

УДК 622.276.054:336.564.[1+2]

М.Я. Гинзбург¹, e-mail: ginzburgm@ritek-itc.ru¹ ООО «ЛУКОЙЛ ЭПУ Сервис» (Москва, Россия).

Возможности увеличения эффективности добычи нефти установками электроприводных насосов за счет оптимизации кодификации оборудования в Общероссийских классификаторах основных фондов

Эффективность создания и использования любого оборудования во многом зависит от уровня налогообложения, который определяется комплексом учетных функций выпускаемой и используемой в стране продукции. Это обеспечивается присвоением продукции машиностроения кодов Общероссийских классификаторов основных фондов и продукции. Данные коды создают условия для формирования единого информационного пространства на территории Российской Федерации, регулирования рыночной экономики, включая налогообложение, содействуют специализации и кооперированию в области производства продукции и услуг, систематизации информации, необходимой при прогнозировании социально-экономического развития страны, а также организации статистического учета производимой и потребляемой продукции.

Срок полезного использования имущества определяется по амортизационной группе, в которую оно включено. Для правильного выбора оборудования необходимо, чтобы код Общероссийских классификаторов основных фондов амортизируемого объекта однозначно идентифицировал объект основных средств или группу, имеющую общие с этим объектом функциональные характеристики.

Амортизационные отчисления существенно влияют на формирование налогооблагаемой базы предприятий, поэтому фискальные службы контролируют соблюдение нормативных сроков амортизации используемого предприятиями оборудования. В нефтяной отрасли приоритетным объектом контроля соблюдения нормативных сроков полезного использования являются установки электроприводных центробежных насосов – наиболее массовое и дорогостоящее оборудование, используемое в нефтедобыче. В I квартале 2018 г. эксплуатационный фонд скважин с такими установками составил 111 906 ед. С учетом среднего значения коэффициента использования парка оборудования $K_{\text{исп}} = 1,3$ на балансе нефтегазодобывающих обществ числится около 140–150 тыс. комплектов установок электроприводных центробежных насосов общей стоимостью около 300 млрд руб. Поэтому оптимизация кодификации данных объектов должна обеспечить решение о включении в Общероссийские классификаторы основных фондов ОК 013-2014 и продукции ОК 034-2014 оборудования, однозначное толкование сроков амортизации которого на сегодняшний день отсутствует.

Оптимизация кодификации оборудования для добычи нефти с помощью скважинных установок электроприводных лопастных насосов, с помощью которых в России добывается практически 80 % всей нефти, позволит решить вопросы налогообложения и обеспечит повышение эффективности эксплуатации этого оборудования.

Ключевые слова: кодификация оборудования, электроприводной центробежный скважинный насос, установка, срок полезного использования, общероссийский классификатор, основные фонды, амортизационная группа.

.....

М.Я. Гинзбург¹, e-mail: ginzburgm@ritek-itc.ru

¹ LUKOIL EPU Service LLC (Moscow, Russia).

The Possibility of Increasing the Efficiency of Oil Production by Electric Drive Pump Units through Optimizing the Codification of Equipment in the All-Russian Classifier of Fixed Assets

The effectiveness of the creation and use of any equipment depends largely on the taxation level determined by the complex accounting functions of the products manufactured and used in the country. This is provided by the assignment of engineering products codes of the All-Russian Classifier of fixed assets and products.

These codes create conditions for the formation of a single information space in the Russian Federation, regulation of the market economy, including taxation, promote specialization and cooperation in the sphere of output of products and rendering of services, systematization of information necessary for forecasting the social and economic development of the country, as well as the organization of statistical accounting of manufactured and consumed products.

The useful life of the property is determined by the depreciation group in which it is included. For their correct selection it is necessary that the code of the All-Russian Classifier of the depreciable object uniquely identifies the object of fixed assets, or a group with functional characteristics common with this object.

Depreciation allowances significantly affect the formation of the enterprises tax base, so the fiscal services monitor compliance with the standard terms of depreciation of equipment used by enterprises. In the oil industry, the priority object of control of compliance with the regulatory usable life expectancy by tax inspections is the equipment of electrical submersible centrifugal pump units – the most mass and expensive equipment used in oil production. In the first quarter of 2018, the operating fund of wells with electrical submersible pump amounted to 111906 units. Taking into account the average value of the coefficient of use of the fleet of equipment $K_{\text{ин}} = 1,3$, on the balance of oil and gas companies there are about 140–150 thousand sets of electrical submersible pump, the cost of which is about 300 billion rubles.

Therefore, the optimization of the codification of electrical submersible pump units facilities should ensure the decision to include in the All-Russian Classifier of fixed assets 013-2014 and products 034-2014 equipment, for which at the moment there is an ambiguous interpretation of its depreciation periods.

The optimization of the codification of oil production equipment with the help of electric downhole vane pump units, which produce almost 80 % of all oil in Russia, will solve the issues of taxation and ensure the increase of the efficiency of the equipment operation.

Keywords: equipment codification, electrical submersible centrifugal pump, unit, useful life, all-Russian classifier, fixed assets, depreciation group.

Эффективность создания и использования любого оборудования зависит во многом от уровня налогообложения, который, в свою очередь, определяется комплексом учетных функций выпускаемой и используемой в стране продукции. Это обеспечивается присвоением машиностроительной продукции кодов ОКОФ и ОКПД Общероссийских классификаторов основных фондов (ОКОФ) и продукции (ОКПД).

