

Результаты контроля (надзора) в части обоснованности использования ООО «Интарсия» инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2018 год

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием ООО «Интарсия» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

ООО «Интарсия» письмом от 11.02.2019 № 11 направлено в Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба), уведомление о размещении форм отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет) на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт системы).

Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2018 год в размере 1,388 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,980 млн. руб. (без НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,196 млн. руб. (без НДС);
- возврат НДС в размере 0,212 млн. руб.

В соответствии с Отчетом организации, размещенном на официальном сайте системы:

1) Фактический объем финансирования инвестиционной программы за 2018 год не в полной мере соответствует плановому (утвержденному).

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 1,044 млн. рублей (с НДС) или 75 % предусмотренного утвержденной программой (таблица 2 приложения), в том числе по источникам финансирования:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,796 млн. руб. (без НДС) или 81 % предусмотренного утвержденной программой;
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,166 млн. руб. (без НДС) или 85 % предусмотренного утвержденной программой;

- возврат НДС в размере 0,110 млн. руб. или 52 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень мероприятий инвестиционной программы ООО «Интарсия» в 2018 году соответствует перечню мероприятий, предусмотренному утвержденной инвестиционной программой на 2018 год.

В течение 2018 года ООО «Интарсия» самостоятельно вносило изменения в инвестиционную программу, объем указанных корректировок составил 0,343 млн. руб. (с НДС) или 25 % общих расходов на реализацию инвестиционной программы в 2018 году.

Выводы:

По результатам произведенного анализа инвестиционной программы ООО «Интарсия» за 2018 год выявлено, что:

- мероприятия, предусмотренные инвестиционной программой ООО «Интарсия» на 2018 год, соответствуют плановым мероприятиям;

- плановые показатели по финансированию в 2018 году выполнены в неполном объеме, в том числе по источникам финансирования:

- Прибыль на капитальные вложения – по итогам года фактический показатель за 2018 год составил 0,769 млн. руб. при утвержденном показателе 0,980 млн. руб. Объем неиспользованных средств составил **0,212 млн. руб.;**

- Амортизация основных средств – по итогам 2018 года фактический показатель составил 0,769 млн. руб. при утвержденном показателе 0,196 млн. руб. В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год. Таким образом, избыточно полученный доход по данному источнику финансирования составил **0,030 млн. руб.;**

- Возврат НДС – по итогам 2018 года фактический показатель составил 0,110 млн. руб. при утвержденном показателе 0,212 млн. руб.

Предложения:

1. Экспертам Службы при утверждении тарифов для ООО «Интарсия» в соответствии с пунктом 7 и 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, учесть результаты отраженные в выводах проверки указанных выше;

2. ООО «Интарсия» при формировании предложения по инвестиционной программе на последующие периоды, учесть результаты исполнения инвестиционной программы за 2018 год.

Эксперт
Региональной службы по тарифам
и ценам Камчатского края



Г.А. Цымбал

ОТЧЕТ Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края за 2018 год
(указывается полное наименование органа государственного контроля (надзора))

о проведении систематического наблюдения и анализа за использованием

ООО «Интарсия»

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

**инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы)
в сфере электроэнергетики**

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹
Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 16.12.2017 № 640 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Интарсия» на 2018 год» (в ред. от 14.06.2018 № 114)

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу
Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 14.08.2017 № 539 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Интарсия» на 2018-2020 годы» (в ред. от 15.03.2018 № 49)

