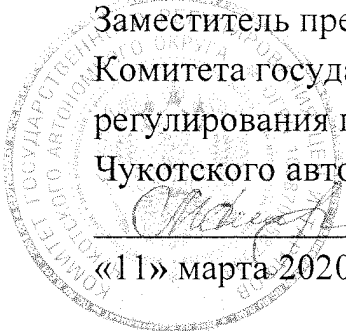


**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя Правления
Комитета государственного
регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа


_____ М.Г. Демещенко
«11» марта 2020 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 11 марта 2020 г.

№ 8

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

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

Присутствовали:

Члены правления:

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;
- Смолягина Ираида Валерьевна - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;
- Ранау Надежда Ивановна - представитель Ассоциации «НП Совет Рынка».
- Приглашенные:**
- Тюхтий Виктор Анатольевич - заместитель председателя Общественного Совета при Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.
- Секретарь:**
- Транина Елена Валерьевна - консультант отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Повестка заседания:

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» (докладчик: Савонова М.А.).

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго»

(Антоненко Н.А., Данилова О.В., Демещенко М.Г.,
Петрова Т.Г., Савонова М.А., Смолягина И.В.)

СЛУШАЛИ:

Савонову М.А. об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС

110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» (дело от 7 февраля 2020 года № 1).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 7 от 02.03.2020 г. о дате и месте проведения заседания Правления Комитета.

Организацией направлено в адрес Комитета уведомление о невозможности присутствовать на заседании Правления Комитета и об отсутствии возражений с предложенной Комитетом к установлению платы за технологическое присоединение (письмо от 10/03/2020 г. № 20/53-07.1-706).

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон № 35-ФЗ) размер платы физическими и юридическими лицами за технологическое присоединение к электрическим сетям подлежит государственному регулированию.

В адрес Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) поступило Заявление АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) от 07.02.2020 г. об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» с приложением обосновывающих материалов и расчета размера платы, предлагаемой к установлению.

Руководствуясь пунктом 7 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от 29.08.2017 № 1135/17 лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

ООО «ГДК Баимская» в Заявлении не указал вид ставки, принимая во внимание критерии энергоисточника и отсутствие указания выбранной ставки, АО «Чукотэнерго» принял решение рассчитать плату по индивидуальному

проекту, что не противоречит действующим нормативным правовым актам.

Техническая характеристика:

технологическое присоединение Объекта в г. Певек. Место расположения: Чукотский АО, г. Певек, кадастровый № 87:02:010001:4602;

максимальная мощность энергопринимающих устройств (устройств генерации мощности): 3 200 кВт.. Мощность присоединяемых трансформаторов 1*4 000 кВА;

уровень напряжения - 110 кВ;

точки присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям: в пролете опор № 265-266 ВЛ 110 кВ Береговая-Южный

ввод объектов в эксплуатацию 2020 год.

При расчете платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» учтены расходы на выполнение следующих мероприятий:

1. Подготовка и выдача технических условий и их согласование;
2. Проверка выполнения Заявителем технических условий.

Необходимая валовая выручка на осуществление технологического присоединения по предложению Общества составляет 384,025 тыс. рублей и включает в себя следующие статьи расходов:

оплата труда – 185,381 тыс. рублей;

страховые взносы – 47,716 тыс. рублей;

вспомогательные материалы (затраты на топливо, необходимое для работы автомобиля УРАЛ и кран УРАЛ) – 58,144 тыс. рублей;

общепроизводственные расходы – 27,808 тыс. рублей;

общехозяйственные расходы – 38,531 тыс. рублей;

проезд в отпуск – 14,401 тыс. рублей;

внебюджетные расходы (денежные выплаты социального характера (по коллективному Договору) – 12,044 тыс. рублей.

По результатам проведенной экспертизы представленных Обществом материалов, Комитет предлагает скорректировать расходы на технологическое присоединение по мероприятиям с учетом изменения часовой заработной платы персонала, участвующего в технологическом присоединении с учетом пересмотра расходов на проезд специалистов до места проведения отпуска и обратно.