Данные коды создают условия для формирования единого информационного пространства на территории РФ, регулирования рыночной экономики, включая налогообложение, содействуют специализации и кооперированию в области производства продукции и услуг, систематизации информации, необходимой для прогнозирования социально-экономического развития страны, а также для организации статистического учета производимой и потребляемой продукции [1].

В приведенном перечне учетных функций, обеспечиваемых Общероссийскими

ми классификаторами ОКОФ и ОКПД, можно выделить главную – идентификацию объектов, включаемых в амортизационные группы Общероссийского классификатора основных средств, определяющие сроки их полезного использования (СПИ).

Срок полезного использования имущества определяется по амортизационной группе, в которую оно включено. Амортизационные группы основных средств предприятия выбирают самостоятельно. Для правильного выбора необходимо, чтобы код ОКОФ амортизируемого объекта однозначно идентифицировал объект основных средств или группу, имеющую общие с этим объектом функциональные характеристики.

Амортизационные отчисления существенно влияют на формирование налогооблагаемой базы предприятий, поэтому фискальные службы контролируют соблюдение нормативных сроков амортизации оборудования, используемого предприятиями. В нефтяной отрасли приоритетными объектами кон-

троля соблюдения нормативных СПИ со стороны налоговых инспекций является оборудование установок электроприводных погружных центробежных насосов (УЭЦН) – наиболее массовое и дорогостоящее оборудование, используемое в нефтедобыче. В I квартале 2018 г. эксплуатационный фонд скважин с УЭЦН составил 111 906 ед. С учетом среднего значения коэффициента использования парка оборудования $K_{\text{ин}} = 1,3$ на балансе нефтегазодобывающих обществ числится около 140–150 тыс. комплектов УЭЦН, стоимость которых составляет примерно 300 млрд руб. Годовые амортизационные отчисления по этому парку оборудования составляют десятки миллиардов рублей.

Отсутствие однозначности идентификации объектов, входящих в состав УЭЦН, создает предпосылки конфликтов предприятий с налоговыми органами.

В отмененном с 01.01.2017 Общероссийском классификаторе основных фондов ОКОФ ОК 013–94 Установки электро-

Для цитирования (for citation):

Гинзбург М.Я. Возможности увеличения эффективности добычи нефти установками электроприводных насосов за счет оптимизации кодификации оборудования в Общероссийских классификаторах основных фондов // Территория «НЕФТЕГАЗ». 2018. № 7–8. С. 64–75.

Ginzburg M.Ya. The Possibility of Increasing the Efficiency of Oil Production by Electric Drive Pump Units through Optimizing the Codification of Equipment in the All-Russian Classifier of Fixed Assets. Territorija «NEFTEGAS» = Oil and Gas Territory, 2018, No. 7–8, P. 64–75. (In Russ.)

Таблица 1. Наименования и коды ОКОФ оборудования установок электроцентробежных насосов по классификаторам ОК 013–94 и ОК 013–2014 (с использованием переходных ключей)

Table 1. Names and All-Russian Classifier codes of equipment for ESP units according to classifiers 013–94 and 013–2014 (using transient keys)

Наименование оборудования УЭЦН по технической документации Name of electric submersible centrifugal pump (ESCP) units equipment according engineering documentation	Общероссийский классификатор основных фондов All-Russian Classifier			
	ОК 013–94 All-Russian Classifier 013–94		ОК 013–2014 All-Russian Classifier 013–2014	
	Наименование оборудования Equipment name	Код ОКОФ All-Russian Classifier of Fixed Assets code	Наименование оборудования Equipment name	Код ОКОФ All-Russian Classifier of Fixed Assets code
Установки погружных центробежных насосов Submersible centrifugal pumps units	Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации и насосы к ним ESCP units for the pipe maintenance and pumps to them	142928481	Машины и оборудование, не включенные в другие группы Plants and equipment not included in other groups	330.28
Насосы ЭЦН Electric submersible pumps (ESP)				
Погружные электродвигатели (ПЭД) Electric submersible motors	Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные Electric submersible asynchronous oil-filled motors	143114106	Не являются основными фондами Are not fixed assets	
			Машины и оборудование, не включенные в другие группы Plants and equipment not included in other groups	330.28.29*
Погружные вентильные электродвигатели Submersible AC electric motors	В классификаторы ОКОФ ОК 013–94 и 013–2014 не включены Not included in All-Russian Classifiers of Fixed Assets 013–94 and 013–2014			
Кабельные линии Cable links	Кабели для нефтяных насосов Oil pumps cables	143131162	Оборудование коммуникационное Communication equipment	320.26.30
Станции управления с прямым пуском асинхронного электродвигателя Control stations with the electric asynchronous motor direct start	Оборудование электrorаспределительное и аппаратура контроля; аппаратура электрическая низковольтная (до 1000 В) Powerdistributing and monitoring equipment; low-voltage electrical facility (up to 1000 V)	143120020	Машины и оборудование, не включенные в другие группы Plants and equipment not included in other groups	330.30.20.31.117
Станции управления с частотно-регулируемым приводом Control stations with variable speed drive	Устройства приводные* Power mechanisms*	142929211	Оборудование для производства бумаги и картона* Paper and cardboard manufacturing equipment*	330.28.95.11
	Преобразователи силовые полупроводниковые терристорные мощностью 5 кВт и выше для электропривода* Transistorized thyristor power converters 5 kW and above for electric motor*	143120212	Машины энергосиловые и сварочные путевые агрегаты Power and welding track machines and aggregates	330.30.20.31.117
Трансформаторы трехфазные масляные для погружных насосов (ТМПН) Three-phase oil transformers for submersible pumps	Трансформаторы электрические силовые мощные Electronic high-power transformers	143115010	Машины энергосиловые и сварочные путевые и агрегаты Power and welding track machines and aggregates	330.30.20.31.117

* Приведены в Постановлении Правительства РФ от 25.08.2017 № 1006 «О внесении изменений в перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности» [7].

