

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов  
Чукотского автономного округа**



**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен и  
тарифов Чукотского автономного  
округа

Е.В. Ковальская

« 20 » мая 2020 года

**ПРОТОКОЛ**

**заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа**

от 20 мая 2020 г.

№ 12

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

- и.о. председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Демещенко Мария  
Геннадьевна

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Антоненко Наталия  
Александровна

- заместитель председателя, начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Данилова Ольга  
Валерьевна

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

- Петрова Татьяна Геннадьевна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве 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;
- Приглашенные:**
- Бочкарев Виктор Васильевич - исполняющий обязанности начальника Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа;
- Быков Андрей Витальевич - первый заместитель начальника Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа;
- Макастрова Наталья Викторовна - председатель Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Секретарь:**
- Сударинена Ольга Сергеевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

**Повестка заседания:**

1. О формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2021 год (докладчик: Демещенко М.Г., Савонова М.А).



**О формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок  
электрической энергии (мощности)  
по Чукотскому автономному округу на 2021 год**

(Ковальская Е.В., Антоненко Н.А., Демещенко М.Г., Данилова О.В.,  
Савонова М.А., Петрова Т.Г., Быков А.В.)

**СЛУШАЛИ:**

Демещенко М.Г. о необходимости формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической и тепловой энергии (мощности) по Чукотскому автономному округу на 2021 год (далее - сводный прогнозный баланс).

В соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12 апреля 2012 года № 53-э/1, энергоснабжающими организациями округа представлены предложения по балансовым показателям на 2021 год и динамика изменения показателей за предыдущие периоды регулирования.

**1. Электрическая энергия.**

В настоящее время в Чукотском автономном округе деятельность в сфере электроэнергетики осуществляют следующие организации:

АО «Чукотэнерго» – производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, передача и сбыт электрической энергии подразделениями Анадырская ТЭЦ, Чаунская ТЭЦ, Эгвекинотская ГРЭС, Северные электрические сети;

филиалы АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (БАЭС) и «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» (ПАТЭС) – производство электрической и тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки, отпуск электроэнергии в сеть единственному потребителю АО «Чукотэнерго» для дальнейшей реализации потребителям.

Отметим, что ПАТЭС с 1 января 2020 года вырабатывает только электрическую энергию, производство и отпуск тепловой энергии ПАТЭС планируется с июля 2020 года.

ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз», МП ЖКХ Билибинского муниципального района, МП «ЧРКХ», МУП ЖКХ «Иультинское», МУП «Айсберг», ООО «Электро-Инчоун», многоотраслевые предприятия коммунального хозяйства, осуществляют производство электроэнергии локальными дизельными



электростанциями, передачу и сбыт электроэнергии потребителям в изолированных населенных пунктах.

Рассмотрев балансовые предложения энергоснабжающих организаций округа в отношении объемов полезного отпуска электрической энергии (мощности), Комитет предлагает включить в сводный прогнозный баланс на 2021 год объем потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненным к нему категориям потребителей, с учетом анализа динамики фактического полезного отпуска за предшествующие три года, в размере 55,392 млн. кВт.ч.

(млн. кВт.ч)

Наименование	2017г.		2018г.		2019г.		факт 3-х лет	2020г. план	2021г. план
	план	факт	план	факт	план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Полезный отпуск электрической энергии населению	56,357	55,981	55,692	55,528	56,164	55,317	55,609	55,701	55,392

Предложения по балансовым показателям электрической энергии на 2021 год, представленные предприятиями коммунального хозяйства, учтены Комитетом в сводном прогнозном балансе электрической энергии (мощности) на уровне предложений организаций (выработка – 77 273 тыс. кВт.ч, расходы на собственные нужды – 3 364,74 тыс. кВт.ч, покупная электрическая энергия – 40 709,00 тыс. кВт.ч потери – 16 755 тыс. кВт.ч (21,7% от выработки), полезный отпуск потребителям – 61 141,59 тыс. кВт.ч)

Представленные к 1 апреля 2020 года объемы покупки (продажи) электрической энергии (мощности) между АО «Чукотэнерго» и филиалами АО «Концерн Росэнергоатом» БАЭС, ПАТЭС на 2021 год согласованы между собой.

