно подошли к решению проблемы борьбы со скважинными осложнениями. Подробности сообщает Юрий Александрович Гаврилюк – заместитель главного инженера, начальник управления добычи нефти и газа предприятия.

Известно, насколько актуально обеспечивать защиту скважин и наземного оборудования от осложняющих факторов, таких как отложения парафинов и солей, коррозионного и эрозийного разрушения оборудования. Расскажу о работе, которую мы проделали с 2017 года и которая дала хороший результат.

Характер осложнений определяется характеристиками добываемой продукции, а те в свою очередь зависят от свойств продуктивного пласта. Это легло в основу нашего подхода. Изучив базу учета причин отказов погружного оборудования нефтяных скважин, отметки об отклонениях его состояния от нормы, обнаруженных в ходе ремонтов, наши специалисты сформировали список продуктивных пластов с разбивкой по наиболее часто встречающимся осложнениям.

Привязка осложнения к пласту позволила распределить действующий фонд скважин по прогнозируемым при эксплуатации проблемам. Кроме того, были выявлены дополнительные критерии, влиявшие на состояние оборудования. К примеру, мы обнаружили, что вероятность отложения парафинакратно снижается в случае превышения дебита скважины более 40 кубометров в сутки при спущенной НКТ 73 мм, что объясняется ростом скорости потока жидкости. Другие осложнения, такие как коррозия и солеотложения, зависят от объема попутно добываемой воды, температуры пласта и других факторов. Полученные данные позволили сузить круг потенциально осложненных скважин.

Во второй половине 2017 года разработанные критерии были с помощью формул положены в ос-

нову программного продукта, разработанного на базе MS Excel. Программа позволяла ежемесячно распределять фонд по принципу принадлежности к осложняющему фактору. Позже в программу был включен блок наличия защиты от осложнений и блок, автоматически предлагающий различные методы защиты в зависимости от заданных критериев работы конкретной скважины, в частности средней наработки на отказ, текущей наработки на момент формирования отчета, наличия отказов по данной конкретной причине и других. Кроме того, программа автоматически выявляла скважины, для которых защита более не требовалась, что дало значительную экономию ресурсов.

Был проведен сравнительный анализ осложнений, характерных для Саратовского региона.

Первыми по значению и эффекту являлись отложения парафина. В 2017 году было зафиксировано 49 отказов по данной причине. Организация системной защиты фонда по описанной процедуре с переводом его части на обработку газовым конденсатом дала такой эффект: в 2018 году зафиксированы 18 отказов, в 2019-м – 17, в 2020-м – 12.

Вторым по значимости осложнением является коррозия. Наши специалисты разработали долгосроч-

ную программу организации ингибирования осложненного фонда. Были проведены установка новых дозирующих устройств (УДР) и перемещение УДР с других объектов, уже не требовавших защиты. С 2017-го по 2020 год отказы скважин по этой причине снизились с 42 до 23.

Таким образом, примененный на нашем предприятии системный подход к борьбе со скважинными осложнениями доказал свою эффективность.



ЛАБОРАТОРИЯ

Технар и геолог в одной упряжке

Завершаем публикацию беседы, в которой участвовали директор департамента скважинных технологий Евгений Иванович Федоров и заместитель директора департамента геологии и сопровождения бурения скважин Евгений Жоржевич Поздеев. Начало материала опубликовано в 9-м номере газеты.

– В прошлый раз вы говорили о том, что у геологов и технарей Компании при строительстве скважин порой возникают принципиальные споры. Напомним слова Евгения Ивановича: «Геологи всегда стремятся к получению наибольшей добычи, наибольшеего эффекта от скважины. Мы тоже на это нацелены. Но бывают технические ограничения, которые мешают добиться максимальных показателей. Тут и возникают у нас дискуссии».

Е.Федоров: При этом мы отмечаем, что гораздо чаще выступаем полными единомышленниками.

– Об этом давайте и поговорим. Какую важную совместную работу вы сейчас делаете?

Е.Поздеев: Начать стоит с мероприятий, которые проводятся в настоящее время на Восточно-Каменном месторождении. Здесь завершено бурение пилотного ствола горизонтальной скважины – четвертой по счету в текущем году. По данным каротажа уточнены геологические цели бурения горизонтального участка длиной 700 метров на пласт ВК1 (викуловская свита). На момент нашего разговора пробурено 244 метра горизонтального участка. Бурение горизонтального ствола скважины продолжается.

Е.Федоров: Мы планируем приступить к ее освоению в 2022 году. На ней намечено выполнить пятнадцать малообъемных ГРП.