* Contained in the RF Government Regulation dated 25 August, 2017 No. 1006 "On introducing changes to the list of facilities and technologies that relate to objects and technologies of high energy efficiency" [7].

приводных погружных центробежных насосов были идентифицированы кодом ОКОФ 142928481, включенным во вторую амортизационную группу со СПИ

свыше 2 лет до 3 лет включительно. Очевидно, что в этой амортизационной группе должны находиться и все объекты, входящие в состав УЭЦН.

В подземную часть УЭЦН входят объекты основных средств: погружной электродвигатель, насос и кабельная линия, поэтому предприятия обоснованно

Таблица 2. Предложения по внесению изменений в наименования оборудования, входящего в состав установок скважинных электроприводных лопастных насосов в соответствии с ГОСТ Р 56830–2015 [3]

Table 2. Proposals for the introduction of changes in the names of equipment that is part of electric submersible vane pump units in accordance with National Standard (GOST R) 56830–2015 [3]

По ГОСТ 56830–2015 In accordance with National Standard (GOST R) 56830–2015		Предлагается Proposal	
Наименование оборудования Equipment name	Обозначение Abbreviation	Наименование оборудования Equipment name	Обозначение Abbreviation
Установка электроприводного лопастного насоса Electric vane pump unit	УЭЛН EVPU	Установка скважинного электроприводного лопастного насоса Electric downhole vane pump unit	УСЭЛН EDVPU
Электроприводной лопастной насос Electric vane pump	ЭЛН EVP	Скважинный электроприводной лопастной насос Electric downhole vane pump	СЭЛН EDVP
Погружной асинхронный электродвигатель Electric submersible asynchronous motor	ПЭД ESAM	Скважинный асинхронный электродвигатель Electric downhole asynchronous motor	САЭД EDAM
Погружной вентильный электродвигатель Electric AC submersible motor	ПВЭД EACSM	Скважинный вентильный электродвигатель Electric AC downhole motor	СВЭД EACDM
Кабельная линия Cable line	КЛ CL	Кабельная линия установок скважинных насосов Submersible pump units cable line	КЛ-УСЭН SPU-CL
Станция управления Control station	СУ CS	Станция управления установками скважинных электроприводных насосов ESP units control station	СУ-УСЭН ESPU-CS
Трансформатор трехфазный масляный для погружных насосов Three-phase oil transformer for submersible pumps	ТМПН OTSP	Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов Three-phase oil transformer for ESP units	ТМ-УСЭН ESPU-OT

ванно включали это оборудование во вторую амортизационную группу. Между тем погружные электродвигатели в классификаторе ОК 013–94 были идентифицированы кодом 143114106 (6-я амортизационная группа), а кабель для нефтяных насосов – кодом ОКОФ 143131162 (8-я амортизационная группа). Отсутствие однозначности идентификации объектов, входящих в состав УЭЦН, создавало предпосылки для конфликтов предприятий с налоговыми органами и сложности с эксплуатацией оборудования.

К сожалению, задачу однозначной кодификации оборудования УЭЦН не решил новый Общероссийский классификатор основных фондов ОКОФ ОК 013–2014, принятый и введенный в действие с 01.01.2017 Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2014 № 2018-ст [2]. Более того, с вводом этого классификатора задача однозначной идентификации кодами ОКОФ и их амортизационных групп объектов, входящих в состав УЭЦН, только усложнилась. В новом классификаторе ОК 013–2014 групп оборудования, подлежащих кодификации, почти в два раза меньше,

чем в отмененном классификаторе ОК 013–94, что снизило возможность идентифицировать своими кодами различные модификации оборудования, которые производятся и используются в нефтяной отрасли с начала XXI в. Эта задача актуализируется в связи с вводом в действие ГОСТ Р 56830–2015 «Установки скважинных электроприводных лопастных насосов. Общие технические условия» [3], в котором перечислены различные модификации оборудования, входящие в состав УЭЦН.

ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ПЕРЕХОДНЫХ КЛЮЧЕЙ ПРИ КОДИФИКАЦИИ ОБОРУДОВАНИЯ УЭЦН ПО НОВОМУ КЛАССИФИКАТОРУ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

Для правильного и быстрого кодифицирования основных фондов по новому классификатору Приказом Росстандарта от 21.04.2016 № 458 [4] утверждены переходные ключи между редакциями ранее действовавшего ОК 013–94 и нового ОК 013–2014. В табл. 1 приведены наименования и коды ОКОФ объектов основных фондов, входящих в состав УЭЦН, определенные с использованием переходных ключей.

Анализ данных табл. 1 показывает, что переходные ключи не обеспечили соответствие функциональных признаков одних и тех же объектов, входящих в состав УЭЦН, включенных в старый и новый классификаторы. Отсутствует их «взаимосвязка со стандартизированной терминологией» [1].