(тыс. кВт.ч)

Наименование	Предложение БиАЭС	Предложение ПАТЭС	Предложение АО «Чукотэнерго»
1	2	3	4
Выработка электроэнергии	140 700	171 575	235 976
Расход ЭЭ на собственные и хозяйственные нужды	36 700	40 336	55 289
Отпуск ЭЭ с шин	<b>104 000</b>	<b>131 239</b>	<b>180 687</b>
Покупная электроэнергия, в том числе:			<b>235 239</b>
- от Билибинской АЭС			104 000
- от ПАТЭС			131 239
Отпуск ЭЭ в сеть			415 926
Потери ЭЭ в сетях			42 774
Отпуск на хозяйственные нужды			4 821
<b>Полезный отпуск электроэнергии</b>			<b>368 331</b>



Полезный отпуск электрической энергии мощность сформирован АО «Чукотэнерго» исходя из анализа заявок крупных потребителей энергии (с учетом фактического потребления энергии за последние 3 года), заявок новых потребителей ООО «ГДК Баимская» – 24 345 тыс. кВт.ч, ЗИФ «Кекура» – 17 520 тыс. кВт.ч и динамики изменения полезного отпуска электрической энергии АО «Чукотэнерго» за 2017-2019 годы.

Сводные предложения по балансовым показателям по Чукотскому автономному округу на 2021 год составляют: выработка электрической энергии – 625,52 млн. кВт.ч, собственное потребление энергии – 136,52 млн. кВт.ч, потери в сетях – 59,53 млн. кВт.ч, полезный отпуск потребителям – 429,47 млн. кВт.ч, в том числе населению – 55,39 млн. кВт.ч (12,9% от полезного отпуска).

Савонова М.А. довела информацию, что 21 апреля 2020 года АО «Чукотэнерго» направило в Комитет скорректированный сводный прогнозный баланс на 2021 год в связи с поступившей новой заявкой ООО «ГДК Баимская» (письмо от 21.04.2020 № 20/53-08.1-1210). Планируемый объем потребления электрической энергии по новой заявке составил – 2 989,6 тыс. кВт.ч, что на 21 355 тыс. кВт.ч (-87,7%) меньше ранее заявленного объема потребления – 24 345 тыс. кВт.ч.

С учетом поступившей официальной информации, проведена работа по согласованию новых объемов покупки электрической энергии (мощности). Ввиду того, что работа БАЭС и филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ учтена в режиме технологического минимума, принято решение о корректировке объема покупки электрической энергии в сторону снижения от ПАТЭС.

АО «Чукотэнерго» отправило обращение в адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» о согласовании скорректированного прогнозного объема покупки электрической энергии (мощности) на 2021 год в объеме – 109,808 млн. кВт.ч. (на 21,431 млн. кВт.ч меньше ранее согласованного объема) письмо от 21.04.2020 № 20/53-08.1-1219.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» согласовал предложенные объемы покупки/продажи электрической энергии в объеме предложенном АО «Чукотэнерго» (109,808 млн. кВт.ч) и направил в Комитет скорректированный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) ПАТЭС на 2021 год (письмо от 08.05.2020 № 9/Ф33/66807).



Рассмотрев в итоге представленные предложения по балансовым показателям электрической энергии (мощности) на 2021 год Комитет предлагает принять сводный баланс с учетом предложений организаций.

Сводные скорректированные предложения по балансовым показателям по Чукотскому автономному округу на 2021 год составляют:

- выработка электрической энергии – 590,91 млн. кВт.ч;
- собственное потребление энергии – 123,34 млн. кВт.ч;
- потери в сетях – 57,38 млн. кВт.ч;
- полезный отпуск потребителям – 410,19 млн. кВт.ч (рост 103,4% к плану 2020 года), в том числе,
- населению – 55,39 млн. кВт.ч.

