

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

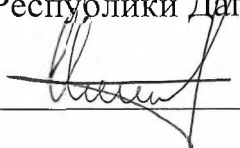
заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 19 октября 2023 г.

№ 43

УТВЕРЖДАЮ

Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан


Д. Иманмурзаев

Председательствует:

Иманмурзаев Д.У.

- врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Магомедов Г.М.

- начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Нажуев М.З.

- начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов
организаций коммунального комплекса
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения;

Гафаров С.И.

- представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
(отсутствовал на заседании Правления, но
представил свое мнение по рассматриваемому
вопросу)

В работе Правления принимали участие:

Букшина И.Д.

- консультант отдела регулирования поставщиков
и балансов электроэнергии Управления
тарифообразования Министерства энергетики и
тарифов Республики Дагестан

Повестка дня

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г. №50130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2 категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (в границах Республики Дагестан) по индивидуальному проекту.

Докладчик: Букшина И.Д.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Выступила: Букшина И.Д.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее - «Желдорэнерго») по расчету платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень

напряжения 6 кВ, 2-я категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации 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»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (далее- Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №490/22 (далее- Методические указания);

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

1. Анализ расчетных материалов и затрат, предложения экспертов по затратам.

«Желдорэнерго» от 27.12.2022г. № 40868/22 и-ЖДЭ (вход.№2502/22 от 28.12.2022), от 21.07.2023г №20218/23 и-ЖДЭ (вход.№1556/23 от 21.07.2023г), от 02.08.2023г №21815/23 и-ЖДЭ, от 18.09.2023г. №26266/23 и-ЖДЭ (вход.№1997/23 от 19.09.2023г), от 03.10.2023г № 27785/23 и-ЖДЭ (вход.№45-2095/23 от 04.10.2023г) представлены материалы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2-я категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД» по индивидуальному проекту.

Согласно технических условий от 24.11.2022г «Желдорэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2-я категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД», «Желдорэнерго» в том числе планирует осуществить:

- установку КРУН 6 кВ на территории ПС 110 кВ Дербент-Тяговая;
- строительство 2-х - кабельных линий электропередачи напряжением 6 кВ (сечением алюминиевых жил до 400 мм², с двумя кабелями в траншее) от 1СШ и 2

СШ ЗРУ 6кВ ПС 110 кВ «Дербент-Тяговая» до вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ, протяженностью 100 м. каждая;

- строительство двух кабельных линий электропередачи напряжением 6 кВ от вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ до ПКУ 6 кВ через линейные разъединители (сечением алюминиевых жил до 300 мм², с двумя кабелями в траншее), протяженностью 400 м. каждая;

- установку двух ПКУ 6 кВ и двух линейных разъединителей на отдельно стоящих опорах на границе участка заявителя.

В качестве обоснования размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям вышеуказанного энергообъекта по индивидуальному проекту «Желдорэнерго» представлено:

- пояснительная записка к заявлению об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

- технические условия «Желдорэнерго» от 24.11.2022г., согласованные с РДУ Дагестана, на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2-я категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД» с приложением схемы приема-выдачи мощности;

- калькуляция затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств МКУ «Управление капитального строительства городского округа «город Дербент» на территории РД по индивидуальному проекту;

- расчет необходимой валовой выручки;

- копия письма Администрации городского округа «город Дербент» директору «Желдорэнерго» от 21.12.2022г. №4891;

- копия договора №24 безвозмездного срочного пользования недвижимым имуществом от 09.09.2022г.;

- копия договора №49394/2023/ДЭ/ПРЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» с ОАО РЖД» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств МКУ «УКС» городского округа «город Дербент», максимальная мощность 42,5 МВт, 110 кВ;

- копия письма ПАО «Россети Северный Кавказ» от 18.09.2023г №МР8/ДА/01/493 в адрес ООО «Энергопромсбыт» на урегулирование взаимоотношений ПАО «Россети Северный Кавказ» с филиалом ПАО «Россети»- Магистральные электрические сети Юга»;

Предложения экспертов:

В соответствии с п.35 Методических указаний, плата за технологическое присоединение для заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

$$\text{ПТП} = P + P_{\text{и}} + P_{\text{тп}} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

$P_{\text{и}}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний;

$P_{\text{тп}}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

Определение размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям электроустановок заявителя по индивидуальному проекту, регламентировано п.17 Методических указаний, при этом плата за технологическое присоединение рассчитывается в соответствии с техническими условиями, по установленной формуле платы и стандартизированным тарифным ставкам.

