

**Результаты контроля (надзора) в части обоснованности использования  
ООО «41 Электрической сетью» инвестиционных ресурсов, включаемых в  
регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики за 2018  
год**

По результатам проведенного систематического наблюдения и анализа за использованием ООО «41 Электрическая сеть» инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики, экспертами Региональной службой по тарифам и ценам Камчатского края установлено следующее:

Региональная служба по тарифам и ценам Камчатского края (далее – Служба) осуществила анализ на основе отчета о выполнении инвестиционной программы за 2018 год (далее – Отчет) ООО «41 Электрической сети» размещенном 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 «41 Электрическая сеть» на 2018 год в размере 1,251 млн. рублей (с НДС), из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,979 млн. рублей (с НДС);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,272 млн. рублей (с НДС).

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 1,240 млн. рублей (с НДС) или 99 % предусмотренного утвержденной программой, из них:

- прибыль на капитальные вложения (инвестиционная составляющая в тарифе) в размере 0,812 млн. рублей (с НДС) или 83 % предусмотренного утвержденной программой (таблица 2 приложения);
- амортизация, учтенная в тарифе, в размере 0,428 млн. рублей (с НДС) или 157 % предусмотренного утвержденной программой.

2) Фактически реализованный перечень мероприятий инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» в 2018 году соответствует перечню мероприятий, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой.

В течение 2018 года ООО «41 Электрическая сеть» самостоятельно вносило изменения в инвестиционную программу, объем указанных корректировок составил 0,011 млн. рублей (с НДС) или 1 % общих расходов на реализацию инвестиционной программы в 2018 году.

Согласно пояснениям организации, данные корректировки инвестиционной программы обусловлены оптимизацией затрат за счет проведения закупочных процедур.

Следует отметить, что фактическое увеличение амортизации, учтенной в тарифе, обусловлено вводом нового оборудования в 2018 году, а именно:

1. ВЛ-0,4кВ ТП-111-17 РУ-0,4кВ ф.3 индивидуальное жилищное строительство, ул. Звездная, п. Вулканный (дата ввода 12.12.2017 года);
2. ВЛ-0,4кВ ТП-111-17 РУ-0,4кВ ф.3 индивидуальное жилищное строительство, ул. Звездная, п. Вулканный (дата ввода 31.10.2018 года).

В соответствии с расчетами (Таблицы №№ П1.17, П1.15, П1.21), представленными в составе заявления ООО «41 Электрическая сеть» об установлении тарифов на электрическую энергию на 2020-2022 годы (исх. от 29.04.2019 № 36/2019), фактические расходы, учитываемые в составе:

- прибыли на развитие производства, в 2018 году составили 0,812 млн. рублей (с НДС);

- амортизации основных средств, в 2018 году составили 0,428 млн. рублей (с НДС).

#### **Выводы:**

По результатам проведенного анализа инвестиционной программы ООО «41 Электрической сетью» за 2018 год выявлено, что:

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

- Прибыль на капитальные вложения – по итогам года фактический показатель составил 0,812 млн. руб. при утвержденном показателе 0,979 млн. руб., объем неосвоенных средств составил 0,167 млн. руб.;

- Амортизация основных средств – по итогам года фактический показатель составил 0,428 млн. руб. при утвержденном показателе 0,272.

- корректировка финансирования инвестиционной программы связаны с изменением стоимости финансирования инвестиционных мероприятий по результатам проведения закупочных процедур.