Следует отметить, что с самого начала производства и использования в нефтяной отрасли страны оборудования, известного по аббревиатуре УЭЦН, оно не имело стандартизированного наименования. В технической литературе и нормативной документации оно называлось: «Установки погружных центробежных насосов», «Установки электроцентробежных насосов», «Установки электрических центробежных насосов», «Установки погружных центробежных насосов с электроприводом», «Установки скважинных центробежных электронасосных агрегатов для трубной эксплуатации». С 2015 г. стандартизированное наименование этого оборудования приведено в [3]. Однако в указанном стандарте аббревиатура наименования этого оборудования, т. е. установок скважинных электроприводных лопастных насосов, а именно

Таблица 3. Наименования и классы по ОКПД2 оборудования УЭЦН в классификаторе ОК0Ф ОК 013–2014

Table 3. Names and classes of ESP units equipment according Russian Classification of Products by Economic Activities 2 in the All-Russian Classifier of Fixed Assets 013–2014

Наименование объекта Object name	В классификаторе ОК0Ф ОК 013–2014 (определены с использованием переходных ключей) In the All-Russian Classifier of Fixed Assets 013–2014 (determined using transient keys)		Должно быть Should be	
	Класс по ОКПД2 Class of the Russian Classification of Products by Economic Activities 2	Наименование продукции Equipment name	Класс по ОКПД2 Class of the Russian Classification of Products by Economic Activities 2	Наименование продукции Equipment name
Погружные электродвигатели Electrical submersible motors	28	Машины и оборудование, не включенные в другие группы Plants and equipment not included in other groups	27	Оборудование электрическое Electric equipment
Кабели для нефтяных насосов Cables for oil pumps	26	Оборудование компьютерное, электронное и оптическое Electronical and optical computer-held equipment		
Станции управления Control stations	28	Машины и оборудование, не включенные в другие группы Plants and equipment not included in other groups		
Трансформаторы Transformers	30	Средства транспортные и оборудование, прочие Transportation facilities and equipment, others		

УЭЛН, не содержит буквы «С» – начальной буквы слова «скважинных», поэтому в стандарте аббревиатура УЭЛН должна быть заменена на аббревиатуру УСЭЛН.

В связи с этим в наименования и аббревиатуру объектов, входящих в состав УСЭЛН, необходимо внести признаки, определяющие область использования этого оборудования (табл. 2). Корректировка наименования и аббревиатуры позволит не только упорядочить статистику учета этого вида оборудования, но и классифицировать его однозначным кодом ОК0Ф, а также учесть условия его эксплуатации при разработке нормативных СПИ (амортизационных групп).

ОБЪЕКТЫ УЭЦН, НЕ ВКЛЮЧЕННЫЕ В КЛАССИФИКАТОР

Погружные вентильные электродвигатели, используемые в составе УЭЦН, в классификатор основных фондов не включены. Эти электродвигатели, разработанные в России, производятся и эксплуатируются в нефтяной отрасли с 2001 г. Объемы их производства и использования отвечают требованиям к продукции, включаемой в классификаторы. По экспертной оценке, УЭЦН с приводами на основе вентильных электродвигателей эксплуатируются в нефтяных

компаниях России более чем в 10 тыс. скважин. Только в ПАО «ЛУКОЙЛ» УЭЦН с вентильными электродвигателями в 2017 г. эксплуатировались в 5200 скважинах, а в 2018 г. количество скважин с такими установками составит 7 тыс. ед. Их энергоэффективность и другие преимущества признаны мировым нефтяным сообществом [5], и в 2013 г. они были включены в международный стандарт на установки электрических центробежных насосов [6].

Поскольку погружные вентильные электродвигатели не включены в классификатор ОФ, нефтедобывающие предприятия идентифицируют их кодами, одинаковыми с погружными асинхронными электродвигателями, хотя вентильные электродвигатели являются синхронными электрическими машинами, которым должен быть присвоен свой код ОК0Ф.

Отсутствие погружных вентильных электродвигателей в классификаторе ОФ не позволяет их включить в утверждаемый Правительством РФ Перечень объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности [7, 8].

Входящие в состав УЭЦН кабельные линии в классификатор также не включе-

ны. Налоговые службы, контролирующие соблюдение нормативных сроков их амортизации, а также арбитражные суды считают, что кабельная линия «не является уникальным объектом, а является последовательным соединением двух или более кабелей» [9], поэтому они и кабели для нефтяных насосов, включенные в старый классификатор, являются одним и тем же предметом [10]. С такой позицией трудно согласиться, так как кабельные линии – это самостоятельные изделия, изготавливаемые с применением нескольких комплектующих, в том числе и кабеля для нефтяных насосов. На запрос нефтяников о начислении амортизации на объекты основных средств «Кабельные линии» Минфин РФ сообщил, что «изготовленное изделие «кабельная линия» является основным средством, по которому должен определяться соответствующий код ОК0Ф» [11].

