

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного
округа



Е.В. Ковальская

10 » июня 2021 года

ПРОТОКОЛ

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

от 7 июня 2021 г.

№ 11

г. Анадырь

Председательствующий:

Ковальская Елена
Владиславовна

- председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Данилова Ольга
Валерьевна

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

Калиниченко Николай
Николаевич

- начальник отдела организационно-правового отдела;

Сударинена Ольга
Сергеевна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Дунакаев Азнавур
Эльдарович

главный специалист-эксперт Управления
ФАС по Чукотскому автономному округу.

Соболев Борис
Владимирович

представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Секретарь:

Транина Елена
Валерьевна

- консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа заседает не в полном составе.

Члены Правления: Демещенко Мария Геннадьевна - заместитель председателя Комитета, Петрова Татьяна Геннадьевна - советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета, Савонова Марина Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета, отсутствуют в связи с нахождением в очередном оплачиваемом отпуске, возможность в представлении мнения по рассматриваемым вопросам отсутствует.

Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

1) Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» (объекты инфраструктуры ТОР «Чукотка») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту (докладчик: Транина Е.В.).

2) Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» объекта капитального строительства АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» (докладчик: Бровко Д.А.).

3) О выборе метода регулирования тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (докладчик: Цыренова Б.Б.).

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» (объекты инфраструктуры ТОР «Чукотка») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту
(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Калиниченко Н.Н., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Транину Е.В. уполномоченного по делу консультанта отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа на основании приказа от 31.05.2021 г. № 74-ут.

Основание для рассмотрения: дело об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 2 июня 2021 года № 72 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» (объекты инфраструктуры ТОР «Чукотка») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту».

Форма заявления и обосновывающие материалы к нему соответствуют нормативным правовым актам Российской Федерации в сфере теплоснабжения (Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказ Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»).

Комитетом осуществлен анализ представленных Обществом материалов и проведена экспертиза предложений об установлении платы.

По расчету Комитета стоимость выполнения мероприятий, указанных в пункте 16 (кроме пунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от утвержденных ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, составляет:

- | | |
|---|-----------|
| 1. Подготовка и выдача технических условий | 1 145,97 |
| 2. Выполнение сетевой организацией мероприятий связанных со строительством «последняя миля» | 50 110,06 |
| 3. Проверка выполнения технических условий | 311,34 |
| 4. Итого плата за технологическое присоединение: | 51 567,36 |

Расчет необходимой валовой выручки за технологическое присоединение объектов инфраструктуры ТОР «Чукотка», энергопринимающие устройства которых расположены на земельных участках (кадастровый номер 87:05:000018:99/чзу1 и 87:05:000018:98/чзу1) к сетям АО «Чукотэнерго» в приложениях 1-2 к настоящему протоколу.

ВЫСТУПИЛИ:

Соболев Б.В. – НП «Совет Рынка» представил особое мнение по рассматриваемому вопросу: «Расчет платы по индивидуальному проекту не в соответствии с Методическим указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. В соответствии с пунктом 41 Методических указаний расходы на выполнение мероприятий «последней мили» определяются на основании утвержденных стандартизированных ставок. В состав платы по индивидуальному проекту

не включены расходы, связанные с обеспечением коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» (объекты инфраструктуры ТОР «Чукотка») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту в размере 51 561,3 тыс. рублей без учета НДС согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 4; Против – 1; Воздержавшихся – 0.

2. Об установлении размера платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» объекта капитального строительства АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики»

(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Калининченко Н.Н., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Бровко Д.А. о результатах рассмотрения заявления МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» (далее – МП го Анадырь «ГКХ») расчета платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения МП го Анадырь «ГКХ» объекта капитального строительства АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики».

Основание для рассмотрения: заявление МП го Анадырь «ГКХ» об установлении тарифа на технологическое подключение в сфере водоснабжения на 2021 год от 31 мая 2021 года № 06-01/1883.

МП го Анадырь «ГКХ» письмом от 07.06.2021 № 1934 уведомило о том, что принимать участие в заседании Правления не планирует, сообщило о согласии с представленным органом регулирования расчетом и проектом постановления об утверждении платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» объекта капитального строительства АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики».

Отмечено, что постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 16.12.2020 № 565, в соответствии с пунктом 85 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406, для городского округа Анадырь установлен предельный уровень подключаемой (присоединяемой) нагрузки, при котором плата за подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально в размере 150 куб. метров в сутки.