Учитывая вышеизложенное, согласно техническим условиям «Желдорэнерго» от 24.11.2022г., согласованные с РДУ Дагестана, на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), предлагается рассчитать плату за технологическое присоединение вышеуказанного объекта к электрическим сетям ОАО «РЖД» с применением формулы расчета платы за технологическое присоединение и стандартизированных тарифных ставок согласно приказа Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов».

Так же учитывая, что срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно заявки заявителя №50130 д от 29.09.2022г составляет 2 года, предлагаем учесть при расчете платы за технологическое присоединение условия п/п «г» п.32 Методических указаний.

$$\text{ПТП} = C1 + 0,5 * \{ (C3i * L3) + (C4i * N_{\text{max}}) + (C8 * q) \} + 0,5 * \{ (C3i * L3) + (C4i * N_{\text{max}}) + (C8 * q) \} * Z_i + \text{ПТП}, \text{ где:}$$

- $C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение), для

случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний;

- $C3i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

- $C4i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на установку пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

- $C8$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

- $L3$ – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

- m - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета).

- $R_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.;

- Zi – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2024 год;

По расчетам экспертов плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2-я категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» с учетом условий п/п «г» п.32 Методических указаний составит 20 760,34 тыс.руб. (приложение №1 к экспертному заключению), в том числе:

- 1) расходы по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") предлагается принять на уровне размера стандартизированной тарифной ставки $C1$, принятой постановлением РСТ Дагестана от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» в сумме 8,196 тыс.руб. за присоединение;

- 2) расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п/п «б» п.16 Методических указаний, в соответствии с техническими условиями от 24.11.2022г «Желдорэнерго» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д) предлагается принять в сумме 20 218,27 тыс.руб. (приложение №2 к экспертному заключению), в т.ч:

- 2.1 - расходы на строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ от ячейки «МВ-ФЗ» 1СШ ЗРУ 6 кВ до вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ сечением алюминиевых жил (2х3х400) мм², предлагается принять в

сумме 611,67 тыс.руб., с учетом планируемой протяженности 0,100 км, а так же с учетом стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.1.6.21-10кВ - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, в размере – 6 116 706,45 руб./км;

2.2 – расходы на строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ от вновь монтируемой ячейки 2СШ ЗРУ 6 кВ до вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ сечением алюминиевых жил (2х3х400) мм², предлагается принять в сумме 611,67 тыс.руб., с учетом планируемой протяженности 0,100 км, а так же с учетом стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.1.6.21-10кВ - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, в размере – 6 116 706,45 руб./км;

2.3 расходы на строительство двух кабельных линий электропередачи напряжением 6 кВ от вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ до ПКУ 6 кВ через линейные разъединители, сечением алюминиевых жил (2х3х300) мм², предлагается принять в сумме 3 388,73 тыс.руб., с учетом планируемой протяженности {(0,400км. х 2 шт.) – (0,08км. х 2 шт.)}, а так же с учетом стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.1.5.21-10кВ - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, в размере – 5 294 897,44 руб./км;

2.3 расходы на строительство перехода двух кабельных линий напряжением 6 кВ методом ГНБ через ж/дорогу (2шт х 70м) и автодорогу (2шт х 10 м) от вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ до ПКУ 6 кВ через линейные разъединители, сечением алюминиевых жил (2х3х300) мм², предлагается принять в сумме 2 730,98 тыс.руб., с учетом планируемой протяженности (0,08км. х 2 шт.), а так же с учетом стандартизированной тарифной ставки С3.6.2.1.5.21-10кВ - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине, в размере – 17 068 649,81 руб./км;

2.4 расходы на строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ в целях переподключения существующих нагрузок ячейки «МВ-Ф3» 1 СШ ЗРУ 6 кВ на питание от ячейки вновь устанавливаемого КРУН 6 кВ (п.1.4 ТУ), сечением алюминиевых жил кабеля 95 мм², предлагается принять в сумме 174,14 тыс.руб., с учетом планируемой протяженности 0,100 км, а так же с учетом стандартизированной тарифной ставки С3.1.2.2.2.11-10кВ - кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, в размере – 1 741 376,41 руб./км;