Однако это заключение Минфина носит информационно-разъяснительный характер и не является основанием для предприятий воспользоваться п. 6 ст. 258 Налогового кодекса РФ, в которой указано: «Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, срок полезного использования устанавливается нало-

Таблица 4. Кодификация объектов УЭЛН по нормативной структуре кодов ОКОФ ОК 013–2014

Table 4. Codification of objects of electric submersible vane pump units according to the normative structure of All-Russian Classifier of Fixed Assets 013–2014 codes

Наименование объектов Object name	Классификатор Classifier		
	Продукция ОКПД2 ОК 013–2014 Products by the Russian Classification of Products by Economic Activities 2 ОК 013–2014	Основные фонды ОКОФ ОК 013–2014 Fixed Assets of All-Russian Classifiers of Fixed Assets 013–2014	
	Действующий In force	Предлагаемый Proposed	
Скважинные электроприводные лопастные насосы Electric submersible vane pumps			
Насосы центробежные подачи жидкостей прочие Other centrifugal fluid delivery pumps	28.13.14	330.28.13.14	
Скважинные электроприводные винтовые насосы Electric submersible screw pumps			
Насосы гидравлические винтовые Hydraulic screw pumps	28.12.13.130	330.28.12.13.130	
Электродвигатели погружные маслонаполненные Electrical submersible oil-filled motors			
Электродвигатели, генераторы и трансформаторы Electric motors, generators, transformers	27.11	–	330.27.11
Кабельные линии для скважинных электроприводных насосов Electric submersible pumps cable lines			
Кабели для погружных нефтяных электронасосов Electric submersible oil pumps cables	27.32.13.122	–	330.27.32.13.122
Станции управления скважинными электроприводными насосами Control stations for electric submersible pumps			
Аппараты электрические для управления электротехническими установками прочие, не включенные в другие группы Other electric control equipment for management of electrotechnical units, not included into other groups	27.33.13.169	–	330.27.33.13.169
Трансформаторы трехфазные масляные для скважинных электроприводных насосов Three-phase oil transformers for ESP			
Трансформаторы с жидким диэлектриком Liquid-filled transformers	27.11.41.000	–	330.27.11.41.000

гоплательщиком в соответствии с техническими условиями или рекомендациями изготовителей» [12]. Признанием объекта «Кабельные линии» самостоятельным изделием является присвоение ему Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии кода ОКОФ с последующим включением в классификатор основных средств.

НЕСООТВЕТСТВИЕ КОДОВ ОКОФ ОБОРУДОВАНИЯ, ВХОДЯЩЕГО В СОСТАВ УЭЦН, НОРМАТИВНОЙ СТРУКТУРЕ КОДОВ ОКОФ ОК 013–2014

В классификаторе ОКОФ ОК 013–2014 отраслевой признак основных фондов не идентифицирован: все машины, кроме транспортных средств и

информационного, компьютерного и телекоммуникационного оборудования, идентифицируются кодом вида основных фондов – 330 («Прочие машины и оборудование»). Таким образом, все нефтяное оборудование идентифицируется кодом вида основных фондов 330, а код ОКОФ всех объектов нефтяного оборудования имеет вид 330.XX.XX.XX.XXX, где X – числовые знаки кода в ОКПД2 ОК 034–2014.

При использовании переходных ключей числовые знаки, идентифицирующие класс оборудования (первые два знака после знака «330») в кодах ОКОФ по новому классификатору, не соответствуют числовым знакам классов оборудования УЭЦН в классификаторе продукции ОКПД2 ОК 034–2014 (табл. 3).

Министерство финансов РФ своим Письмом от 27.12.2016 № 02-07-08/78243 [13] разъяснило, что при наличии противоречий в применении переходных ключей, а также отсутствии позиций в новых кодах ОКОФ ОК 013–2014 для объектов учета, ранее включаемых в группы материальных ценностей, предприятия могут принимать самостоятельное решение по отнесению указанных объектов к соответствующей группе кодов ОКОФ ОК 013–2014 и определению их СПИ. Однако, как показал опыт самостоятельного определения СПИ некоторых объектов основных средств, делегирование такого права предприятиям создает предпосылки для их конфликтов с налоговыми инспекциями при проверке

правильности начисления налога на прибыль.

Для исключения разногласий между предприятиями и налоговыми инспекциями при выборе амортизационных групп объектов УЭЦН необходимо, чтобы эти объекты с их наименованиями по технической документации были включены в классификаторы основных фондов и основных средств с теми же наименованиями или наименованиями с признаками, установленными в технической и нормативной документации. В классификатор продукции ОКПД2 ОК 034–2014 включено оборудование, наименования и коды которого позволяют однозначно идентифицировать объекты, входящие в состав УЭЦН (центробежные и винтовые насосы), или позволяют на базе действующих кодов ОКПД2 создать с соблюдением принципа их формирования коды ОКОФ оборудования, не включенного в классификатор ОК 013–2014 (электротехническое оборудование УЭЦН) (табл. 4).

Возможность использования девяти знаков в кодах ОКПД2 позволяет соответствующими знаками идентифицировать различные модификации оборудования УЭЦН, приведенные в [3]. В случае отсутствия в классификаторе продукции ОК 034–2014 кодов ОКПД2 с детализацией их характеристик требуемую детализацию можно обозначить путем использования цифровых знаков, принятых в старом классификаторе ОК 013–94. Это следует из Письма Минфина России от 30.12.2016 № 02-08-07/79584, в котором указано: «Если материальные ценности, которые в соответствии с Инструкцией 157н относятся к объектам основных средств, не вошли в ОКОФ ОК 013–2014 (СНС 2008), то такие объекты принимаются к учету как основные средства с группировкой согласно Общероссийскому классификатору основных средств ОК 013–94» [14], т. е. старому отмененному классификатору.