В адрес МП го Анадырь «ГКХ» обратилось АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» с заявлением (от 25.05.2021 № 001-5634) о выдаче технических условий на присоединение к сетям холодного водоснабжения и организацию узла учета теплоснабжения, горячего и холодного водоснабжения, водоотведения. Расчетная среднесуточная нагрузка объекта – 200,0 куб.м в сутки.

МП го Анадырь «ГКХ» выдано разрешение и технические условия № 09-ВК/21 на проектирование и присоединение к сетям холодного водоснабжения от 28.05.2021г.

Пунктом 86 Основ ценообразования определено, что при расчете размера тарифов на подключение (технологическое присоединение) расходы на строительство водопроводных и (или) канализационных сетей, иных объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения должны учитываться в размере, не превышающем величину, рассчитанную на основе укрупненных сметных нормативов для объектов непромышленного назначения и инженерной инфраструктуры, утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере строительства, а в случае, если такие нормативы не установлены, - в размере, определенном органом регулирования тарифов с учетом представленной регулируемой организацией сметной стоимости таких работ.

МП го Анадырь «ГКХ» представлен укрупненный норматив цены строительства на внешне площадочные сети водоснабжения, согласованный с Комитетом по градостроительству и архитектуре Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа. Сметная стоимость работ составляет 23 986,416 тыс. рублей с учетом НДС.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Установить МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» плату за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения объекта капитального строительства АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики» в размере 19 988,68 тыс. рублей без учета НДС согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – единогласно; Против – 0; Воздержавшихся – 0.

3. О выборе метода регулирования тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»

(Ковальская Е.В., Данилова О.В., Калининченко Н.Н., Сударинена О.С.)

СЛУШАЛИ:

Цыренову Б.Б. о необходимости определения метода регулирования тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (далее – БАЭС).

Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» обратилось в Комитет с заявлениями об установлении тарифов (исх. от 29.04.2021 №9/Ф03/70689, от 29.04.2021 №9/Ф03/70700):

- на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2026 г. с предложением метода регулирования - метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки;

- в сфере теплоснабжения с 01.01.2022 г. по 31.12.2026 г. с предложением метода регулирования - метод индексации установленных тарифов.

Комитетом направлено в адрес организации извещение № 14 от 03.06.2021 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления Правления.

БАЭС направлено в адрес Комитета письмо от 04.06.2021 г. № 9/Ф03/89255 об отсутствии возможности присутствовать на заседании Правления Комитета и согласии с предложенным Комитетом методом регулирования тарифов.

БАЭС относится к квалифицированным генерирующим объектам в технологически изолированной территориальной энергетической системе, технологически не связанной с Единой энергетической системой России.

Расчет регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для БАЭС производится в соответствии с приказом ФАС от 29.05.2019 № 686/19 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных энергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электрическими системами, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», который определяет, что регулирование цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) таких объектов производится методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования.

Таким образом, выбор метода регулирования определен методическими указаниями, и вынесение данного вопроса на заседания Правления не требуется. В дальнейшем при проведении экспертизы предложений об установлении цен (тарифов) произведется констатация факта выбранного метода. По вопросу выбора метода регулирования тарифов для филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»

на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2022 г. по 31.12.2026 г. с предложением метода регулирования: метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, с повестки снят.

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190 «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения) выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования с учетом предложений регулируемой организации.

В соответствии с пунктом 16 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения при регулировании тарифов в сфере теплоснабжения используются следующие методы:

- метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- метод индексации установленных тарифов;
- метод сравнения аналогов.

На основании пунктов 16, 72 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, рассмотрев заявление организации, Комитет предлагает осуществлять регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) БАЭС методом индексации установленных тарифов.

В ходе обсуждения,

РЕШИЛИ:

Регулирование тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы осуществлять методом индексации установленных тарифов.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – единогласно; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

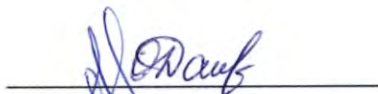
Протокол вела:



Е.В. Транина

Члены Правления:

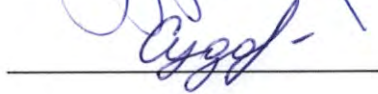
Данилова О.В.



Калиниченко Н.Н.



Сударинена О.С.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 7 июня 2021 года № 11

Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение объектов инфраструктуры ТОР «Чукотка», энергопринимающие устройства которых расположены на земельных участках (кадастровые номера 87:05:000018:99/чзу1 и 87:05:000018:98/чзу1), к сетям АО "Чукотэнерго"

(тыс.руб.)