## **2. Тепловая энергия в режиме комбинированной выработки.**

При формировании прогнозных объемов отпуска тепловой энергии (мощности) учитывались следующие условия.

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск в тепловую сеть МП ЖКХ Билибинского МР.

АО «Чукотэнерго» осуществляет производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск в тепловые сети муниципальных коммунальных предприятий обособленными подразделениями: Анадырская ТЭЦ, филиалами Чаунская ТЭЦ, Эгвекинотская ГРЭС.

С июля 2020 года филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Дирекция по сооружению и эксплуатации плавучих атомных теплоэлектростанций» планирует осуществлять производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки и отпуск в тепловую сеть МП «ЧРКХ».

Комитет предлагает включить в сводный прогнозный баланс на 2021 год в целом по округу показатели по тепловой энергии, сформированные с учетом следующих факторов:

Анадырская ТЭЦ – в соответствии со схемой теплоснабжения муниципального образования городской округ Анадырь на период с 2017 до 2030 год (утв. постановлением Администрации городского округа Анадырь от 05 февраля 2018 года № 60) покупка тепловой энергии МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» от АО «Чукотэнерго» ОП Анадырская ТЭЦ на 2021 год определена в размере – 190,038 тыс. Гкал (на уровне плана 2020 года);

Чаунская ТЭЦ, ПАТЭС – в соответствии со схемой теплоснабжения города Певек городского округа Певек Чукотского автономного округа до 2030 года (утв. постановлением Администрации городского округа Певек от



14 июня 2017 года № 403, с внесенными изменениями от 6 апреля 2020 года № 217), в 1 полугодии 2021 года теплоснабжение г. Певека, за исключением 5-го микрорайона, осуществляется Чаунской ТЭЦ в объеме – 33,667 тыс. Гкал. ПАТЭС отпускает тепловую энергию в сеть МП ЧРКХ в объеме – 30,370 тыс. Гкал.

Во втором полугодии Чаунская ТЭЦ осуществляет отпуск тепловой энергии в объеме затрат на циркуляцию теплоносителя от ЧТЭЦ до ЦТП. Отпуск в тепловую сеть МП «ЧРКХ» для дальнейшей продажи потребителям будет осуществлять ПАТЭС в объеме – 44,735 тыс. Гкал.

Эгвекинотская ГРЭС – схема теплоснабжения по городскому округу Эгвекинот принята в соответствии с утвержденным Постановлением Администрации ГО Эгвекинот от 19.08.2019г. № 350-па. Необходимо отметить, что в схеме теплоснабжения отсутствуют прогнозные технико-экономические показатели в краткосрочной перспективе. При формировании баланса на 2021 год Комитет предлагает включить полезный отпуск по ЭГРЭС на уровне плана 2020 года – 79,92 тыс. Гкал.

Выработка тепловой энергии и полезный отпуск по филиалу АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция сформированы с учетом заявки по фактическим показателям предшествующих 3-х лет МП ЖКХ Билибинского муниципального района. Схема теплоснабжения утверждена в комплексе «Программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры городского поселения Билибино до 2030 года. При этом необходимо отметить, что в данной схеме теплоснабжения отсутствуют прогнозные технико-экономические показатели. Полезный отпуск на 2020 год составляет 152,482 тыс. Гкал (исходя из динамики за последние 3 года).