В классификатор ОКПД2 не включены погружные электродвигатели, поэтому этот принцип может быть использован при формировании их кодов ОКОФ и ОКПД2. В табл. 5 представлены предложения по методике кодификации

Таблица 5. Предложение по методике кодификации кодами ОКОФ ОК 013–2014 асинхронных и синхронных погружных маслозаполненных электродвигателей

Table 5. Recommended methodology of All-Russian Classifier of Fixed Assets 013–2014 codes codification of asynchronous and synchronous submersible oil-filled electric motors

Наименование электрических машин Name of electrical equipment	Код ОКОФ All-Russian Classifier of Fixed Assets code	
	ОК 013–94 All-Russian Classifier 013–94	ОК 013–2014 All-Russian Classifier 013–2014
Машины электрические, электродвигатели Electric machine, electric motors	143114000	330.27.11(предложение) 330.27.11(proposal)
Электродвигатели асинхронные крупногабаритные Electric asynchronous large motors	143114100	–
Электродвигатели синхронные Electric synchronous motors	14 3114120	–
Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные Electric submersible asynchronous oil-filled motors	143114106	–
Знаки, используемые для формирования кодов ОКОФ ОК 013–2014 Signs used to generate All-Russian Classifier of Fixed Assets 013–2014 codes		
Асинхронные электродвигатели Electric asynchronous motors	10	
Синхронные электродвигатели Electric synchronous motors	12	
Электродвигатели погружные (скважинные) маслозаполненные Electric submersible oil-filled motors	6	
Модификации электродвигателей Electric motors modification	00	
Предлагаются коды Recommended codes		
Электродвигатели погружные маслонаполненные Electric submersible oil-filled motors	27.11.00.600	330.27.11.00.600
Электродвигатели асинхронные погружные маслонаполненные Electric submersible asynchronous oil-filled motors	27.11.10.600	330.27.11.10.600
Электродвигатели синхронные погружные маслонаполненные Electric submersible synchronous oil-filled motors	27.11.12.600	330.27.11.12.600

асинхронных и синхронных (вентильных) погружных маслозаполненных электродвигателей.

11-й знак предлагаемых кодов используется для указания номинальных частот вращения, а 12-й знак может быть использован при необходимости для дальнейшей детализации характеристик погружных электродвигателей: по мощности, диаметральным габаритам, напряжению, коррозионному исполнению и пр. Предложения по кодификации оборудования УЭЦН кодами ОКОФ и ОКПД2, модификации которых включены в [3], приведены в табл. 6. В нее включено также предложение по

кодификации скважинных электроприводных винтовых насосов.

Общероссийские классификаторы основных фондов ОКОФ ОК 013–2014 и продукции по видам экономической деятельности ОКПД2 ОК 034–2014 являются нормативными документами в области стандартизации. Поэтому предложения по кодификации объектов УЭЦН должны быть рассмотрены разработчиком классификаторов – Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии и его решением включены в Общероссийский классификаторы основных фондов ОК 013–2014 и продукции ОК 034–2014.

Таблица 6. Предложения по кодификации и амортизационным группам скважинных электроприводных лопастных насосов

Table 6. Proposals for codification and depreciation groups of electric submersible vane pumps

Наименование основных фондов и продукции Fixed assets and products name	Код ОКПД2 ОК 034–2014 Code of the Russian Classification of Products by Economic Activities 2 ОК 034–2014	Код ОК0Ф ОК 013–2014 All-Russian Classifiers of Fixed Assets 013–2014 code
Скважинные электроприводные лопастные насосы Electric downhole vane pumps	28.13.14.100	330.28.13.14.100
Модификация Modification		
ЭЛН-Ц – центробежный Centrifugal	28.13.14.110	330.28.13.14.110
ЭЛН-ЦВ – центробежно-вихревой Centrifugal-vortex	28.13.14.120	330.28.13.14.120
ЭЛН-ЦР – центробежно-радиальный Centrifugal-radial	28.13.14.130	330.28.13.14.130
ЭЛН-ЦО – центробежно-осевой Centrifugal and axial flow	28.13.14.140	330.28.13.14.140
ЭЛН-ДГ – диагональный Angular flow	28.13.14.150	330.28.13.14.150
ЭЛН-РВ – роторно-вихревой Rotary vortex	28.13.14.160	330.28.13.14.160
Скважинные электроприводные винтовые насосы Electric submersible screw pumps	28.12.13.131	330.28.12.13.131
Модификация Modification		
Скважинные электроприводные винтовые насосы однопоточные ЭВН-1 Electric submersible screw single-entry pumps	28.12.13.132	330.28.12.13.132
Скважинные электроприводные винтовые насосы двухпоточные ЭВН-2 Electric submersible screw double-entry pumps	28.12.13.133	330.28.12.13.133
Скважинные электродвигатели маслonaполненные Electric downhole oil-filled motors	27.11.00.600	330.27.11.00.600
Тип Type		
Скважинные электродвигатели асинхронные маслonaполненные Electric downhole asynchronous oil-filled motors	27.11.10.610	330.27.11.10.610
Модификация Modification		
Скважинные электродвигатели асинхронные маслonaполненные с номинальной частотой вращения 3000 об/мин Electric downhole asynchronous oil-filled motors with the nominal speed 3000 r/min	27.11.10.611	330.27.11.10.611
Скважинные электродвигатели асинхронные маслonaполненные с номинальной частотой вращения 1500 об/мин Electric downhole asynchronous oil-filled motors with the nominal speed 1500 r/min	27.11.10.612	330.27.11.10.612
Тип Type		
Скважинные электродвигатели синхронные (вентильные) маслonaполненные Electric downhole (self-controlled inverter-bed) synchronous oil-field motors	27.11.12.600	330.27.11.12.600
Модификация Modification		
Скважинные электродвигатели синхронные с постоянными магнитами (вентильные) маслonaполненные с номинальной частотой вращения 500 об/мин Electric downhole permanent-magnet (self-controlled inverter-bed) synchronous oil-field motors with the nominal speed 500 r/min	27.11.12.610	330.27.11.12.610

