

НА ПТИЧЬИХ ПРАВАХ

Погружные вентильные электродвигатели признаны за рубежом, но не кодифицированы в России



Разработка, организация производства и внедрение погружных вентильных электродвигателей — один из немногих примеров создания в России техники, интегральная эффективность которой превышает характеристики предназначенного для тех же целей оборудования, выпускаемого признанным мировым лидером в создании нефтяного оборудования и технологий добычи нефти — США.

Российский проект погружных вентильных электродвигателей и фактические результаты их эксплуатации были настолько успешными, что Международная ассоциация производителей нефти и газа (OGP) и Международная организация по стандартизации (ISO) в 2013 году включили погружные вентильные электродвигатели в стандарт OGP Draft 15551-1 от 2013-04-18 на установки электрических центробежных насосов. Таким образом, погружные вентильные электродвигатели не только в России, но и на международном уровне признаны серийным оборудованием, используемым в нефтедобыче. Однако в России широкому использованию передового оборудования все еще мешают бюрократические препоны.

Материальные активы, используемые «неоднократно или постоянно в течение длительного периода времени, но не менее одного года, для производства товаров и оказания рыночных и нерыночных услуг» идентифицируются кодами ОКОФ и ОКП Общероссий-

скими классификаторами основных фондов ОК 013-94 и продукции — ОК 005-93. Они обеспечивают информационную поддержку комплекса учетных функций выпускаемой и используемой в стране продукции.

Однако такая поддержка в отношении созданных и выпускае-

мых в России в течение почти 15 лет погружных вентильных электродвигателей пока не состоялась: погружные вентильные электродвигатели до настоящего времени не включены в Общероссийские классификаторы основных фондов и продукции, несмотря на то, что объемы их производства и использования отвечают требованиям к продукции, включаемой в эти классификаторы.

А в ответ тишина

К сожалению, информация и об объемах производства погружных вентильных электродвигателей не публикуется. Не публикуются и обобщенные данные по фонду скважин, в которых используются погружные вентильные электродвигатели.

ЦДУ ТЭК, осуществляющее информационное сопровождение деятельности топливно-энергетического комплекса Российской Федерации, пока не включило в свой информационный блок «Фонд скважин по способам эксплуатации» сведения о скважинах, эксплуатируемых УЭЦН и УЭВН с вентильными приводами. Публикация таких сведений в издаваемом им журнале «ТЭК России» расширила бы спектр подготавливаемых статистических и аналитических информационных материалов и стала бы дополнительным аргументом, закрепляющим приоритет России в создании этого инновационного оборудования.

О погружных вентильных электродвигателях «родом из России» опубликованы десятки статей и докладов, сделанных на различных отраслевых конференциях, защищено несколько диссертаций. Проводятся и публичные демонстрации погружных вентильных электродвигателей.

МАТВЕЙ ГИНЗБУРГ

Советник директора ООО «ЭПУ-ИПЦ»

Член Экспертного совета по механизированной добыче нефти

Все это могло бы дать импульс к включению данных технических устройств в соответствующие классификаторы. Но не случилось. Информация о погружных вентильных электродвигателях

Погружные вентильные электродвигатели не только в России, но и на международном уровне признаны серийным оборудованием, используемым в нефтедобыче

прошла мимо подразделений Ростехрегулирования, обеспечивающих разработку, ведение и применение общероссийского классификатора, в том числе и по позициям нефтяного оборудования.

Погружные вентильные электродвигатели до настоящего времени не включены в Общероссийские классификаторы основных фондов и продукции

Два года назад на круглом столе в Аналитическом центре при Правительстве РФ, посвященном актуализации перечня энергоэффективных объектов и технологий, представитель Экспертного совета по механизированной до-

быче нефти поставил вопрос о включении погружных вентильных электродвигателей в перечень энергоэффективного оборудования, применение которого дает право на налоговые преференции. Обращение осталось без ответа.

