

УТВЕРЖДАЮ  
Председатель Межотраслевого совета  
потребителей по вопросам  
деятельности субъектов естественных  
монополий при Губернаторе  
Чукотского автономного округа  
\_\_\_\_\_ О.В. Хван

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Межотраслевого совета потребителей**  
**по вопросам деятельности субъектов естественных монополий**  
**при Губернаторе Чукотского автономного округа**

от 3 апреля 2019 года

№ 1

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Хван

Оксана Вячеславовна

- заместитель директора Магаданского филиала акционерного общества «Полиметалл Управляющая компания»;

**Члены Межотраслевого  
совета потребителей:**

Данилова

Людмила Леонидовна

- вице-президент Региональной общественной организации «Ассоциация коренных малочисленных народов Чукотки»;

Козлов

Максим Сергеевич

Кулик

Николай Иванович

- специалист по кадрам - юрисконсульт ООО «Пищевой комплекс «Полярный»;

- уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чукотском автономном округе;

Сенаторова

Ирина Ивановна

- председатель Общественной молодежной палаты при Думе Чукотского автономного округа;

Тюнягина

Юлия Игоревна

- заместитель Главы Администрации городского округа Анадырь - начальник Управления финансов, экономики и имущественных отношений Администрации городского округа Анадырь.

**Приглашенные:**

Козлов

Валерий Евгеньевич

- заместитель начальника Департамента, начальник Управления топливно-

	энергетического комплекса Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа;
Демещенко Мария Геннадьевна	- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
Игнатенко Елена Константиновна	- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
Савонова Марина Александровна	- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

#### 1. Об исполнении инвестиционных программ субъектами естественных монополий

---

СЛУШАЛИ:

1) Демещенко М.Г. сообщила, что в соответствии с Положением о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 года № 543 (далее – Положение), Комитет осуществляет систематическое наблюдение и анализ за использованием инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения. Отчет о проведении систематического наблюдения и анализа в обязательном порядке приобщается к материалам дела об установлении цен (тарифов) на соответствующий период регулирования.

Инвестиционная программа утверждается Министерством энергетики Российской Федерации для АО «Чукотэнерго», осуществляющего деятельность по производству, передаче и сбыту электрической энергии, производству тепловой энергии (в целом по организации, с условной разбивкой на электрическую и тепловую энергию).

Источниками финансирования инвестиционных программ Общества является амортизация, учтенная в тарифах на электрическую и тепловую энергию на регулируемый период, недоиспользованная амортизация прошлых лет, возврат НДС. В рамках инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» проводится модернизация и реконструкция сооружений и оборудования электростанций.

2) Савонову М.А. об исполнении инвестиционной программы АО «Чукотэнерго» за 2018 год.

В соответствии с Положением регулируемые организации ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным, направляют в органы регулирования отчеты об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в электроэнергетике или сфере теплоснабжения (далее – отчет).

Инвестиционная программа АО «Чукотэнерго» на 2017-2019 годы утверждена Приказом Минэнерго России от 28.12.2016 года № 1433.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества планируемый объем финансирования на 2018 год составил 87,331 млн. рублей, из них: 87,331 млн. рублей – за счет амортизационных отчислений. Расходы по амортизации основных фондов, учтенные в тарифах на 2018 год, составляют 148,861 млн. рублей. Фактическое исполнение инвестиционной программы за 2018 год составило 891,216 млн. рублей, из них: 148,860 млн. рублей – за счет амортизационных отчислений; 34,096 млн. рублей – за счет средств по договорам технологического присоединения; 374,749 млн. рублей – бюджетное финансирование; 282,552 млн. рублей – заемные средства: 50,959 – иные привлеченные средства.

Отметим, что существенное отклонение между планом и фактическим исполнением обусловлено выполнением следующих необходимых мероприятий: газификация Анадырской ТЭЦ (перевод одного котлоагрегата БКЗ-160-100-2 ст. №2 Анадырской ТЭЦ на комбинированное сжигание угля и природного газа, строительство 177 метров внутрисканционного газопровода, установка газораспределительного пункта блочного полной заводской готовности) - 339,022 млн. рублей и строительство двух одноцепных ВЛ 110кВ Певек-Билибино (этап строительства № 1) – 374,749 млн. рублей. Проекты входят в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп).

**РЕШИЛИ:**

Принять к сведению отчет АО «Чукотэнерго» об использовании инвестиционных ресурсов за 2018 год, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики и в сфере теплоснабжения (приложение 1).