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Идентификатор ИП	Период реализации инвестиционной программы, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения %	Стоимость оценки инвестиций, млн. руб. с НДС					Выгоды, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер <-> в соответствии с целями финансирования по объектам строительства, видам и перечням работ - Дад/Нет; <-> в соответствии с объемами финансирования - Да (& на тыс. руб.)/Нет (> на тыс. руб.); <-> предписание о внесении изменений в инвестиционную программу/пересмотр цен (тарифов); <-> уточно при установлении цен (тарифов) на следующий период регулирования
				план	факт		остаток 4 на начало отчетного года	полная стоимость 3	план	факт	финансирование в отчетном периоде	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I.	ВСЕГО,											
I.1.	Техническое перевооружение и реконструкция		2018 - 2020	2018	75,2%	1,388	1,388	1,388	1,044	0,344	0,344	
I.1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		2018 - 2020	2018	75%	1,388	1,388	1,388	1,044	0,344	0,344	
I.1.1.1.	Трансформаторная подстанция 68 РУ-0,4кВ; - замена рубильников 400 А - 18 шт. - замена трансформатора ТМ-630 - 1 шт.	I -2018 ТП 68	2018 - 2020	2018	86%	0,633	0,633	0,633	0,544	0,089	0,089	Мероприятие выполнено 100%. Монтаж рубильников 400-А выполнен без привлечения сторонней организации, расходы на услуги которой были запланованы.
I.1.1.2.	Трансформаторная подстанция 68А: РУ-0,4кВ; - замена разъединителя РЕ 19 на РЕ 19-41 (1000А) - 1 шт. - замена рубильников 400 А -16 шт. РУ-68В; - замена разъединителя РЕ-400 на ВН-16, ПР-17 - 2 шт.	I -2018 ТП 68А	2018 - 2020	2018	73%	0,218	0,218	0,218	0,160	0,058	0,058	Не выполнено мероприятие по замене разъединителей РЕ-400 на ВН-16 ПР-17, в связи с дефицитом финансирования из-за сниженного фактического полезного отпуска в 2018 году относительно К утверждённому
I.1.1.3.	Трансформаторная подстанция 68Б: РУ-0,4кВ; - замена вводного автомата АВН-600 на ВА 53-41 (1000А) - 2 шт. - замена разъединителя Р-1000 на РЕ 19-41 (1600А) - 2 шт. - замена рубильников 400 А - 8 шт.	I -2018 ТП 68Б	2018 - 2020	2018	73%	0,303	0,303	0,303	0,222	0,081	0,081	Мероприятие выполнено 100%
I.1.1.4.	Трансформаторная подстанция 80 А: РУ-6кВ; - замена трансформатора тока ТТЛ-10 300/5 - 4 шт. РУ-0,4кВ; - замена разъединителя Р-1000 на РЕ 19-41 (1600А) - 3 шт. - замена рубильников 400 А - 8 шт.	I -2018 ТП 80А	2018 - 2020	2018	51%	0,234	0,234	0,234	0,118	0,116	0,116	Не выполнено мероприятие по замене трансформаторов тока ТТЛ-10 300/5 - 4 шт. в связи с дефицитом финансирования из-за сниженного фактического полезного отпуска в 2018 году по отношению к утверждённому

Таблица 2

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб.			Отклонения ²	
		План ³	Факт ²	млн. руб.	%	
						2
	1					
А	Собственные средства, в т.ч.:	1,388	1,044	0,343	25%	
А.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	0,980	0,769	0,212	22%	
А.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	0,980	0,769	0,212	22%	
А.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:					
А.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение					
А.2	Амортизационные отчисления	0,196	0,166	0,030	15%	
А.3	Прочие собственные средства					
А.3.1	Возврат НДС	0,212	0,110	0,102	48%	
...						
Б	Привлеченные средства, в т.ч.:					
Б.1	Кредиты					
Б.2	Займы					
Б.3	Прочие привлеченные средства					
Б.3.1	Наименование источника					
...						
В	Бюджетное финансирование					
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:					
Г.1	Лизинг					
	Справочно:					
Д	Доход на инвестированный капитал ⁵					
Е	Возврат инвестированного капитала ⁵					
	Всего источников финансирования	1,388	1,044	0,343	25%	

Руководитель /Заместитель Руководителя органа государственного контроля (надзора)

И.В. Лагуткина

31 мая 2019 года

¹Решение об установлении цен (тарифов) за продлуиий(ие) период(ов) регулирования, при принятии которого в состав необходимой валовой выручки указанного субъекта контроля (надзора) включены расходы, запланированные на финансирование инвестиционных проектов (отдельных мероприятий), предусмотренных инвестиционной программой.

²Нарастающим итогом за год.

³В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

⁴В ценах отчетного года.

⁵При государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.