

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

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления Комитета  
государственного регулирования цен  
и тарифов Чукотского автономного  
округа



Е.В. Ковальская

«30» июля 2024 года

**ПРОТОКОЛ**

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

от 26 июля 2024 года

№ 8

г. Анадырь

**Председательствующий:**

Ковальская Елена  
Владиславовна

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

**Присутствовали:**

**Члены правления:**

Безпалько Михаил  
Петрович

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

Демещенко Мария  
Геннадьевна  
(аудио-конференцсвязь)  
Комнатный Александр  
Сергеевич

- заместитель председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;  
- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Савонова Марина  
Александровна  
(аудио-конференцсвязь)

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

- Черепанова Лилия Александровна - начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;
- Соболев Борис Владимирович - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет Рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».
- Секретарь:**  
Омельчук Арина Валентиновна - советник 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, советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа Петрова Т.Г. отсутствует в связи с нахождением в очередном отпуске. Мнение по рассматриваемому вопросу не представлено.

Кворум для принятия решения имеется.

Приглашенные на заседание представители УФАС по Чукотскому автономному округу, Общественного совета и Межотраслевого Совета потребителей при Губернаторе Чукотского автономного округ, не присутствовали, мнение по повестке заседания не представлено.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Б.В. Соболев не присутствовал, мнение по повестке заседания представлено (прилагается).

**Повестка заседания:**

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард» (объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту (докладчик: Омельчук А.В.).



**Об установлении платы за технологическое присоединение  
энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард»  
(объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год»)  
к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту**  
(Ковальская Е.В., Беспалько М.П., Демещенко М.Г., Комнатный А.С.,  
Савонова М.А., Черепанова Л.А.)

**СЛУШАЛИ:**

Омельчук А.В о результатах проведенной экспертизы представленного АО «Чукотэнерго» (далее – Организация) расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард» (объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту.

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард» (объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту (№ 20/53-07-3279 от 27.06.2024 года).

Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее - Комитет) направлено в адрес регулируемой организации Извещение № 8 от 17.07.2024 года о дате и месте проведения заседания Правления Комитета, проект постановления и расчеты платы направлены в установленные сроки (исх. № 11-03/812 от 17.07.2024).

АО «Чукотэнерго» уведомило Комитет о рассмотрении вопроса об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард» (объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго» по индивидуальному проекту без участия представителей Организации. Возражений и замечаний к представленному проекту решения правления об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту не имеют (исх. № 20/53-07-3671 от 19.07.2024 года).

При расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард» (объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год») к электрическим сетям АО «Чукотэнерго», Организацией представлены расходы в сумме 424 709 403,54 рублей (без учета НДС) на выполнение следующих мероприятий:

1. Подготовка и выдача технических условий и их согласование;
2. Расходы на мероприятия по строительству объектов «последней мили» согласно выданным техническим условиям, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);
3. Проверка выполнения Заявителем технических условий.

Основанием для решения расчета платы по индивидуальному проекту



экспертом следующие:

В связи с тем, что присоединение энергопринимающих устройств требует строительства объекта электросетевого хозяйства, а также мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства не были включены в инвестиционную программу АО «Чукотэнерго», то в соответствии с пунктом 30.1 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – постановление № 861), сетевая организация после заключения договора направляет заявление об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в регулирующий орган.

Расходы определены с учетом строительства ВЛ-35 кВ на стальных опорах (протяженностью 9000 м) и обеспечения средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с уровнем напряжения 35 кВ (1 шт).

Общий объем затрат на технологическое присоединение объекта по предложению Общества определен в соответствии с п. 35 раздела III Методических указаний, утв. приказом ФАС от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания) по формуле:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп}$$

где:

**P** – расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий, а также расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, определенные по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на 2024 год в соответствии с приложением 2 постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13.11.2023 года № 16-э/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2024 год»:

заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю 7 782,40 рублей за одно присоединение (без учета НДС);

С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям 40 858,38 рублей за одно присоединение.

Расходы составили 48 640,78 рублей (без учета НДС);



$P_{и}$  – расходы на выполнение мероприятий по строительству объектов «последней мили», согласно выданным техническим условиям, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определенные на основании смет, выполненным с применением сметных нормативов:

- на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных в сумме 414 872 970,43 рублей;
- на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в сумме 37 398,66 рублей.

Расходы на строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, в соответствии с Приказом № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» составил 461 275 100,74 рублей.