Протокол вела

Ю.И. Тюнягина

Отчет АО "Чукотэнерго" об использовании инвестиционных ресурсов, включенных в регулируемые государством цены (тарифы) в сфере электроэнергетики/теплоснабжения за 2018 год  
Инвестиционная программа АО "Чукотэнерго" на 2017-2019 гг. (утв. Приказом Минэнерго России от 28.12.2016 г. №1433)

Таблица 1

№ п/п	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. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер	причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода		
								план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	<b>ВСЕГО</b>					315,430	245,985	87,331	891,216	-645,231		
	<b>Анадырская ТЭЦ</b>											
1	Внедрение охранно-защитных мероприятий АТЭЦ	2016-2022	2022		45%	10,169	5,613	0,424	0,000	5,613	В тарифе на 2018 г. утверждена амортизация основных фондов в размере 148,861 млн. руб. Фактическое исполнение ИП за 2018 год составило 891,216 млн. руб., из них: 148,860 млн. руб. - за счет амортизационных отчислений; 233,915 млн. рублей - за счет собственных средств, 85,055 млн.рублей - за счет прочих собственных средств; 282,552 млн. рублей - за счет кредитов; 374,749 млн.рублей - за счет прочих привлеченных средств. Существенные изменения между планом и фактом 2018 года обусловлены необходимостью газификации Анадырской ТЭЦ, данный проект входит в перечень проектов СиПр ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). Подписано соглашение о реализации проекта от 24.05.2017 №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго". Финансирование в соответствии с заключенными договорами.	Работы по проекту приостановлены. Ведется претензионная работа. Произведена инвентаризация поступившего оборудования и МТР. Продолжение работ по проекту планируется продолжить в 2019 году на иных условиях.
2	Внедрение современных технологий в систему контроля и учета использования электроэнергии в бытовом и мелкомоторном секторе г. Анадырь (установка сервера для сбора данных, оснащение 85 точек учета модемами и электросчетчиками)	2018-2020	2020		0%	0,847	0,847	0,424	0,000	0,847	Отказ от реализации проекта в связи с перераспределением финансирования на более приоритетные мероприятия.	
3	Разработка и внедрение технологии мониторинга состояния грунтов плотины мерзлотного типа водозабора Анадырской ТЭЦ (НИОКР) (разработка и опытная эксплуатация технологии мониторинга, установка термомодвесок, разработка программы для ЭВМ)	2014-2019	2019		83%	9,456	4,791	2,000	3,189	1,602	Оплата в соответствии с заключенным договором на основании актов выполненных работ.	
4	Газификация Анадырской ТЭЦ (перевод одного котлоагрегата БКЗ-160-100-2 ст. №2 Анадырской ТЭЦ на комбинированное сжигание угля и природного газа, строительство 177 метров внутростанционного газопровода, установка газораспределительного пункта блочного полной заводской готовности)	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	339,022	-339,022	На направленную в Минэнерго России корректировку ИП АО "Чукотэнерго" на 2018 г. получен отказ в утверждении от 19.12.2018 № 09-6409	Проект входит в перечень проектов СиПр ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). Подписано соглашение о реализации проекта от 24.05.2017 №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго". Финансирование в соответствии с заключенными договорами.
5	Технологическое присоединение потребителей в г. Анадырь	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	5,040	-5,040	Финансирование в соответствии с заключенными договорами 2017, 2018 гг. для технологического присоединения потребителей максимальной мощностью до 15 кВт.	
6	Модернизация шаро-барабанной мельницы Анадырской ТЭЦ	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	1,391	-1,391	Финансирование в соответствии с заключенным договором на проведение строительно-монтажных работ.	