2.5 расходы на установку пунктов секционирования (КРУН 6 кВ) от ПС 110 кВ «Дербент-Тяговая» предлагается принять в сумме 12 144,19 тыс.руб. с учетом стандартизированной тарифной ставки С4.5.4.11-20кВ – комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным

током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно, в размере 12 144 188,56 руб./шт;

2.6 расходы на установку двух линейных разъединителей 6 кВ на отдельно стоящих опорах на границе участка заявителя предлагается принять в сумме 95,45 тыс.руб., с учетом стандартизированной тарифной ставки С4.2.41-20кВ – линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно, в размере 47 726,29 руб./шт;

3) расходы на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии предлагается принять в сумме – 461,436 тыс.руб., с учетом 2-х точек учета электрической энергии согласно ТУ и стандартизированной тарифной ставки С8.2.31-10кВ на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения в размере - 230 717,76 руб. за точку учета.

4). прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2024 год – в размере 1,052; 5) расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Отмечаем, что технические условия «Желдорэнерго» к договору об осуществлении технологического присоединения вышеуказанного объекта к электрическим сетям ОАО «РЖД» №50130-10-22/С-КАВ (согласованы АО «СО ЕЭС» Дагестанское РДУ от 24.11.2022 г.), предусматривают в том числе реконструкцию на энергообъектах смежных сетевых организаций: филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» и ПАО «ФСК ЕЭС».

Письмом от 21.07.2023г. №20218/23 и-ЖДЭ Желдорэнерго представлена копия договора ПАО «Россети Северный Кавказ» с ОАО «РЖД» №49394/2023/ДЭ/ПРЭС об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств МКУ «УКС» городского округа «город Дербент», расположенных по адресу: РД, г.Дербент, ст.Дербент, южная горловина, максимальной мощностью 42,5 МВт, при этом размер платы за технологическое присоединение в договоре определен в соответствии с приказом Минэнерго РД от 25.11.2022г. №45-ОД-206/22 в сумме 8,196 тыс.руб.

Так же отмечаем, что согласно копии письма ПАО «Россети Северный Кавказ» от 18.09.2023г №МР8/ДА/01/493 в адрес ООО «Энергопромсбыт», представленного в материалах «Желдорэнерго» от 18.09.2023г №26266/23 и-ЖДЭ, ПАО «Россети Северный Кавказ» сообщило, что реконструкция ПС 330 кВ Махачкала, предусмотренная в том числе п.1.13 в ТУ «Желдорэнерго» от 24.11.2022г. на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д), предусмотрена так же п.1.6 в ТУ ПАО «Россети Северный Кавказ» от 10.05.2023г. на присоединение ПС 110 кВ «Сабнова» г. Дербент.

В этой связи предлагаем не учитывать составляющую сетей ПАО «ФСК ЕЭС» при расчете платы, за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального

строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г №30130 д) по индивидуальному проекту.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений Председательствующий, предложил проголосовать по вопросу установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г. №50130 д), расположенных по адресу: РД, г.Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2 категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (в границах Республики Дагестан) по индивидуальному проекту.

Голосовали:

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовал «За» по данному вопросу.

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - 1 голос.

Решили: Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» (заявка от 29.09.2022г. №50130 д), расположенных по адресу: РД, г. Дербент, к.н. 05:42:000083:1698, максимальной мощностью 9,2 МВт, уровень напряжения 6 кВ, 2 категория надежности электроснабжения к электрическим сетям ОАО «РЖД» (в границах Республики Дагестан) по индивидуальному проекту.

№ п/п	Наименование мероприятий	тыс. руб. (без НДС)
1	Мероприятия, перечисленные в п. 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний, в т.ч.:	8,20
1.1	на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	3,88
1.2	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	4,31
2	Мероприятия "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно выданным техническим условиям, в том числе:	20 218,27

2.1	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, (1-10 кВ)	1 223,34
2.2	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее, (1-10 кВ)	3 388,73
2.3	Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в сваине, (1-10 кВ)	2 730,98
2.4	Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее, (1-10 кВ)	174,14
2.5	Установка комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно, с количеством ячеек до 5 включительно, (1-10 кВ)	12 144,19
2.6	Установка линейных разъединителей номинальным током от 500 до 1000 А включительно, (1-10 кВ)	95,45
2.7	Установка средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	461,44
3	Оплата услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации	8,20
4	Итого плата за технологическое присоединение, с учетом условий п/п «г» п.32 Методических указаний	20 760,34

Протокол вел



Магомедов С.М.