**Предложения:**

1. Экспертам Службы при утверждении тарифов для ООО «41 Электрическая сеть» 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, изложенных выше;

2. ООО «41 Электрическая сеть» 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 службы 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 «41 Электрическая сеть»**

(указывается полное наименование субъекта контроля (надзора))

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

**в сфере электроэнергетики**

Наименование, реквизиты решения об установлении цен (тарифов)<sup>1</sup>

Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 30.11.2017 № 675 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «41 Электрическая сеть» на 2018 год» (в ред от 14.12.2017 № 731)

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

Постановление Региональной службы по тарифам и ценам Камчатского края от 13.08.2015 № 148 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «41 Электрическая сеть» на 2016 - 2018 годы» (в ред. от 31.10.2016 № 245)

Таблица 1

№	Наименование инвестиционного проекта/мероприятия, предусмотренного инвестиционной программой	Период реализации согласно инвестиционной программе, годы	Срок ввода в эксплуатацию/выполнения мероприятия		Стадия выполнения %	Стоимостная оценка инвестиций, млн. руб. с НДС						Выводы, принятые меры/ перечень необходимых для принятия мер строительства, видов и перечнем работ - Да/Нет; руб./ Нет (> на тыс. руб.); <> предписание о внесении изменений в инвестиционную программу/ пересмотр цен (тарифов); <> учтено при установлении цен (тарифов) на следующий период регулирования	
			план	факт		остаток <sup>4</sup> на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		остаток <sup>4</sup> по результатам отчетного периода <sup>4</sup>	Корректировки, не предусмотренные инвестиционной программой			
							план	факт					
1	ВСЕГО	2016-2018	2018	2018	99%	1,251	1,251	1,251	1,240	1,240	0,011	0,011	13
1	Техническое перевооружение и реконструкция				99%	1,251	1,251	1,240	1,240	0,011	0,011		
1.1.	Энергосбережение и повышение энергетической эффективности				99%	1,251	1,251	1,240	1,240	0,011	0,011		
1.1.1.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-180	2016-2018	2018	2018	105%	0,300	0,300	0,300	0,315	-0,015	-0,015		Согласно пояснениям, представленным к отчету о проведении систематического наблюдения и анализа за исполнением ООО
1.1.2.	Замена трансформатора с масляным охлаждением ТМ-250	2016-2018	2018	2018	94%	0,334	0,334	0,334	0,315	0,019	0,019		регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики отклонения обусловлены оптимизацией затрат за счет проведения закупочной процедуры
1.1.3.	Замена учетных кабельных линий - 0,4 кВ	2016-2018	2018	2018	99%	0,617	0,617	0,617	0,610	0,007	0,007		

Таблица 2

1	Источники финансирования 2	Объем финансирования (отчетный год/квартал), млн. руб. с НДС		Отклонения <sup>2</sup>	
		План <sup>3</sup> 3	Факт <sup>2</sup> 4	млн. руб. с НДС 5	% 6
A	Собственные средства, в т.ч.:	1,251	1,240	0,011	1
A.1	Чистая прибыль, в т.ч.:	0,979	0,812	0,167	
A.1.1	прибыль по каждому регулируемому виду деятельности, в т.ч.:				
A.1.1.1	прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:	0,979	0,812	0,167	17
A.1.1.1.1	за счет платы за технологическое присоединение				
A.2	Амортизационные отчисления				
A.3	Прочие собственные средства	0,272	0,428	-0,156	-57
A.3.1	Возврат НДС				
...					
B	Привлеченные средства, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	
B.1	Кредиты				
B.2	Займы	0,000	0,000	0,000	
B.3	Прочие привлеченные средства				
B.3.1	Наименование источника				
...					
B	Бюджетное финансирование				
Г	Прочие источники финансирования, в т.ч.:	0,000	0,000	0,000	
Г.1	Лизинг				
	Справочно:				
Д	Доход на инвестированный капитал <sup>5</sup>				
Е	Возврат инвестированного капитала <sup>5</sup>				
	<b>Всего источников финансирования</b>	<b>1,251</b>	<b>1,240</b>	<b>0,011</b>	<b>1</b>

Руководитель /Заместитель Руководителя органа государственного контроля  
(надзора)

И.В. Лагутина

31 мая 2019 года

<sup>1</sup>Решение об установлении цен (тарифов) за преобладающей(ие) период(ы) 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.

<sup>2</sup>Нарастающим итогом за год.

<sup>3</sup>В соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

<sup>4</sup>В ценах отчетного года.

<sup>5</sup>Три государственном регулировании цен (тарифов) с применением метода обеспечения доходности инвестированного капитала.