Окончание табл. 6 – на стр. 74

Окончание. Начало табл. 6 – на стр. 73

Наименование основных фондов и продукции Fixed assets and products name	Код ОКПД2 ОК 034–2014 Code of the Russian Classification of Products by Economic Activities 2 ОК 034-2014	Код ОКОФ ОК 013–2014 All-Russian Classifiers of Fixed Assets 013–2014 code
Скважинные электродвигатели синхронные с постоянными магнитами (вентильные) маслonaполненные с номинальной частотой вращения 3000 об/мин Electric downhole permanent-magnet (self-controlled inverter-bed) synchronous oil-field motors with the nominal speed 3000 r/min	27.11.12.620	330.27.11.12.620
Скважинные электродвигатели синхронные с постоянными магнитами (вентильные) маслonaполненные с номинальной частотой вращения 6000 об/мин Electric downhole permanent-magnet (self-controlled inverter-bed) synchronous oil-field motors with the nominal speed 6000 r/min	27.11.12.630	330.27.11.12.630
Скважинные электродвигатели синхронные с постоянными магнитами маслonaполненные с номинальной частотой вращения более 6000 об/мин Electric downhole permanent-magnet synchronous oil-field motors with the nominal speed 6000 r/min	27.11.12.640	330.27.11.12.640
Кабельные линии для скважинных электроприводных насосов Cable lines for ESP	27.32.13.123	330.27.32.13.123
Станция управления скважинными электроприводными насосами ESPs control station	27.33.13.170	330.27.33.13.170
Модификация Modification		
Станция управления скважинными электроприводными насосами с прямым пуском электродвигателя Control station of ESPs with direct motor start	27.33.13.171	330.27.33.13.171
Станция управления скважинными электроприводными насосами с плавным пуском электродвигателя Control station of ESPs with the reduced-current start motor	27.33.13.172	330.27.33.13.172
Станция управления скважинными электроприводными насосами с частотным регулированием асинхронного электродвигателя Control station of ESPs with variable speed drive of the asynchronous motor	27.33.13.173	330.27.33.13.173
Станция управления скважинными электроприводными насосами с частотным регулированием с интеллектуальной системой управления Control station of ESPs with variable speed drive with the intelligent control system	27.33.13.174	330.27.33.13.174
Станция управления скважинными электроприводными насосами с вентильным электродвигателем Control station of ESPs with the AC electric motor	27.33.13.175	330.27.33.13.175
Станция управления скважинными электроприводными насосами с вентильными электродвигателями с интеллектуальной системой управления Control station of ESPs with AC electric motors with the intelligent control system	27.33.13.176	330.27.33.13.176
Станция управления скважинными электроприводными насосами универсальная для работы с асинхронными и вентильными двигателями Universal control station of ESPs for operation with synchronous and AC electric motors	27.33.13.177	330.27.33.13.177
Станция управления скважинными электроприводными насосами универсальная для работы с асинхронными и вентильными двигателями с интеллектуальной системой управления Universal control station of ESPs for operation with synchronous and AC electric motors with the intelligent control system	27.33.13.178	330.27.33.13.178
Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов Three-phase oil transformer for ESP units	27.11.41.100	330. 27.11.41.100
Модификации Modification		
Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов (негерметичный, с маслорасширителем) Three-phase oil transformer for ESP units (unsealed, with an oil conservator)	27.11.41.110	330.27.11.41.100
Трансформатор трехфазный масляный для установок скважинных электроприводных насосов (герметичный) Three-phase oil transformer for ESP units (sealed)	27.11.41.120	330.27.11.41.100

Литература:

