

**Результаты контроля (надзора)
в части обоснования использования АО «Оборонэнерго» филиал
«Камчатский» инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые
государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2018 год**

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

Письмом от 22.03.2019 № КМЧ/100/646 АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» уведомило Региональную службу по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) о размещении отчета об исполнении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиала «Камчатский» на 2016-2019 годы за 2018 год (далее – Отчет) на официальном сайте федеральной государственной информационной системы ЕПГУ.

В соответствии с постановлением Службы от 13.08.2015 № 146 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» по Камчатскому краю на 2016-2019 годы» (в ред. от 24.05.2018 № 109) Службой утвержден общий объем источников финансирования инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» на 2018 год в размере 3 142,146 млн. рублей (с НДС), из них:

- за счет платы за технологическое присоединение в размере 3 142,321 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 7,825 млн. рублей (с НДС);
- прочие привлеченные средства (использование лизинга) в размере 5,340 млн. рублей (с НДС)

В соответствии с Отчетом за 2018 год АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»:

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

Фактическое выполнение инвестиционной программы в 2018 году по финансированию составило 66,655 млн. рублей (с НДС) или 2 % предусмотренного утвержденной программой (таблица 2 приложения), из них:

- за счет платы за технологическое присоединение в размере 65,469 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 1,185 млн. рублей (с НДС);
- прочие привлеченные средства (использование лизинга) в размере 0 млн. рублей (с НДС).

2) Фактически реализованный перечень мероприятий инвестиционной программы в 2018 году не в полной мере соответствует плановому (утвержденному) перечню мероприятий, предусмотренному инвестиционной программой на 2018 год. Не соответствие обусловлено поступившими заявками на технологическое присоединение требующие реализации в регламентированные сроки в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

В течение 2018 года АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» самостоятельно вносило изменения в инвестиционную программу, объем указанных корректировок составил 3 075,491 млн. рублей (с НДС) или 98 % общих утвержденных расходов, предусмотренных на реализацию инвестиционной программы в 2018 году.

В соответствии с расчетами, предоставленными в составе заявления АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы (исх. от 30.04.2019 № КМЧ/030/978), фактический объем начисленной амортизации основных средств в 2018 году составил 27,597 млн. рублей (с НДС).

Выводы

В соответствии с представленным Отчетом, в результате реализации инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» в 2018 году:

- плановые показатели по финансированию на 2018 год выполнены не в полном объеме, в том числе по источникам финансирования:

- За счет платы за технологическое присоединение – по итогам года фактический показатель составил 65,469 млн. руб. при утвержденном – 3 134,321 млн. руб., что обусловлено изменением сроков реализации мероприятий по технологическому присоединению;

- Амортизация основных средств – по итогам года фактический показатель составил 1,185 млн. руб. при утвержденном – 7,825 млн. руб.;

- Прочие привлеченные средства (использование лизинга) – по итогам года фактический показатель составил 0 млн. руб. при утвержденном – 5,340 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 источникам финансирования составил **11,980 млн. руб.**, в том числе:

- амортизация основных средств – 6,640 млн. руб.;
- прочие привлеченные средства (использование лизинга) – 5,340 млн. руб.

Предложения:

1. Экспертам Службы при утверждении тарифов для АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» 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. АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский» 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

АО «Оборонэнерго» филиал «Камчатский»

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

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

Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 673 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Оборонэнерго» по Камчатскому краю на 2018 год» (в ред. от 14.12.2017 № 738)

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)¹

Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 146 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» по Камчатскому краю на 2016-2019 годы» (в ред. от 24.05.2018 № 109)

Наименование, дата утверждения инвестиционной программы, сведения о внесении изменений в инвестиционную программу