Конечно, инициаторами постановки задачи присвоения кодов ОКОФ и ОКП должны быть, в первую очередь, сами производители и предприятия, использующие это оборудование. Такая попытка была сделана ООО «РИТЭК-ИТЦ», входящим в Группу ЛУКОЙЛ, в июле 2012 года, когда оно направило свои предложения во ВНИИКИ и научно-техническое управление Росстандарта России. Адресаты никак не отреагировали на эти предложения.

Инициативная кодификация

В отсутствие у погружных вентильных электродвигателей кодов ОКОФ и ОКП, предприятия вынуждены были самостоятельно решать, какими кодами идентифицировать это оборудование при его производстве (коды ОКП) и при постановке на учет основных фондов (коды ОКОФ).

Производители погружных маслозаполненных вентильных электродвигателей идентифици-

руют их кодом ОКП 338118. А между тем этот код ОКП присвоен погружным асинхронным маслозаполненным двигателям.

Погружные вентильные электродвигатели не могут иметь одинаковый код с асинхронными. В классификаторах асинхронные и синхронные электродвигатели идентифицируются разными кодами, поэтому вентильные электродвигатели, являющиеся синхронными электрическими машинами с постоянными магнитами в роторе, должны иметь свои коды ОКОФ и ОКП.

Отношение Ростехрегулирования к кодификации нефтяного оборудования наглядно характеризует включение им погружных асинхронных электродвигателей с кодом ОКОФ 14 3114106 в шестую амортизационную группу со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно, что не соответствует их реальному сроку использования. Включение ПЭД в шестую амортизационную группу — это ошибка, которая должна быть исправлена: электродвигатели асинхронные погружные маслозаполненные необходимо исключить из шестой амортизационной группы и включить во вторую, в которой находятся «Установки скважинных центробежных электронасос-

НАЛОГОВЫЕ ПРЕФЕРЕНЦИИ, ПРЕДУСМОТРЕННЫЕ ПОСТАНОВЛЕНИЕМ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ ОТ 17 ИЮНЯ 2015 Г. №600

Оборудование	«Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним»
Код ОКОФ	14 2928481
Группа по амортизации	Вторая группа (имущество со сроком полезного использования свыше двух лет до трех включительно)

Налоговые льготы

Статья НК РФ	Льгота	Комментарий
259.3, п.1,пп.4	Налогоплательщик вправе применять к основной норме амортизации специальный коэффициент, но не выше двух	Актуальна ли льгота по ускоренной амортизации при нормативном сроке полезного использования два года?
381, п.21	Освобождаются от налогообложения организации — в отношении вновь вводимых объектов, имеющих высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации	Федеральным законом РФ №202-ФЗ ст.374, п.4, пп.8 не признается объектом налогообложения движимое имущество , принятое с 1 января 2013 года на учет в качестве основных средств. УЭЦН и входящее в его состав оборудование, являются движимым имуществом (по классификации статьи 130 Гражданского кодекса РФ. Таким образом, обычные и энергоэффективные УЭЦН имеют одинаковый статус по налогообложению, что снижает, конечно, налоговую нагрузку на предприятия, но лишает их стимула использования энергоэффективного оборудования
67, п.1, пп.5	Инвестиционный налоговый кредит может быть предоставлен организации, осуществляющей инвестиции в создание объектов, имеющих наивысший класс энергетической эффективности, в соответствии с перечнем, утвержденным Правительством Российской Федерации	Инвестиционный налоговый кредит — это форма изменения срока исполнения налогового обязательства, при которой налогоплательщику предоставляется возможность уменьшить платежи по налогу на прибыль организации с последующей уплатой суммы кредита и процентов

ных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним» со сроком полезного использования от двух до трех лет включительно.

Несмотря на то, что Ростехрегулирование пока такую корректировку не провел, нефтяники самостоятельно реализовали эту задачу, формально не нарушив порядок присвоения кодов ОКОФ. Погружные электродвигатели входят в состав УЭЦН, которым присвоен код ОКОФ 14 2928481, поэтому предприятия, имеющие на балансе эти двигатели, имеют формальное право идентифицировать любые типы погружных маслозаполненных электродвигателей этим кодом точно так же, как идентифицируются этим кодом и входящие в состав УЭЦН насосы.