Принимая во внимание факт отсутствия прогнозных технико-экономических показателей в схемах теплоснабжения некоторых муниципальных образований, Комитетом в настоящее время ведется работа с органами местного самоуправления и теплоснабжающими организациями Чукотского автономного округа с целью актуализации схем теплоснабжения.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Направить в Федеральную антимонопольную службу предложения Чукотского автономного округа для формирования Сводного прогнозного баланса на 2021 год согласно приложению 1 к настоящему протоколу.
2. Включить в сводный прогнозный баланс на 2021 год показатели по тепловой энергии, производимой в режиме комбинированной выработки

электрической и тепловой энергии (мощности) в целом по округу согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

**ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За** – единогласно;

**Против** – нет;

**Воздержавшихся** – нет.

Протокол вела



О.С. Сударинена

Члены Правления:

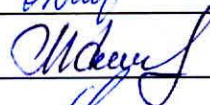
Антоненко Н.А.



Данилова О.В.



Демещенко М.Г.



Петрова Т.Г.



Савонова М.А.





Сводные предложения по балансовым показателям в субъекте: Чукотский автономный округ

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2019 г.		2020 г.					2021 г.		
			План	Факт	План	Рост к плану 2019 г., %	Учтено РРО при установлении тарифов	Ожидаемое	Рост ожид. к плану 2019 г., %	Прогноз РРО	Рост к плану 2020 г., %	Рост к ожид. 2020 г., %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>I</b>	<b>Электроэнергия</b>											
1	Электропотребление региона. Всего	млн.кВтч	521,43	559,50	634,61	121,71	634,61	634,61	121,71	590,91	93,1	93,1
2	Электропотребление станций оптового рынка	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
3	Потери в сетях ЕНЭС	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
4	Электропотребление субъектов оптового рынка. Всего	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
4.1	Покупка с оптового рынка	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
4.2	Покупка от станций розничного рынка	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
4.3	Потери в региональных сетях	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
4.4	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
4.5	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
4.5.1	в пределах социальной нормы потребления	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
4.5.2	сверх социальной нормы потребления	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
5	Электропотребление станций розничного рынка	млн.кВтч	521,43	559,50	634,61	121,71	634,61	634,61	121,71	590,91	93,1	93,1
5.1	Собственное потребление	млн.кВтч	101,75	95,87	182,55	179,42	182,55	182,55	179,42	123,34	67,6	67,6
5.2	Потери в региональных сетях	млн.кВтч	51,46	66,57	55,46	107,78	55,46	55,46	107,78	57,38	103,5	103,5
5.3	Полезный отпуск потребителям	млн.кВтч	368,23	397,06	396,60	107,70	396,60	396,60	107,70	410,19	103,4	103,4
5.4	в т.ч. население и (или) приравненные к нему категории потребителей	млн.кВтч	56,16	55,32	55,70	99,18	55,70	55,70	99,18	55,39	99,4	99,4
5.4.1	в пределах социальной нормы потребления	млн.кВтч				0,00			0,00		0,0	0,0
5.4.2	сверх социальной нормы потребления	млн.кВтч	56,16	55,32	55,70	99,18	55,70	55,70	99,18	55,39	99,4	99,4
6	Полезный отпуск электроэнергии региона. Всего	млн.кВтч	368,23	397,06	396,60	107,70	396,60	396,60	107,70	410,19	103,4	103,4
<b>II</b>	<b>Мощность</b>											
7.1	Покупка с оптового рынка	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
7.2	Покупка от электростанций розничного рынка	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
8	Заявленная мощность потребителей, присоединенных к сетям ЕНЭС, в том числе:	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
8.1	Сетевые организации, всего, в том числе:	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
8.1.1	МРСК (или сетевая организация, созданная в результате реформирования АО-энерго) всего	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
8.2	Энергоснабжающие, энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики электрической энергии, заключившие договоры на услуги по передаче электрической энергии в интересах потребителей, потребители услуг, заключивших прямые договоры на услуги по передаче электрической энергии	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
9	Заявленная мощность потребителей услуг, присоединенных к сетям ТСО, всего	МВт				0,00			0,00		0,0	0,0
<b>III</b>	<b>Теплоэнергия</b>											
10	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс.Гкал	585,52	587,26	576,92	98,53	576,92	576,92	98,53	585,67	101,5	101,5
10.1	Станции оптового рынка	тыс.Гкал				0,00			0,00		0,0	0,0
10.1.1	в т.ч. станции с установленной мощностью генерации 25 МВт и выше в режиме комбинированной выработки	тыс.Гкал				0,00			0,00		0,0	0,0
10.2	Станции розничного рынка	тыс.Гкал	585,52	587,26	576,92	98,53	576,92	576,92	98,53	585,67	101,5	101,5
10.2.1	в т.ч. станции с установленной мощностью генерации 25 МВт и выше в режиме комбинированной выработки	тыс.Гкал	585,52	587,26	576,92	98,53	576,92	576,92	98,53	585,67	101,5	101,5