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Идентификатор инвестиционного проекта	Период реализации согласно инвестиционной программой, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения %	Стоимость оценки инвестиций, млн. руб. с НДС						Выгоды, принятые мер/перечислены, требующих для принятия мер
				план	факт		полная стоимость	остаток ⁴ на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		остаток по финансированию по результатам отчетного периода ⁴	Корректировки, не предусмотренные инвестиционной программой	
									план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ВСЕГО		2016 - 2019	2017	2018	12,3%	5 186,084	4 615,552	3 147,486	66,655	4 548,897	-3 080,831	
1	Техническое перевооружение и реконструкция Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		2016 - 2019	2017	2018	13%	23,918	22,104	7,142	1,186	20,918	-5,556	
1.1			2016 - 2019	2017	2018	14%	16,089	14,715	4,121	0,444	13,831	-3,677	
1.1.1	Реконструкция ВЭП104-4 кВ ТП 546-2 ф.8, ввод. ТХ 2 СИП-4 АЭС3, АЭС3, инв. № 865010240	ОКМЧ/4/1/01/0028	2018	2018	2018	19%	1,002	1,002	1,002	0,186	0,816	-0,816	Выполнение работ хозяйственным
1.1.2	Реконструкция ВЭП104-4 кВ ВЛ 0,4 ТП 546-2 ф.8 - Поелков КНС, инв. № 865010245	ОКМЧ/4/1/01/0029	2017	2017	2018	29%	0,969	0,861	0,861	0,174	0,687	-0,687	Выполнение работ хозяйственным
1.1.3	Замена МВ на ВВ на РП-14 2х400 кВА (оборудование) инв. № 865116921 - 8 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0009	2019	2018	2018	0%	2,546	2,546	0,000	0,000	2,546	0,000	
1.1.4	Замена МВ на ВВ на РП-7 1х250 кВА, 1х160 кВА, Приморский (оборудование) инв. № 865117000 - 7шт.	ОКМЧ/4/1/01/0010	2018	2018	2018	0%	1,703	1,703	1,703	0,000	1,703	-1,703	
1.1.5	Замена МВ на ВВ на РП-1, 2х250 кВА, пос. Аглицына (оборудование) инв. № 865117087 - 2 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0011	2018-2019	2018	2018	0%	0,637	0,637	0,000	0	0,637	0,000	
1.1.6	РП1-Завойко 110/6 кВ 1х6300 кВА, 1х10000 кВА, ПККамчатский (оборудование) инв. № 865116885 - Установка системы быстрого действия ввода резервного питания на РТП «Завойко» кт 1	ОКМЧ/4/1/01/0013	2018-2019	2018	2018	6%	7,404	6,971	0,000	0,000	6,971	0,000	
1.1.7	РП1-Завойко 110/6 кВ 1х6300 кВА, 1х10000 кВА, ПККамчатский (оборудование) инв. № 865116885 - Углеродные элементы одностороннего трансформатора Т-1 ТМН-6300 кВА	ОКМЧ/4/1/01/0014	2018-2019	2018	2018	#ДЕЛ/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.8	Реконструкция ВЭ-0,4 кВ МТП-848 ф.1 - ул 2-я Шевченко (поелков) инв. № 865162842	ОКМЧ/4/1/02/0019	2016-2017	2018	2018	124%	0,216	0,000	0,000	0,051	-0,051	0,051	Внеплановые работы по заказам на тех. присоединение
1.1.9	Реконструкция Оборудование ТП-304 инв. № 865117002	ОКМЧ/4/1/01/0002	2016-2017	2018	2018	6%	0,588	0,555	0,555	0,001	0,554	-0,554	Работы выполнены
1.1.10	Реконструкция ВЭ-0,4 кВ ТП-839 ф.4 - ул. Стеллера инв. № 8685117181	ОКМЧ/4/1/02/0023	2016-2017	2018	2018	103%	1,024	0,000	0,000	0,031	-0,031	0,031	Внеплановые работы по заказам на тех. присоединение
1.1.11	Реконструкция МТП-848, ул 2-я Шевченко, инв. № 865116912. Замена трансформатора 100 кВА на 100 кВА	ОКМЧ/4/1/01/0003	2018-2019	2018	2018	#ДЕЛ/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.2	Создание систем промисловарийной и резервной автоматизации		2016-2017	2017	2018	15%	4,926	4,926	3,021	0,743	4,183	-2,278	
1.2.1	Установка защит для ввода 1 и ввода 2 на РТП-Завойко 110/6 кВ 1х6300 кВА, 1х10000 кВА, ПК (оборудование) инв. № 865116885 - 2 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0017	2018	2018	2018	82%	0,237	0,237	0,237	0,194	0,043	-0,043	Работы ведутся
