



Столыпинский
вестник

Научная статья

Original article

УДК 658.511.8

ОЦЕНКА ЭКСПЛУАТАЦИОННЫХ ЗАТРАТ ПРОЕКТА PROJECT OPERATING COST EVALUATION

Овчаров Сергей Иванович, магистрант кафедры «Экономика промышленности и производственный менеджмент» МИНОБРНАУКИ РОССИИ федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет» «(ФГБОУ ВО «СамГТУ»)» (443001, Самарская область, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 194/ ул. Ульяновская, д.4), тел. 8(983) 402-47-87, E-mail: ovcharov-s@list.ru

Бражников Максим Алексеевич, кандидат экономических наук, доцент, кафедры «Экономика промышленности и производственный менеджмент», МИНОБРНАУКИ РОССИИ федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Самарский государственный технический университет» «(ФГБОУ ВО «СамГТУ»)» (443001, Самарская область, г. Самара, ул. Молодогвардейская, д. 194/ ул. Ульяновская, д.4), тел. 8(927) 261-10-85, ORCID: <http://orcid.org/0000-0003-2606-6529>, E-mail: max.brh@yandex.ru

Ovcharov Sergey Ivanovich, master student of the department "Industrial Economics and Production Management" of the Ministry of Education and Science of the Russian Federation Federal State Budgetary Educational Institution of Higher

Education "Samara State Technical University" 194/Ulyanovskaya st., 4), tel. 8(983) 402-47-87, E-mail: ovcharov-s@list.ru

Brazhnikov Maxim Alekseevich, Candidate of Economic Sciences, Associate Professor, Department of Economics of Industry and Production Management, MINISTRY OF EDUCATION AND SCIENCE OF RUSSIA Federal State Budgetary Educational Institution of Higher Education "Samara State Technical University" Samara, Molodogvardeyskaya st., 194 / Ulyanovskaja st., 4), tel. 8(927) 261-10-85, ORCID: <http://orcid.org/0000-0003-2606-6529>, E-mail: max.brh@yandex.ru

Аннотация: в статье рассмотрен процесс оценки эксплуатационных затрат объекта строительства МН «Куюмба – Тайшет». Стоимость строительства новых объектов и сооружений на предприятии трубопроводного транспорта и электроэнергетики включает в себя так же и эксплуатационные затраты, которые можно перевести в физическое и стоимостное выражение, применяя, на стадии планирования инвестиционного проекта и принятия решения о его реализации, подход компоновки объекта строительства и отдельных видов сооружений нефтепроводного транспорта по объектам-аналогам. Эксплуатационные затраты определяются по элементам затрат и включают в себя затраты на электроэнергию, топливо для котельных, водоснабжение, оплату труда, включая страховые взносы (в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, территориальные фонды обязательного медицинского страхования), обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, прочие расходы. На стадии планирования и определения стоимостных показателей инвестиционного проекта состав эксплуатационных затрат позволяет оценить так же бюджетную эффективность, определить налоговые отчисления в период эксплуатации.

Abstract: the article considers the process of estimating the operating costs of the construction site of the Kuyumba-Taishet oil pipeline. The cost of construction of new facilities and structures at the enterprise of pipeline transport and the electric power industry also includes operating costs, which can be converted into physical and cost terms by applying, at the stage of planning an investment project and making a decision on its implementation, the approach of layout of the construction object and individual types of oil pipeline transport facilities according to analogous objects. Operating costs are determined by cost elements and include costs for electricity, fuel for boiler houses, water supply, wages, including insurance premiums (to the Pension Fund of the Russian Federation, the Social Insurance Fund of the Russian Federation, the Federal Compulsory Medical Insurance Fund, territorial compulsory medical insurance funds), compulsory insurance against accidents at work and occupational diseases, other expenses. At the stage of planning and determining the cost indicators of an investment project, the composition of operating costs also allows you to evaluate budgetary efficiency, determine tax deductions during the operation period.

Ключевые слова: технико-экономические показатели, оценка капитальных вложений в строительство, стоимость строительства, эксплуатационные затраты

Keywords: technical and economic indicators, assessment of capital investments in construction, construction cost, operating costs

В целях формирования технико-экономических показателей объекта строительства МН «Куюмба – Тайшет» необходимо предусмотреть эксплуатационные затраты и амортизационные отчисления.

Эксплуатационные затраты, включаемые в себестоимость, и их состав определены в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Эксплуатационные затраты определяются по элементам затрат и включают в себя затраты на электроэнергию, топливо для котельных, водоснабжение, оплату труда, включая страховые взносы (в Пенсионный фонд

РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования, территориальные фонды обязательного медицинского страхования), обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, прочие расходы.