Тарифная ставка рабочего 1 разряда принята как среднегодовая минимальная тарифная ставка – 8 425 рублей (ММТС с 01.01.2020г. – 8 040

рублей, ММТС с 01.07.2020г. – 8 809 рублей: $(8\ 040+8\ 809)/2=8\ 425$ рублей), тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда согласно утвержденному штатному расписанию на 2020 год, необходимые выплаты с учетом Отраслевого тарифного соглашения, текущее премирование 50%, вознаграждение за выслугу лет 6-15%, выплаты по итогам года 50%. Отмечается, что выплаты по итогам года для главного инженера и заместителя главного инженера по эксплуатации Общества определены отдельным документом, Решением совета Директоров Общества, протокол № 10-17 от 31.07.2017 г.). Количество часов, необходимых для выполнения мероприятий, приняты на уровне предложений предприятия. Комитет предлагает к включению в необходимую валовую выручку (далее – НВВ) расходы на оплату труда в сумме 185,381 тыс. рублей.

Страховые взносы исчислены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 06.11.2019 № 1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 1 января 2020 г.» в сумме 47,716 тыс. рублей (26% от ФОТ).

Расходы на оплату проезда к месту проведения оплачиваемого отпуска персонала, Комитетом предложены исходя из следующих параметров:

расходы на проезд специалистов из г. Анадырь 94 200 рублей на человека;

расходы на специалиста, выезжающего из г. Билибино 120 400 рублей на человека;

расходы на проезд специалистов выезжающих из г.Певек 94 000 рублей;

доля расходов на проезд, включенная в настоящий расчет рассчитана от планируемого времени на технологическое присоединение конкретного специалиста к годовому количеству рабочих часов (1979 ч.). Комитет предлагает к включению в НВВ расходы по статье в сумме 9,420 тыс. рублей.

Общехозяйственные и общепроизводственные расходы Комитетом предложены на уровне предложения Общества. Для расчета среднего процента отчислений на общепроизводственные (15%), общехозяйственные (20%) расходы за основу были взяты фактические данные по общепроизводственным и общехозяйственным расходам, отнесенным на себестоимость видов деятельности (производство и передача электрической энергии (без учета покупной электрической энергии) и производство тепловой энергии) по калькуляциям за период 2016-2019 годы (калькуляции Обществом представлены)....

Внереализационные расходы Комитетом предложены на уровне предложения Общества. Для расчета среднего процента отчислений на внереализационные расходы за основу были взяты фактические данные по расходам из прибыли, представляемые в Комитет при установлении тарифов на электрическую и тепловую энергию для АО «Чукотэнерго» на очередной период регулирования (фактический расчет представлен Обществом). К включению в НВВ Комитет предлагает расходы по статье «внереализационные расходы» в сумме 12,044 тыс. рублей.

Расходы на ГСМ для автомобиля УРАЛ (модель 3075-ЕМ вахтовка) и кран УРАЛ (модель 5557), задействованных в технологическом присоединении объекта, Обществом рассчитаны исходя из требуемого количества часов работы (1,7 часа) и себестоимости машино-часа автотехники (УРАЛ 3 074 руб./м.час, кран УРАЛ 145 руб./м.час). Комитетом расходы скорректированы в части цены закупки дизельного топлива и моторного масла. В соответствии с письмом АО «Чукотснаб» от 19.11.2019 г. № 07/03-638, цена за одну тонну ДТ на 1 полугодие 2020 года для АО «Чукотэнерго» в г. Певек составит 67 700 руб/тн (без НДС). Комитет предлагает учесть цену на ДТ в соответствии с письмом АО «Чукотснаб». Цена закупки моторного масла по предложению Комитета составляет 68 954 руб/тн, в сравнении с фактической ценой закупки моторного масла в 2019 году 66 945 руб/тн и применением ИЦП 2020 г.-1,03. Комитет предлагает расходы на ГСМ к включению в необходимую валовую выручку в размере 55,984 тыс. рублей.