Динамика потребления электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2016 Факт	2017 Факт	2017 Ф/2016 Ф, %	2018 Факт	2018 Ф/2017 Ф, %	2019 Факт	2019 Ф/2018 Ф, %	2020 План	2020 Пл/2019 Ф, %	2020 Ожидаемое	2020 Ож/2019 Ф, %	2021 Прогноз	2021 Пр/2020 Пл, %	2021 Пр/2020 Ож, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Электропотребление региона. Всего.	млн.кВтч	530,65	536,62	101,13	552,58	102,97	559,50	101,25	634,61	113,43	634,61	113,43	590,91	93,11	93,11
2	Электропотребление субъектов оптового рынка. Всего.	млн.кВтч			0,00				0,00		0,00		0,00		0,00	0,00

**Динамика выработки и отпуска в сеть тепловой энергии, производимой в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии за 2017-2019 годы и предложения Комитета для включения в сводный прогнозный баланс на 2021 год**

Наименование	2017 год						2018 год						2019 год						2019 год						тыс.Гкал
	факт						факт						план						факт						
	Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			
АТЭЦ				ЭГРЭС	ЧТЭЦ	АТЭЦ				ЭГРЭС	ЧТЭЦ	АТЭЦ				ЭГРЭС	ЧТЭЦ	АТЭЦ				ЭГРЭС	ЧТЭЦ		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	
Выработка тепловой энергии	590,673	162,786	427,887	203,869	87,079	136,939	589,621	174,135	415,486	214,114	83,150	118,222	579,149	167,284	411,865	208,706	87,819	115,340	587,264	172,946	414,318	208,350	84,544	121,424	
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	34,822	4,916	29,906	18,814	4,423	6,669	38,090	5,018	33,072	20,540	4,864	7,668	34,851	5,064	29,787	18,668	4,450	6,669	38,852	4,897	33,955	18,925	5,116	9,914	
Отпуск в сеть	555,851	157,870	397,981	185,055	82,656	130,270	551,531	169,117	382,414	193,574	78,286	110,554	544,298	162,220	382,078	190,038	83,369	108,671	548,412	168,049	380,363	189,425	79,428	111,510	

Наименование	факт 3-х лет (2017-2019 гг)						2020 год						2021 год (предложение Комитета)						
	Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			Всего по округу	БАЭС	АО "ЧЭ"	в том числе:			ПАТЭС
				АТЭЦ	ЭГРЭС	ЧТЭЦ				АТЭЦ	ЭГРЭС	ЧТЭЦ (либо ПАТЭС)				АТЭЦ	ЭГРЭС	ЧТЭЦ	
1	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44
Выработка тепловой энергии	589,186	169,956	419,230	208,778	84,924	125,528	576,922	167,809	409,113	209,353	84,420	115,340	585,670	169,956	333,621	208,863	84,723	40,035	82,093
Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	37,255	4,944	32,311	19,426	4,801	8,084	35,449	4,968	30,481	19,315	4,497	6,669	41,926	4,944	29,994	18,825	4,801	6,368	6,988
Отпуск в сеть	551,931	165,012	386,919	189,351	80,123	117,445	541,473	162,841	378,632	190,038	79,923	108,671	543,744	165,012	303,627	190,038	79,922	33,667	75,105