1.2.2	Установка устройства микропроцессорной защиты на РП-14 2х400 кВА (оборудование) инв. № 865116921 - 8 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0019	2019	2018	2018	0%	1,205	1,205	0,000	0,000	1,205	0,000	
1.2.3	Установка дуговой защиты РП-14 2х400 кВА (оборудование) инв. № 865116921 - 8 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0020	2019	2018	2018	0%	0,319	0,319	0,000	0,000	0,319	0,000	
1.2.4	Установка устройства микропроцессорной защиты на РП-7 1х250 кВА, 1х160 кВА, Приморский, (оборудование) инв. № 865117000 - 6 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0021	2018	2018	2018	0%	0,712	0,712	0,712	0,000	0,712	-0,712	Дефицит денежных средств
1.2.5	Установка дуговой защиты РП-7 1х250 кВА, 1х160 кВА, Приморский, (оборудование) инв. № 865117000 - 6 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0022	2018	2018	2018	0%	0,221	0,221	0,221	0,000	0,221	-0,221	Дефицит денежных средств
1.2.6	Установка микропроцессорной защиты на РП-1, 2х250 кВА, пос. Аглицына (оборудование) инв. № 865117087 - 2 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0024	2019	2018	2018	0%	0,301	0,301	0,000	0,000	0,301	0,000	
1.2.7	Установка дуговой защиты на РП-1, 2х250 кВА, пос. Аглицына (оборудование) инв. № 865117087 - 2 шт.	ОКМЧ/4/1/01/0025	2019	2018	2018	0%	0,080	0,080	0,000	0,000	0,080	0,000	
1.2.8	Замена вводов на ТМ 6300/110/6 на РТП-Завойко 110/6 инв. № 865116885	ОКМЧ/4/1/01/0037	2018	2018	2018	30%	1,851	1,851	1,851	0,549	1,302	-1,302	Работы ведутся
1.3	Создание систем телемеханики и связи		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	Установка устройств резервирования напряжения и компенсации реактивной мощности		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	Прочие направления		2019	2018	2018	0%	2,003	2,003	0,000	0,000	2,003	0,000	
1.5.1	Закупка. Комплексы для релейной защиты и автоматики	ОКМЧ/4/1/03/0001	2019	2019	2018	0%	2,841	0,000	0,000	0,000	2,841	0,000	
1.5.2	Закупка. Высокочастотный приборный с ассигновки	ОКМЧ/4/1/03/0002	2019	2019	2018	0%	0,062	0,062	0,000	0,000	0,062	0,000	
2	Новое строительство		2014 - 2019	2017	2018	1%	5 162,166	4 993,448	3 140,344	65,468	4 527,980	-3 074,876	
2.1	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности		2016 - 2017	2017	2018	#ДЕЛ/01	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2	Прочие новое строительство		2014 - 2019	2017	2018	1%	5 162,166	4 993,448	3 140,344	65,468	4 527,980	-3 074,876	

Таблица 2

	Источник финансирования	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. с НДС			Отклонения ²	
		План ³	Факт ²	млн. руб. с НДС	%	
						2
	1					
A	Собственные средства, в т.ч.:	3 142,146	66,655	3 075,491	98%	
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:					
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:					
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:					
A.1.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:					
A.1.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение	3 134,321	65,469	3 068,852	98%	
A.2	Амортизационные отчисления	7,825	1,185	6,640	85%	
A.3	Прочие собственные средства					
A.3.1	Наименование источника					
...						
B	Привлеченные средства, в т.ч.:					
B.1	Кредиты					
B.2	Займы					
B.3	Прочие привлеченные средства	5,340	0,000	5,340	100%	
B.3.1	Использование лизинга	5,340	0,000	5,340	100%	
...						
B	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	3 147,486	66,655	3 080,831	98%	

Руководитель/Заместитель Руководителя органа государственного контроля (надзора)

И.В. Лагуткина

31 мая 2019 года

¹Решение об установлении цен (тарифов) за передачу(и) 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.