Расчет эксплуатационных затрат выполнен для объема транспортировки 15 млн. тонн в год российской нефти по магистральному нефтепроводу «Куюмба-Тайшет» в ценах 1 квартала 2012 года без учета НДС.

Затраты на электроэнергию. Расчет величины затрат на электроэнергию выполнен по одноставочному тарифу для объектов и сооружений, расположенных на территории Иркутской области, и по двухставочному тарифу – для объектов и сооружений, расположенных на территории Красноярского края. Стоимость электроэнергии принята в размере: для Иркутской области - 1,73 руб./кВт ч, для Красноярского края ставка за энергию – 0,68 руб./кВт ч, ставка за мощность – 559,837 руб./кВт [1, 2].

Расход потребляемой электроэнергии определен в соответствии с характеристиками устанавливаемого оборудования и по вариантам технических решений технических решений составляет:

- По Вариантам 1 и 2 – 223,9 млн. кВт ч в год, всего, в том числе:

- Красноярский край – 165,6 млн кВт ч в год
- Иркутская область – 58,3 млн кВт ч в год.

Топливо. Данная статья затрат включает стоимость топлива (нефти) для котельных на НПС.

Расход топлива определен в соответствии с характеристиками оборудования на 4-х НПС, а так же с учетом продолжительностью периодов с низкими температурами и составляет по вариантам технических решений:

– по Вариантам 1 и 2 – 24,6 тыс. тонн / год, всего, в том числе:

- Красноярский край – 18,8 тыс. тонн / год
- Иркутская область – 5,8 тыс. тонн / год.

Стоимость одной тонны технологической нефти для заполнения принята в соответствии с внутренними распорядительными Компании и составляет на 2012 год 12160 рублей с учетом НДС.

Водоснабжение.

Данная статья затрат включает стоимость воды, расходуемой на собственные нужды.

В качестве источника водозабора объектов и сооружений магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет» приняты артезианские скважины.

Годовой объем водопотребления объектов и сооружений магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет» для вариантов строительства составит:

- по Варианту 1 и 2 – 63,0 тыс. м³ в год, всего, в том числе:

- Красноярский край – 50,4 тыс. м³ в год
- Иркутская область – 12,6 тыс. м³ в год.

Ставка водного налога при заборе воды из подземных источников принята в соответствии с Федеральным законом №83-ФЗ от 28.07.2004 г.[3]

Определяем Затраты на оплату труда исходя из расчетной численности обслуживающего персонала.

Среднемесячная заработная плата принята по данным объекта – аналога МН и принята в размере XXXX рублей.

Численность эксплуатационного персонала для обслуживания вводимых в эксплуатацию объектов и сооружений магистрального нефтепровода «Куюмба-Тайшет»

для вариантов строительства составит:

- по Варианту 1 и 2 – 1500 человек всего, в том числе:

- Красноярский край – 1200 человека (в т.ч. 150 человека объекты ВЭС);
- Иркутская область – 300 человека.

Страховые взносы в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования

Определяется величина страховых взносов в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования [7].

Предусматривается Обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

Определяются отчисления на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний [6] и [8] в размере 0,2% от годового фонда оплаты труда в соответствии с 1 классом профессионального риска.

В состав прочих затрат в составе эксплуатационных расходов входят: затраты на материалы, связь, авиатранспорт, техническое обслуживание, охрану, плату за землю, подготовку кадров, мероприятия по улучшению условий и охраны труда, страхование, диагностику, НИОКР и другие затраты.

Эксплуатационные затраты на транспортировку 15 млн. тонн нефти в год по магистральному нефтепроводу «Куюмба-Тайшет» в ценах 1 квартала 2012 года для рассматриваемых вариантов представлены в таблице 1.

Таблица 1. Эксплуатационные затраты

Виды затрат	Стоимость в ценах 1 квартала 2012 года без НДС, млн.руб.			
	Вариант 1		Вариант 2	
	Красноярский край	Иркутская область	Красноярский край	Иркутская область
Электроэнергия	205	151	205	151
Топливо для котельных	164	90	194	60
Водопотребление	0,017	0,004	0,017	0,004
Фонд оплаты труда, страховые взносы, обязательное страхование от несчастных случаев и профзаболевании	1 600	283	1 600	283
Прочие расходы	1542	363	1542	363

Виды затрат	Стоимость в ценах 1 квартала 2012 года без НДС, млн.руб.			
	Вариант 1		Вариант 2	
	Красноярский край	Иркутская область	Красноярский край	Иркутская область
ИТОГО Эксплуатационные затраты по областям	3503	807	3 503	807
ИТОГО Эксплуатационные затраты по вариантам	4398		4398	

Вывод: Стоимость строительства новых объектов и сооружений на предприятии трубопроводного транспорта и электроэнергетики включает в себя эксплуатационные затраты, которые можно перевести в физическое и стоимостное выражение, применяя, на стадии планирования инвестиционного проекта и принятия решения о его реализации, подход компоновки объекта строительство и отдельных видов сооружений нефтепроводного транспорта по объектам-аналогам. Стоимостные показатели эксплуатационных затрат позволяют определить объем налоговых отчислений в соответствии с требованиями Российского законодательства.