№ п/п	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. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер	причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода		
								план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
7	Модернизация узла коммерческого учета тепловой энергии и теплоносителя, отпускаемых с коллекторов станции (модернизация 1 узла коммерческого учета ОП Анадырская ТЭЦ)	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	2,966	-2,966	<p>В тарифе на 2018 г. утверждена амортизация основных фондов в размере 148,861 млн. руб. Фактическое исполнение ИП за 2018 год составило 891,216 млн. руб., из них: 148,860 млн. руб. - за счет амортизационных отчислений; 233,915 млн. рублей - за счет собственных средств, 85,055 млн.рублей - за счет прочих собственных средств; 282,552 млн. рублей - за счет кредитов; 374,749 млн.рублей - за счет прочих привлеченных средств. Существенные изменения между планом и фактом 2018 года обусловлены необходимостью газификации Анадырской ТЭЦ, данный проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). Подписано соглашение о реализации проекта от 24.05.2017 №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго".</p>	Проект 2017 года. В 2017 году заключен договор, оплачен аванс, заключено дополнительное соглашение к договору по переносу сроков исполнения (01.10.2018). Реализация перенесена на 2018 год в связи с невозможностью выполнения работ без отключения основного оборудования станции.
8	<b>Несметное оборудование</b> <b>Чаунская ТЭЦ</b>				#ДЕЛО!	0,000	0,000	0,000	12,846	-12,846		
24	Реконструкция обмуровки котлоагрегатов филиала Чаунская ТЭЦ	2015-2019	2019		3%	20,717	20,005	9,466	0,000	20,005		В 2015-2016 гг. выполнены проектно-изыскательские работы по проекту, которые включены в полную стоимость проекта. Период реализации проекта
25	Реконструкция системы циркуляционного водоснабжения с установкой подогревателя водоводяного ПВВ 426*2000, деаэратора ДСА-100/15	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	4,557	-4,557		Финансирование в соответствии с заключенным договором.
26	Реконструкция возбудителя турбоагрегата ст. № 4 в т.ч. ПИР	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	2,902	-2,902		Финансирование в соответствии с обязательствами по договору 2017 г.
27	Модернизация бункеров БСУ филиала Чаунская ТЭЦ путем применения высокотехнологичных материалов (сверхмолекулярных полимеров), (разработка проекта, покрытие внутренней поверхности бункеров сырого угля плитами из сверхмолекулярных полимеров)	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	1,997	-1,997		Финансирование в соответствии с заключенным договором.
28	Проектирование реконструкции угольного склада Чаунской ТЭЦ	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	3,386	-3,386		Проект включен на основании замечаний Правительства ЧАО от 28.04.2017 №03-19/2033. Финансирование в соответствии с договором на проведение проектно-изыскательских работ.
29	Реконструкция оборудования топливopодачи КА №1 (установка конвейерных весов)	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	1,021	-1,021		Финансирование в соответствии с заключенным договором.
30	<b>Несметное оборудование</b> <b>Эгвекинотская ГРЭС</b>				394%	2,084	2,084	2,084	8,208	-6,124		
43	Реконструкция обмуровки котлоагрегатов филиала Эгвекинотская ГРЭС	2018-2019	2019		3%	16,406	16,406	7,576	0,570	15,836	В 2018 г. заключен договор на проведение проектно-изыскательских работ. Авансирование работ произведено в соответствии с условиями договора в начале октября 2018 г.	
44	Внедрение охранно-защитных мероприятий Эгвекинотской ГРЭС	2014-2024	2024		3%	60,725	59,072	1,746	0,000	59,072	Реализация проекта перенесена на последующие периоды.	

№ п/п	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. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер	причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода		
								план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
45	Строительство здания гаража на 6 машиномест Эгвекинотской ГРЭС (400 кв/м)	2017-2018	2018		5%	26,737	25,296	25,297	0,000	25,296		Перенос сроков реализации проекта в соответствии с дополнительным соглашением к договору на разработку проектной документации в связи с пересмотром технических решений, связанных с изменением компоновки гаража в части помещений, относящихся к вспомогательным (цех обслуживания сетевых объектов, мастерские). Соответствующие изменения включены в корректировку ИПР, которая будет направлена на утверждение в Минэнерго России в срок до 01.04.2019.
46	Реконструкция ВЛ-110 кВ ЭГРЭС-Иульгин (87-ой км) (352 опоры)	-	-		57%	0,000	0,000	0,000	31,360	-31,360	В тарифе на 2018 г. утверждена амортизация основных фондов в размере 148,861 млн. руб. Фактическое исполнение ИП за 2018 год составило 891,216 млн. руб., из них: 148,860 млн. руб. - за счет амортизационных отчислений; 233,915 млн. рублей - за счет собственных средств; 85,055 млн. рублей - за счет прочих собственных средств; 282,552 млн. рублей - за счет кредитов; 374,749 млн. рублей - за счет прочих привлеченных средств. Существенные изменения между планом и фактом 2018 года обусловлены необходимостью газификации Анадырской ТЭЦ, данный проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). Подписано соглашение о реализации проекта от 24.05.2017 №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго".	Проект включен в соответствии с замечаниями Правительства ЧАО от 28.04.2017 №03-19/2033, входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). Финансирование в соответствии с заключенными договорами.
47	Установка узлов учета объема сбрасываемых вод по выпускам №№1-2 Эгвекинотской ГРЭС	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	0,619	-0,619	Финансирование в соответствии с заключенным договором.	
48	Модернизация топливоподачи котлоагрегатов Эгвекинотской ГРЭС ст. №3,4 (монтаж АСУ ТП топливными трактами)	-	-		24%	0,000	0,000	0,000	2,968	-2,968	Финансирование в соответствии с заключенным договором.	
49	Модернизация быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий ЗРУ 6кВ Эгвекинотской ГРЭС	-	-		100%	0,000	0,000	0,000	0,585	-0,585	Финансирование в соответствии с заключенным договором.	
50	<b>Несметное оборудование</b>					0,000	0,000	0,000	42,218	-42,218		
<b>Северные электрические сети</b>												
64	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Гамма - Комсомольский", в т.ч. ПИР	2013-2019	2019		45%	164,170	107,752	34,195	16,984	90,768	Оплата в соответствии с заключенным договором на основании актов выполненных работ. Согласно дополнительному соглашению от 27.12.2018 №1 к договору №436.1-СЭС от 30.07.2018 окончание работ перенесено до 31.05.2019. Причина переноса - отсутствие согласования отключения подачи электроэнергии по линии ВЛ 110 кВ «Гамма-Комсомольский» в период апрель-май 2018 года, а также неблагоприятные погодные условия (позднее установление ледового покрова на водотоках) в период октябрь - декабрь 2018 года.	