– Почему малообъемных?

Е.Федоров: В этой зоне подошва целевого пласта водонасыщенна. Трещина от гидроразрыва не должна уйти в водонасыщенную часть. Поэтому закачка проппанта составит не сотни тонн, а три – пять тонн на одну стадию. Следующая скважина на Восточно-Каменном будет пробурена на юрские пласты Тюменской свиты, длина горизонтального участка превысит 1000 метров.

Е.Поздеев: На Тагринском месторождении Компания приступает к освоению краевой зоны в юго-восточной части площади. Бурить нам придется в районах с ухудшенными коллекторскими и фильтрационно-емкостными свойствами. Расчеты показали, что рентабельными будут скважины с горизонтальными участками 1300–1500 метров, при этом пропорционально должно быть увеличено количество стадий ГРП – до 15–20. В 2022 году планируется строительство горизонтальных скважин длиной 1,5 километра на пласты ачимовской толщи Тагринского месторождения.

– Найдены надежные способы улучшить экономику подобных проектов?

Е.Федоров: Хочу напомнить, как специалисты Компании шли к таким решениям. Еще несколько лет назад на Тагринском месторождении бурили скважины 2-колонной конструкции с 600-метровым горизонтом, затем – с 700, 800, 900-метровыми. В краевых зонах участка геологические условия еще сложнее, поэтому протяженность горизонтальных скважин было решено увеличить. И только при горизонтах свыше 1000 метров были получены высокие дебиты, сделавшие проект рентабельным.

Е.Поздеев: Сам процесс строительства скважин нашим специалистам удается удешевлять. Сокращаются сроки бурения. Например, цикл строительства скважин с горизонтальным окончанием 900 метров в Компании составляет в среднем 45 суток. Это отличный показатель, еще недавно он находился на отметке 60 суток.

Наши коллеги-буровики оптимизировали конструкцию скважин, уменьшили ее металлоемкость. Это и дало такой результат.

– Какие скважины последнего времени оказались особенно эффективными?

Е.Поздеев: Например, высокие показатели продуктивности новых скважин, почти вдвое превышающие плановые, были получены на кустовой площадке №406 Тагринского месторождения. Скважина с горизонтальным окончанием 1200 метров и 12 стадиями МГРП показала дебит около 150 тонн в сутки. На основании этих результатов было принято решение о строительстве дополнительных добывающих скважин на данной кустовой площадке.

– На каких специалистов в регионах вы опираетесь в своей работе? Представьте их.



Е.Федоров: По вопросам, касающимся оптимизации процесса ГРП и поиска новых решений в направлении заканчивания скважин, в Ханты-Мансийском филиале наш департамент тесно взаимодействует с заместителем начальника управления по скважинным технологиям Сергеем Назаренко. В Нижневартовском филиале огромную работу по сопровождению мероприятий по стимуляции скважин выполняет отдел Максима Еренякова. Это подразделение занимается формированием оптимальных дизайнов ГРП, определяет интервалы расположения элементов компоновки МГРП, ну и конечно же контролирует выполнение работ непосредственно на скважинах. Все наши коллеги в регионах настроены на оптимизацию процессов. Кстати, Ереняков, напомним, является победителем последнего корпоративного конкурса новаторов.

Е.Поздеев: В Нижневартовске трудится группа специалистов, которые занимаются геологическим контролем проводки горизонтальных стволов в пределах пластов-коллекторов. Руководит ими Александр Александрович Шишков. В эту группу (по статусу она является отделом Нижневартовского филиала) входят четыре геолога и технолога. Они трудятся в режиме 24/7, закрывают все объекты «Русснефти» в Сибири и По-

волжье. Раньше им приходилось выезжать на сопровождение бурения на месторождения, сейчас они имеют возможность в удаленном режиме мониторить данные с буровых, управлять траекторией проводки в режиме реального времени. От наших коллег на местах напрямую зависит результат строительства скважин.

– Спасибо, Евгений Иванович и Евгений Жоржевич, за интересный разговор. Желаем вам успешно взаимодействовать и в наступающем 2022 году!

Беседу вел Сергей Иванов



БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

В городском поселении Новоаганск Нижневартовского района продолжаются работы по реконструкции православного храма в честь священномученика Гермогена, епископа Тобольского. Активное участие в финансировании строительства принимает «Русснефть».