Библиографический список

1. Официальный сайт ПАО «Красноярскэнергосбыт». Информация о тарифах / ПАО «Красноярскэнергосбыт» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: https://krsk-sbit.ru/rates_pop
2. Официальный сайт ООО «Иркутскэнергосбыт». Информация о тарифах / ООО «Иркутскэнергосбыт» [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <http://www.elsbit.irkutskenergo.ru>
3. Федеральный закон №83-ФЗ от 28.07.2004г / КонсультантПлюс [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://docs7.online-sps.ru/cgi/online.cgi?req=doc&ts=OF0wqPTwVfg82Qhw2&cacheid=4665B709594C10F3CD050938C50CE47E&mode=splus&rnd=BjWvg&base=LAW&n=51132#cBiqwPTYnoUkgvPl2>

- 4 Непомнящий Е. Г. Инвестиционное проектирование [Электронный ресурс] / Е. Г. Непомнящий // Административно-управленческий портал. - 2003. - Режим доступа: <http://www.aup.ru/books/m79>
- 5 Волков И. М. Критерии оценки проектов [Электронный ресурс] / Волков И. М., Грачева М.В., Алексанов Д.С. // Корпоративный менеджмент. – 2005. - Режим доступа: http://www.cfin.ru/finanalysis/cf_criteria.shtml
- 6 Федеральный закон №125-ФЗ от 24.07.1998 «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» / КонсультантПлюс [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://docs7.online-sps.ru/>
- 7 Федеральный закон N 379-ФЗ "О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам установления тарифов страховых взносов в государственные внебюджетные фонды» / КонсультантПлюс [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://docs7.online-sps.ru/>
- 8 Федеральный закон № 413-ФЗ от 21.12.2021 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний на 2022 год» / КонсультантПлюс [Электронный ресурс]. – Режим доступа: <https://docs7.online-sps.ru/>

Bibliographic list

1. Official website of PJSC Krasnoyarskerergosbyt. Information on tariffs / PJSC "Krasnoyarskenergosbyt" [Electronic resource]. – Access mode: https://krsk-sbit.ru/rates_pop
2. Official website of Irkutskenergosbyt LLC. Tariff information / Irkutskenergosbyt LLC [Electronic resource]. – Access mode: <http://www.elsbit.irkutskenergo.ru>
3. Federal Law No. 83-FZ of July 28, 2004 / ConsultantPlus [Electronic resource]. – Access mode: <https://docs7.online-sps.ru/>

4. Nepomnyashchiy E.G. Investment design [Electronic resource] / E.G. Nepomnyashchiy // Administrative and management portal. - 2003. - Access mode: <http://www.aup.ru/books/m79>
5. Volkov I.M. Criteria for evaluating projects [Electronic resource] / Volkov I.M., Gracheva M.V., Aleksanov D.S. // Corporate management. - 2005. - Access mode: http://www.cfin.ru/finanalysis/cf_criteria.shtml
6. Federal Law No. 125-FZ of July 24, 1998 “On Compulsory Social Insurance against Industrial Accidents and Occupational Diseases” / Consultant Plus [Electronic resource]. – Access mode: <https://docs7.online-sps.ru/>
7. Federal Law N 379-FZ "On Amendments to Certain Legislative Acts of the Russian Federation on the Issues of Setting Tariffs for Insurance Contributions to State Off-Budget Funds" / ConsultantPlus [Electronic resource]. – Access mode: <https://docs7.online-sps.ru/>
8. Federal Law No. 413-FZ of December 21, 2021 “On insurance rates for compulsory social insurance against industrial accidents and occupational diseases for 2022” / ConsultantPlus [Electronic resource]. – Access mode: <https://docs7.online-sps.ru/>

© Овчаров С.И., Бражников М.А., 2022 Научный сетевой журнал
«Столыпинский вестник» №10/2022

Для цитирования: Овчаров С.И., Бражников М.А. Оценка эксплуатационных затрат проекта// Научный сетевой журнал «Столыпинский вестник» №10/2022