№ п/п	Показатели	АО "Чукотэнерго"	Предложение Комитета
1	2	3	4
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего:	1 451,24	1 451,24
1.1	Вспомогательные материалы	18	18
1.2	Энергия на хозяйственные нужды		
1.3	Оплата труда	833	833
1.4	Отчисления на социальные нужды	195	195
1.5	Проезд в отпуск	29	29
1.6	Командировочные (суточные)		
1.7	Амортизация		
1.8	Прочие расходы, в том числе:		
1.9	Общепроизводственные	129	129
1.10	Общехозяйственные	172	172
1.11	Внереализационные расходы, всего	75	75
1.11.1	- расходы на услуги банков		
1.11.2	- % за пользование кредитом		
1.11.3	- налог на имущество		
1.11.4	- другие обоснованные расходы		
1.11.5	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	75	75
1.11.6	- другие расходы из прибыли		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	50 110,06	50 110,06
3.	Необходимая валовая выручка	51 561,30	51 561,30

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 7 июня 2021 года № 11

Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении объектов инфраструктуры ТОР «Чукотка», энергопринимающие устройства которых расположены на земельных участках (кадастровые номера 87:05:000018:99/чзу1 и 87:05:000018:98/чзу1), к сетям АО "Чукотэнерго"

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование	АО "Чукотэнерго"	Предложение Комитета
1	2	3	4
1	Подготовка и выдача технических условий	263	263
1.1.	Вспомогательные материалы	1	1
1.2.	Оплата труда	154	154
1.3.	Страховые взносы	34	34
1.4.	Проезд в отпуск	4	4
1.5.	Общепроизводственные расходы	24	24
1.6.	Общехозяйственные расходы	32	32
1.7.	Внереализационные расходы	14	14
2	Выполнение технических условий	0	0
2	Конкурсные и закупочные процедуры,	886	886
2.1.	Вспомогательные материалы	14	14
2.2.	Оплата труда	503	503
2.3.	ЕСН	122	122
2.4.	Проезд в отпуск	19	19
2.5.	Общепроизводственные расходы	78	78
2.6.	Общехозяйственные расходы	104	104
2.7.	Внереализационные расходы	45	45
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий,	50 110	50 110
3.1.	Строительство 2-х КТПН-1600 кВА с КЛ 6кВ	50 110	50 110
4	Проверка выполнения технических условий	56	56
4.1.	Вспомогательные материалы	1	1
4.2.	Оплата труда	32	32
4.3.	ЕСН	8	8
4.4.	Проезд в отпуск	1	1
4.5.	Общепроизводственные расходы	5	5
4.6.	Общехозяйственные расходы	7	7
4.7.	Внереализационные расходы	3	3
5	Участие в осмотре объекта должностным лицом	49	49
5.1.	Вспомогательные материалы	1	1
5.2.	Оплата труда	29	29
5.3.	ЕСН	6	6
5.4.	Проезд в отпуск	1	1
5.5.	Общепроизводственные расходы	4	4
5.6.	Общехозяйственные расходы	6	6
5.7.	Внереализационные расходы	3	3
6	Фактические действия по присоединению и	197	197
6.1.	Вспомогательные материалы	0	0
6.2.	Оплата труда	116	116
6.3.	ЕСН	25	25
6.4.	Проезд в отпуск	3	3
6.5.	Общепроизводственные расходы	18	18
6.6.	Общехозяйственные расходы	24	24
6.7.	Внереализационные расходы	10	10
7	Итого ставка платы за технологическое	51 561,30	51 561,30

Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 7 июня 2021 года № 11

**Плата за технологическое присоединение объектов инфраструктуры ТОР «Чукотка»,
энергопринимающие устройства которых расположены на земельных участках (кадастровые номера
87:05:000018:99/чзу1 и 87:05:000018:98/чзу1),
к сетям АО "Чукотэнерго"**

№ п/п	Наименование	Размер платы за технологическое присоединение, тыс. руб. без НДС
1	2	3
1	Плата за технологическое присоединение всего, в том числе:	51 561,30
1.1.	подготовка и выдача технических условий заявителю	1 142,28
1.2.	выполнение сетевой организацией мероприятий «последней мили»	50 110,06
1.3.	проверка выполнения заявителем технических условий	308,96

Приложение 4
к протоколу заседания Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов Чукотского
автономного округа
от 7 июня 2021 года № 11

**Размер платы за подключение (технологическое присоединение)
в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения
МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство»
объекта капитального строительства
АО «Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики»**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Плата (без учета НДС)
1	2	3	4
1	Размер платы за подключение (технологическое присоединение) в индивидуальном порядке к централизованной системе холодного водоснабжения	тыс. руб.	19 988,68
2	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	200