Учитывая, что в соответствии с техническими условиями срок реализации указанных мероприятий составляет два года (2024-2025), расходы на выполнение мероприятий, в соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний, распределены следующим образом:

50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определены в ценах 2024 года в сумме 207 455 184,55 рублей;

50% стоимости мероприятий определены с учетом индекса потребительских цен на 2025 год, в размере 104,7% в сумме 217 205 578,22 рублей.

Расходы составили 424 660 762,76 руб. (без учета НДС);

$P_{тп}$  - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации. Расходы по данному основанию отсутствуют.

Итоговый размер платы за технологическое присоединение объекта, включая расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий в сумме 48 640,78 рублей, по предложению Общества составил 424 709 403,54 рублей (без учета НДС) (приложение 1 к протоколу).

#### **ВЫСТУПИЛИ:**

Ковальская Е.В. вопрос о соблюдении критериев, которые приводят к решению о выборе платы по индивидуальному проекту. Согласно действующим Методическим указаниям и постановлению № 861 считаю определение платы по предложению АО «Чукотэнерго», по индивидуальному проекту, и эксперта ошибочным.

Несоблюдение лишь одного из критериев согласно п. 28 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа ...», АО «Чукотэнерго» не обосновано. Отсутствие в инвестиционной программе мероприятий, позволяющих осуществить технологическое присоединение не является законным основанием для взимания платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.



Поддерживаю мнение Ассоциации «НП Совет рынка» по замечаниям в отношении обоснования следующих затрат:

- непредвиденные расходы,
- командировочные расходы
- авторский надзор,
- отсутствие оценки предложений по закупке модульного оборудования.

Также, в п. 9.1 технических условий (приложение 1 к проекту договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «Чукотэнерго») указано, что сетевая организация осуществляет реконструкцию ОРУ-35 кВ ПС-35/6 «Вега», установка линейной ячейки 35 кВ с установкой разъединителя и выключателя 35 кВ, при этом мероприятия в отношении таких работ не предусмотрены.

Экспертиза не содержит описания мнения эксперта по перечисленным позициям, соответствующее заключение не следует. Также в материалах тарифного дела отсутствует схема с указанием точки присоединения к действующей высоковольтной линии АО «Чукотэнерго», план размещения будущей ВЛ до энергопотребляющих объектов заявителя. Сведения необходимы для подтверждения протяженности строящейся линии, заложенной в сметный расчет.

В соответствии с пунктом 30.4 постановления Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, заявитель должен выразить согласие на осуществление расчетов за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в размере, по предложению АО «Чукотэнерго», направленному в адрес уполномоченного органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъекта.

Демещенко М.Г. выразила мнение, что в соответствии с действующим законодательством, для технологического присоединения объекта заявителя должны быть рассчитаны и применены стандартизированные ставки. В случае отсутствия таковых необходимо произвести расчет и утвердить их в виде дополнения к уже действующему меню. Исходя из предоставленных материалов к заседанию однозначный вывод о том, что необходимо утвердить именно индивидуальную плату для энергопринимающего устройства ООО СК «Форвард» (объект «Мусоросортировочный комплекс мощностью 1500 тонн в год»), сделать невозможно.

В ходе обсуждения

#### **РЕШИЛИ:**

1. Объявить перерыв в связи с возникшими вопросами и отложить рассмотрение повестки до 8 августа 2024 года.

#### **ПРОГОЛОСОВАЛИ:**

**За – 7; Против – 0; Воздержавшихся – 0.**

2. С учетом мнения Ассоциации «НП Совет рынка» и членов Правления направить дополнительный запрос в адрес АО «Чукотэнерго»:

- обоснование наличия (отсутствия) технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя в соответствии с пунктом 30 раздела III Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861;

- пояснения к выполнению работ по реконструкции ОРУ-35 кВ ПС-35/6 «Вега», установкой линейной ячейки 35 кВ (с установкой разъединителя и выключателя 35 кВ);

- о представлении схемы расположения существующих объектов электросетевого хозяйства АО «Чукотэнерго», точки присоединения объектов потребления заявителя и ВЛ 35 кВ протяженности воздушных линий до энергопринимающего устройства заявителя.

### ПРОГОЛОСОВАЛИ:

**За – 5; Против – 1; Воздержавшихся – 1.**

Секретарь Правления



Омельчук А.В.

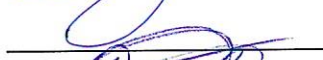
Члены правления:

Безпалько М.П.

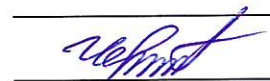


Савонова М.А.

Демещенко М.Г.



Черепанова Л.А.



Комнатный А.С.