Необходимая валовая выручка на технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по расчету Комитета составляет 376 883,79 рублей (без НДС) (приложения 1-2).

ВЫСТУПИЛИ:

Ранау Н.И. озвучила мнение представителя Ассоциации «НП Совет Рынка» по вопросам повестки заседания Правления. Мнение представителя отражено в приложении 3 к настоящему протоколу.

В ходе обсуждения,

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором

мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 5;

Против – 1;

Воздержавшихся – нет.

Протокол вела:



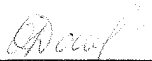
Е.В. Транина

Члены правления:

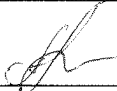
Антоненко Н.А.



Данилова О.В.



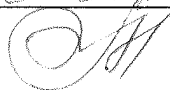
Петрова Т.Г.



Савонова М.А.



Смолягина И.В.



Ранау Н.И.



Приложение 1
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 11 марта 2020 года № 8

**Расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение объекта "ПС 110/10(6) кВ Склад
(трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4000 кВА)" к сетям АО "Чукотэнерго"**

№ п.п.	Показатели	АО "Чукотэнерго"	КОМИТЕТ
1	2	3	4
1	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению, за исключением инвестиционной составляющей, всего	384,025	376,884
1.1	Вспомогательные материалы	58,144	55,984
1.2	Оплата труда	185,381	185,381
1.3	Отчисления на социальные нужды	47,716	47,716
1.4	Проезд в отпуск	14,401	9,420
1.5	Общепроизводственные	27,808	27,808
1.6	Общехозяйственные	38,531	38,531
1.7	Внебюджетные расходы, всего	12,044	12,044
1.7.1	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	12,044	12,044
2	Необходимая валовая выручка	384,025	376,884

(тыс.руб. без НДС)

Приложение 2
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа
от 11 марта 2020 года № 8

**Калькуляция стоимости мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении объекта "ПС 110/10(6) кВ
Склад (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4000 кВА)" к сетям АО "Чукотэнерго"**

№ п/п	Наименование	Затраты	Комитет	(тыс.руб.)
1	2	3	3	
1	Подготовка и выдача технических условий и их согласование	169,697		167,576
1.1.	Вспомогательные материалы	11,362		10,940
1.2.	Оплата труда	91,888		91,888
1.3.	ЕСН	21,985		21,985
1.4.	Проезд в отпуск	5,609		3,910
1.5.	Общепроизводственные расходы	13,784		13,784
1.6.	Общехозяйственные расходы	19,099		19,099
1.7.	Внебюджетные расходы	5,970		5,970
2.	Проверка выполнения технических условий	214,328		209,308
2.1.	Вспомогательные материалы	46,782		45,043
2.1.	Оплата труда	93,493		93,493
2.3.	ЕСН	25,731		25,731
2.4.	Проезд в отпуск	8,792		5,510
2.5.	Общепроизводственные расходы	14,024		14,024
2.6.	Общехозяйственные расходы	19,432		19,432
2.7.	Внебюджетные расходы	6,074		6,074
	Итого ставка платы за технологическое присоединение	384,025		376,884

*Приложение 3
к протоколу заседания Правления Комитета
государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа*

Мнение представителя *от 11 марта 2020 года № 8*

Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

Комитета государственного регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа

Ранау Надежды Ивановны

для участия в заседании, назначенном на 11 марта 2020 г.

В связи с проведением заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа 11 марта 2020 г. направляю вам мнение представителя Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу повестки:


Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО «ГДК Баимская» ПС 110/10(6) кВ «Склад» (трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью 4 000 кВА) к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» категорией надежности, классом напряжения 110 кВ, максимальной мощностью 3 200 кВт, стоимостью 376 883,79 рублей голосовать «против», так как расчет платы произведен не в соответствии с п.41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим документом, а также в случае изменения тарифа(платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

в коллегиальном органе

по Чукотскому автономному округу



Н.И. Ранау