1. ПР 50.1.024–2005. Основные положения и порядок проведения работ по разработке, ведению и применению общероссийских классификаторов [Электронный ресурс]. Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/document/1200043116> (дата обращения: 27.08.2018).
2. Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 12.12.2014 № 2018-ст «О принятии и введении в действие Общероссийского классификатора основных фондов (ОКОФ) ОК 013–2014 (СНС 2008) (с изменениями на 10.11.2015)» [Электронный источник]. Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/document/420282416> (дата обращения: 27.08.2018).
3. ГОСТ Р 56830–2015. Нефтяная и газовая промышленность. Установки скважинных электроприводных лопастных насосов. Общие технические условия [Электронный источник]. Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/document/1200128305> (дата обращения: 27.08.2018).
4. Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 21.04.2016 № 458 «Об утверждении прямого и обратного переходных ключей между редакциями ОК 013–94 и ОК 013–2014 (СНС 2008) Общероссийского классификатора основных фондов» [Электронный источник]. Режим доступа: <http://docs.cntd.ru/document/420353554> (дата обращения: 27.08.2018).
5. Оборудование для добычи нефти и газа / Под ред. В.Н. Ивановского. М.: РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, 2003. Т. 2. 460 с.
6. ISO/DIS 15551-1. Petroleum and Natural Gas Industries. Drilling and production equipment Part 1: Electric Submersible Pump Systems for Artificial Lift. Houston, ISO, 2015, 121 p.
7. Постановление Правительства РФ от 17.06.2015 № 600 «Об утверждении перечня объектов и технологий, которые относятся к объектам и технологиям высокой энергетической эффективности» [Электронный источник]. Режим доступа: <http://base.garant.ru/71095216/> (дата обращения: 27.08.2018).
8. Гинзбург М.Я. О льготировании за разработку и использование энергоэффективного оборудования УЭЦН // Управление качеством в нефтегазовой отрасли. 2018. № 1. С. 30–36.
9. Определение Верховного суда РФ от 28.10.2015 № 305-КГ15-7669 [Электронный источник]. Режим доступа: [https://nalogcodex.ru/pract/Opredelenie-VS-RF-N-305-KG15-7669-ot-28-oktyabrya-2015-g./](https://nalogcodex.ru/pract/Opredelenie-VS-RF-N-305-KG15-7669-ot-28-oktyabrya-2015-g/) (дата обращения: 27.08.2018).
10. Постановление Арбитражного суда Московского округа от 18.06.2017 № Ф05-2255/15 по делу № А40-129314/2014 [Электронный источник]. Режим доступа: <http://base.garant.ru/41897781/> (дата обращения: 27.08.2018).
11. Письмо Министерства финансов РФ от 29.04.2014 № 03-03-06/1/20096 [Электронный источник]. Режим доступа: https://www.audat-info.ru/na/article/view/type_id/7/doc_id/44453/ (дата обращения: 27.08.2018).
12. Налоговый кодекс РФ [Электронный источник]. Режим доступа: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_19671/ (дата обращения: 27.08.2018).
13. Письмо Министерства финансов РФ от 27.12.2016 № 02-07-08/78243 «О введении с 1 января 2017 г. нового Общероссийского классификатора основных фондов (ОКОФ)» [Электронный источник]. Режим доступа: https://www.minfin.ru/ru/document/?id_4=117000 (дата обращения: 27.08.2018).
14. Письмо Министерства финансов России от 30.12.2016 № 02-08-07/79584 [Электронный источник]. Режим доступа: https://www.minfin.ru/ru/document/?id_4=117047 (дата обращения: 27.08.2018).

References:

1. Standardization rules (PR) 50.1.024–2005. Main Provisions and Procedure for the Development, Maintenance and Use of All-Russian Classifiers [Electronic source]. Access mode: <http://docs.cntd.ru/document/1200043116> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
2. Order of the Federal Agency on Technical Regulation and Metrology of December 12, 2014 No. 2018-st “On the Adoption and Implementation of the All-Russian Classification of Fixed Assets 013–2014 (SNA 2008) (as amended on November 10, 2015)” [Electronic source]. Access mode: <http://docs.cntd.ru/document/420282416> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
3. National Standard (GOST R) 56830–2015. Petroleum and Natural Gas Industries. Electrical Submersible Pump Units. General Technical Requirements [Electronic source]. Access mode: <http://docs.cntd.ru/document/1200128305> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
4. Order of the Federal Agency on Technical Regulation and Metrology of 21 April, 2016 No 458 “On Approval of Direct and Reverse Transient Keys Between editions of the All-Russian Classifier of Fixed Assets 013–94 and 013–2014 (SNA 2008)” [Electronic source]. Access mode: <http://docs.cntd.ru/document/420353554> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
5. Equipment for Oil and Gas Production. Edited by V.N. Ivanovsky. Moscow, Gubkin Russian State University of Oil and Gas, 2003, Vol. 2, 460 p. (In Russian)
6. ISO/DIS 15551-1. Petroleum and Natural Gas Industries. Drilling and production equipment Part 1: Electric Submersible Pump Systems for Artificial Lift. Houston, ISO, 2015, 121 p.
7. Order of the Government of the Russian Federation of June 17, 2015, No. 600 “About Approval of the List of Objects and Technologies of Outstanding Energy Performance” [Electronic source]. Access mode: <http://base.garant.ru/71095216/> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
8. Ginzburg M.Ya. On the Incentives for the Development and Use of ESP Energy Efficient Equipment. Upravlenie kachestvom v neftegazovoy otrasli = Quality Management in the Oil And Gas Industry, 2018, No. 1, P. 30–36. (In Russian)
9. Definition of the Supreme Court of the Russian Federation of October 28, 2015 No. 305-KG15-7669 [Electronic source]. Access mode: <https://nalogcodex.ru/pract/Opredelenie-VS-RF-N-305-KG15-7669-ot-28-oktyabrya-2015-g./> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
10. Resolution of Commercial court of the Moscow district of July 18, 2017 No. F05-2255/15 in the case No. A40-129314/2014 [Electronic source]. Access mode: <http://base.garant.ru/41897781/> (access date – August 27, 2018). (In Russian)
11. Letter of the Ministry of Finance of the Russian Federation of April 29, 2014 No. 03-03-06/1/20096 [Electronic source]. Access mode: https://www.audat-info.ru/na/article/view/type_id/7/doc_id/44453/ (access date – August 27, 2018). (In Russian)
12. The Russian Tax Code [Electronic source]. Access mode: http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_19671/ (access date – August 27, 2018). (In Russian)
13. Letter of the Ministry of Finance of the Russian Federation of December 27, 2016 No. 02-07-08/78243 “On the Implementation of the All-Russian Classification of Fixed Assets since January 1, 2017” [Electronic source]. Access mode: https://www.minfin.ru/ru/document/?id_4=117000 (access date – August 27, 2018). (In Russian)
14. Letter of the Ministry of Finance of the Russian Federation of December 30, 2016 No. 02-08-07/79584 [Electronic source]. Access mode: https://www.minfin.ru/ru/document/?id_4=117047 (access date – August 27, 2018). (In Russian)