№ п/п	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. без НДС					Выводы, принятые меры/перечень необходимых для принятия мер	причины отклонений
			план	факт		полная стоимость	остаток на начало отчетного года	финансирование в отчетном периоде		осталось профинансировать по результатам отчетного периода		
								план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
65	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Встречный (устройство линейной ячейки с установкой выключателя элегазового 110 кВ, разъединителя)	-	-	-	100%	0,000	0,000	0,000	10,357	-10,357		Финансирование в соответствии с заключенным договором. Проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп)
66	Устройство быстродействующей защиты от дуговых коротких замыканий ЗРУ 6кВ на ПС 110 кВ "Прима"	-	-	-	100%	0,000	0,000	0,000	0,795	-0,795		Финансирование в соответствии с заключенным договором.
67	Модернизация кабельной сети (4 км ВОЛС) филиала Северные электрические сети в г. Билибино	-	-	-	100%	0,000	0,000	0,000	1,138	-1,138	В тарифе на 2018 г. утверждена амортизация основных фондов в размере 148,861 млн. руб. Фактическое исполнение ИП за 2018 год составило 891,216 млн. руб., из них: 148,860 млн. руб. - за счет амортизационных отчислений; 233,915 млн. рублей - за счет собственных средств; 85,055 млн.рублей - за счет	Финансирование в соответствии с заключенным договором.
68	Строительство порталов воздушно-кабельных переходов на участке ВЛ 35 кВ ЧТЭЦ-Вера	-	-	-	100%	0,000	0,000	0,000	3,775	-3,775	прочих собственных средств; 282,552 млн. рублей - за счет кредитов; 374,749 млн.рублей - за счет прочих привлеченных средств. Существенные изменения между планом и фактом 2018 года обусловлены необходимостью газификации Анадырской ТЭЦ, данный проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). Подписано соглашение о реализации проекта от 24.05.2017 №1010-240-22-2017 между Правительством ЧАО, ПАО "РусГидро" и АО "Чукотэнерго".	Проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). По проектам строительства в рамках присоединения ПАТЭС заключено дополнительное соглашение №1 от 30.10.2017 к договору №72 от 10.10.2016 с переносом срока выполнения работ на 30.06.2018
69	Строительство кабельной линии 35 кВ на участке ВЛ 35 кВ ЧТЭЦ-Вера	-	-	-	100%	0,000	0,000	0,000	0,500	-0,500		Проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп). По проектам строительства в рамках присоединения ПАТЭС заключено дополнительное соглашение №1 от 30.10.2017 к договору №72 от 10.10.2016 с переносом срока выполнения работ на 30.06.2018
70	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек-Билибино (этап строительства №1)	-	-	-	2%	0,000	0,000	0,000	374,749	-374,749		Финансирование в соответствии с заключенными договорами. Проект входит в перечень проектов СиПР ЧАО на 2018-2022 гг. (утв. 28.04.2018 №180-рп).
71	Технологическое присоединение потребителей в г. Билибино	-	-	-	100%	0,000	0,000	0,000	1,329	-1,329		Финансирование в соответствии с заключенным договором 2018 г. (поставка КТПН) для технологического присоединения потребителей максимальной мощностью до 15 кВт.
72	<b>Несметное оборудование</b>				407%	4,119	4,119	4,119	16,744	-12,625		