Тем не менее следует проанализировать обоснованность включения Ростехрегулированием в Общероссийский классификатор основных фондов «Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним» под единым кодом ОКОФ 14 2928481 со сроком полезного использования от двух до трех лет.

В стандартную комплектацию УЭЦН входят погружной центробежный насос, погружной электродвигатель, кабельная линия, трансформатор и станция управления. Как считает разработчик классификатора, это оборудование является «обособленным комплексом конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенных для выполнения определенной работы». Однако дальнейшая детализация автором классификатора состава и функций объекта — «комплекс конструктивно сочлененных предметов» — ставит под сомнение основание для включения в классификатор под единым кодом ОКОФ «Установок скважинных центробежных электронасосных агрегатов».

Разработчик классификатора разъясняет: «Комплекс конструктивно сочлененных предметов — это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющих общие приспособления и принадлежности, общее

управление, смонтированных на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно». Очевидно, что УЭЦН не является таким «комплексом конструктивно сочлененных предметов».

Нецелесообразность включения в классификатор УЭЦН под единым кодом ОКОФ обосновывается и тем, что входящие в его состав погружные маслозаполненные асинхронные электродвигатели, трансформаторы и станции управления тем же классификатором идентифицируются другими кодами.

Повод для оптимизма

Впрочем, все ранее высказанные предложения по присвоению погружным вентильным электродвигателям кодов ОКП и ОКОФ сегодня уже не актуальны. С 2017 года Приказом Росстандарта от 12.12.2014 №2018-ст «О принятии и введении в действие Общероссийского классификатора основных фондов (ОКОФ) ОК 013-2014 (СНС 2008)» общероссийский классификатор основных фондов (ОКОФ) ОК 013-94 с 1 января 2017 года отменен.

Постановлением Правительства РФ от 17 июня 2015 года №600 утверждены новые перечни объектов и технологий высокой энергетической эффективности. В этих перечнях опять не нашлось места для погружных вентильных электродвигателей.

Обнадеживающим фактором постановления №600 можно считать поручение Минпромторгу РФ проводить «актуализацию перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности, не реже одного раза в год, начиная с 1 января 2016 г.».

В сообщении на конференции «Механизованная добыча — 2016» заместитель директора по науке ФБУ «НИЦПУРО», руководитель работ по актуализации перечня энергоэффективного оборудования В.Иванов, сообщил, что нефтяники активно направляют предложения по включению в актуализи-

рованный перечень объектов и технологий высокой энергетической эффективности различные виды нефтяного оборудования. Однако ясно, что даже если в их предложениях и будут вентильные электродвигатели, то они не могут быть включены в этот перечень, так как им до настоящего времени не присвоены коды ОКОФ.

О погружных вентильных электродвигателях «родом из России» опубликованы десятки статей и докладов, сделанных на различных отраслевых конференциях, защищено несколько диссертаций

Нефтяники и производители энергоэффективного оборудования УЭЦН рассчитывают, что предусмотренные правительством льготы за их разработку и использование, положительно скажутся на объемах производства и применения УЭЦН. Определенным поводом для оптимизма является пункт 2 постановления Правительства РФ №600, которым Минпромторгу РФ поручается не только ак-

Нефтяники и производители энергоэффективного оборудования УЭЦН рассчитывают, что предусмотренные правительством льготы положительно скажутся на объемах их производства и применения

туализация перечня объектов и технологий высокой энергетической эффективности, но и проведение анализа практики применения льгот с представлением соответствующего доклада в Правительство РФ не реже двух раз в год начиная с 1 января 2016 года.

Имело бы смысл дополнить второй пункт 600-го постановления поручением Минпромторгу РФ о практике применения льгот не только докладывать Правительству РФ, но и доводить соответствующую информацию до сведения потребителей и производителей соответствующего оборудования. Такая информация позволила бы оценить стимулирующий эффект льгот. 