Храм-часовня построен в городском поселении Новоаганск в 2000 году. С увеличением числа прихожан, особенно в дни главных православных праздников, возникла необходимость в его расширении. В рамках социально-экономического соглашения с администрацией Нижневартовского района Компания выделила средства на реконструкцию. В 2018–2021 годах вклад нефтяников в реализацию проекта превысил 16 млн рублей. По словам настоятеля храма иерея Андрея (Иванилова), общестроительные работы близятся к завершению. Впереди – отделка помещений, облицовка здания, благоустройство прилегающей территории, установка иконостаса и оформление внутреннего убранства храма.

Николай Погов

Путевка в будущее

Результаты приемной кампании 2021 года в РГУ нефти и газа (НИУ) имени И. М. Губкина показали, что у молодых людей меняются представления о том, какие специальности в нефтяной отрасли являются наиболее перспективными. В вузе отметили, что возрастающим спросом у юношей и девушек пользуются новые нефтяные специальности, появляющиеся в условиях нынешнего «технологического бума». При этом наблюдается некоторое снижение интереса абитуриентов к традиционным направлениям подготовки. Подробности сообщает нашим читателям ответственный секретарь приемной комиссии Университета, декан учебно-научного центра довузовской подготовки профессор Виктор Григорьевич Пирожков.



Конкурс на поступление в наш вуз был, как обычно, очень высоким. Количество бюджетных мест увеличилось на 22 процента. На них зачислены 650 человек – в основном ребята, окончившие школы с медалями. 172 первокурсника будут обучаться по целевому набору. Востребованными у будущих нефтяников стали открытые у нас новые специализации и профили, такие как специальность «Нефтегазовая техника и технологии», специализация «Технология бурения нефтегазовых скважин на суше и на море», направление подготовки бакалавриата «Машиностроение», профиль «Роботостроение для объектов нефтегазового комплекса».

Наблюдается тенденция некоторого снижения интереса к традиционным нефтегазовым специальностям. Думаю, свою роль здесь сыграло то, что в медиапространстве популярными стали темы зеленой энергетики, робототехники, цифровизации... Приведу пример. Для бакалавриата по направлению подготовки «Машиностроение» абитуриентам были предложены две образовательные программы: «Сварка, трибология и реновация оборудования нефтегазового комплекса» и «Роботостроение для объектов топливно-энергетического комплекса». Две трети абитуриентов, подавших заявки на конкурс по этому направлению, выбрали роботостроение.

Вместе с тем привлекательными для поступающих были специальности факультета комплексной безопасности ТЭК, такие как «Безопасность автоматизированных систем критически важных объектов», «Безопасность цифровой трансформации экономики». Высоким был конкурс и на программу «Судебная экономическая экспертиза».

На эти тенденции в вузе конечно же обращают внимание. Наши выпускники приходят на работу в нефтегазовую отрасль знающими специалистами нового формата.

Продолжается сотрудничество губкинского университета с «РуссНефтью». На региональных подготовительных курсах в Сибири и Поволжье в данный момент обучается 51 старшеклассник (на 22 человека больше, чем в прошлом году). Опыт показывает, что 85 процентов выпускников РПК становятся студентами ведущих вузов России, в том числе в РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М.Губкина. Сообщаю это для сведения ребят, которые следующим летом желают поступить в Университет по целевому набору. У нас открыты новые направления и профили подготовки: «Геологическое моделирование месторождений углеводородов», «Сооружение объектов добычи, транспорта, хранения и распределения углеводородов и водорода», «Аддитивные и сварочные технологии в нефтегазовом комплексе», «Техническая диагностика и реновация оборудования нефтегазового комплекса». У желающих получить перспективную специальность для работы в нефтегазовой отрасли, стать «нефтяником будущего», будет богатый выбор!



ПОМОЩЬ

Входящем году «РуссНефть» направила более 20 млн рублей на компенсационные выплаты коренным малочисленным народам Севера, представители которых проживают на лицензионных участках, разрабатываемых Нижневартовским филиалом Компании.

Нижневартовский филиал ведет добычу углеводородного сырья в пределах Нижневартовского и Сургутского районов ХМАО – Югры, на землях, которые относятся к десяти территориям традиционного обитания 59 семей коренных малочисленных народов Севера. Компенсационные выплаты осуществляются на основании федеральных, окружных законов и соглашений, заключенных с каждой семьей, ведущей традиционный образ жизни. Финансовые средства выделяются этим семьям на приобретение техники, строительных и горюче-смазочных материалов, удовлетворение других их потребностей.

Осуществление компенсационных выплат – не единственный пример сотрудничества наших нефтяников и коренных жителей Севера. В 2021 году «РуссНефть» в рамках программы социально-экономического развития территории промышленного присутствия Компании оказала финансовую поддержку

«Межпоселенческому центру национальных промыслов и ремесел» (сельское поселение Аган, Нижневартовский район), выступила партнером и учредителем специальных призов международного конкурса профессионального мастерства среди оленеводов, который традиционно проходит в конце года.

Компания продолжает поддерживать очень важные программы, нацеленные на поддержку и сохранение самобытной культуры, традиций и быта коренного населения Югры.

Николай Рогов, г. Радужный



ПРИРОДА

Солнечные орлы взяты под защиту

Представители Ульяновского филиала приняли участие в работе круглого стола, посвященного проблемам изучения и сохранения повожской популяции солнечных орлов.



Солнечный орел является официальным природным символом Ульяновской области. В Радищевском районе на территории Дмитриевского сельского поселения находится уникальный экологический объект «Долина солнечных орлов», привлекающий орнитологов России и Европы. В работе данного круглого стола участвовали ученые, общественные деятели и официальные лица, представлявшие Союз охраны природы Германии NABU, Союз охраны птиц России, Министерство природы и циклической экономики Ульяновской области, институты и научно-исследовательские центры ряда регионов России, негосударственный природоохранный центр «НАБУ-Кавказ», а также компании и организации, эксплуатирующие сети ЛЭП.

Специалисты, озабоченные состоянием живой природы, обсудили широкий круг вопросов, связанных с изучением и сохранением солнечных орлов. В частности, большую тревогу вызывало у них то, что много пернатых гибнет на линиях электропередачи. Ульяновские нефтяники делились своим опытом применения комплексов по защите крупных хищных птиц от поражения электрическим током. На сетях ЛЭП, используемых Филиалом, установлено около 9 тысяч таких устройств, что практически исключает гибель солнечных орлов на объектах «РуссНефти» в регионе.

Татьяна Никитина, г. Ульяновск

Пернатые хищники из Красной книги

- Взрослая особь солнечного орла имеет довольно внушительные размеры. Длина его тела может достигать до 85 см, а размах крыльев зачастую превышает 2 метра. Вес взрослой птицы – от 2,5 до 4,5 кг. Самцы, как правило, меньше самок. Название «Солнечный орел» является переводом с латиницы.
- Это очень голосистые птицы, особенно в брачный период. Услышать солнечного орла можно даже на расстоянии 1 км.
- У солнечных орлов есть другое, менее благозвучное название: орлы-могильники. Объясняется оно, видимо, тем, что птиц этого вида часто видели на местах древних захоронений.
- Орлы – однолюбы, они сохраняют пары в течение всей жизни. Любят вить гнезда на отдельно стоящих высоких деревьях и – внимание! – имеют пристрастие располагаться на линиях электропередачи. Гнездо орла может достигать 1 м в диаметре и 0,7 м по высоте. Гнезда используются парами в течение многих лет, но никогда дважды подряд, чтобы в нем не заводились вредные насекомые.



- Солнечные орлы могут подниматься на высоту 9 км. Добычу они способны видеть за 3 км. При пикировании эти птицы развивают скорость до 320 км/ч, а в горизонтальном полете – до 200 км/ч. Продолжительность жизни орлов в природе составляет 15–20 лет.
- Питаются солнечные орлы в основном мелкими животными – сусликами, зайцами, птицами. Однако иногда охотятся и на крупных животных – овец, собак. Мелкую добычу орел сразу уносит в гнездо, а крупную «разделяет» на месте и переносит по частям. Взрослой птице требуется 1–1,5 кг мяса в день. Известны случаи, когда орлы нападали на маленьких детей. Нельзя забывать, что это хищники!
- Знаете, как солнечный орел может расправиться с горным козлом? Пернатый охотник на скорости бьет жертву и сбрасывает ее со скалы. Потом спускается разделять крупную добычу.
- Самка орла откладывает не больше трех яиц. Птенцы появляются на свет спустя в среднем 43 дня. Еще в гнезде детеныши учатся ловить ветер. Через две недели после рождения у них формируются перья. В возрасте 10 недель юные охотники отправляются в первый полет, но потом еще долго живут рядом с семьей.
- В середине осени орлы отправляются на зимовку в теплые края – на территорию Северо-Восточной Африки, юга Аравийского полуострова, Ближнего Востока, Индии, Вьетнама. Весной возвращаются. Немало птиц при перелетах гибнет.
- Именно солнечный орел изображен на российском гербе! Этого достаточно, чтобы заботиться о сохранении популяций этих красивых и могучих птиц.