

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

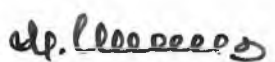
заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 26 января 2023 г.

№ 23

УТВЕРЖДАЮ

Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М.Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

– Врио министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Гаджибеков Р.И.

- заместитель министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Мамаев М.З.

- начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Омаров М.О.

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

Гайирбегов Г.Д.

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

Керимов Н.С.

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

Мусалаева С.Г.

- представитель НП «Совет рынка» (при
принятии решений по вопросам регулирования
цен (тарифов) области электроэнергетики.

Повестка дня

1. О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 ноября 2022 г. № 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».

Докладчик: Букшина И.Д.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 7 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет;

Повестка дня утверждена.

Выступила: Букшина И.Д.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений ООО «Энергопромсбыт» в лице филиала «Желдорэнерго» (далее – «Желдорэнерго»), действующего в соответствии с агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 г. № 4389635 по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок $C_{3,i}$ - на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» в границах Республики Дагестан.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений и дополнений;

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 с учетом изменений и дополнений (далее – Правила технологического присоединения);

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 г. № 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

Согласно п.32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

«Желдорэнерго» письмом от 09.12.2022 г. № 39184/22 и - ЖДЭ (вход. № 45-2346/22 от 09.12.2022 г.) представлены материалы для расчета дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_3 , применяемых для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок заявителя (Муниципальное казенное учреждение «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент») расположенных по адресу: РД, г. Дербент, кадастровый № 05:42:000083:1698 к электрическим сетям ОАО «РЖД», в том числе:

- пояснительная записка;

- заявка Муниципального казенного учреждения «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент» от 28.09.2022 года № 50130 д на технологическое присоединение электроустановок максимальной мощностью 9200 кВт при напряжении 6 кВ, категория надежности электроснабжения-2, расположенных по адресу: РД, г. Дербент, кадастровый № 05:42:000083:1698;

- копия технических условий к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 50130-10-22/С-КАВ электроустановок заявителя (Муниципальное казенное учреждение «Управление капитального строительства» городского округа «город Дербент») расположенных по адресу: РД, г. Дербент, кадастровый № 05:42:000083:1698 (далее – Технические условия);

- схема приема-выдачи мощности – новое присоединение энергопринимающих устройств, заявитель Муниципальное казенное учреждение «Управление капитального строительства городского округа «город Дербент» № 50130д, 9200 кВт, 6 кВ расположенных по адресу: РД, г. Дербент, кадастровый номер 05:42:000083:1698 к электрическим сетям ОАО «РЖД»;

- локальная смета № 05 на строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ от ячейки «МВ-ФЗ» 1СШ ЗРУ-6кВ до вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ сечением алюминиевых жил $2 \times 3 \times 400$ мм² и протяженностью 1000 м на сумму 7 040 962,90 руб.;

- локальная смета № 06 на строительство 2-х кабельных линий электропередачи напряжением 6 кВ от вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ до ПКУ 6 кВ через

линейные разъединители, сечением алюминиевых жил 2х3х300 мм² и протяженностью 1000 м каждая (методом ГНБ) на сумму 19 259 325,60 руб.;

- локальная смета № 07 на строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ от вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ до ПКУ 6 кВ через линейные разъединители, сечением алюминиевых жил 2х3х300 мм² и протяженностью 1000 м каждая (расчет на 1 кабельную линию) на сумму 5 933 079,01 руб.

Эксперты отмечают, что в заявке заявителя, а также в технических условиях, представленных в материалах «Желдорэнерго» не указаны наименования энергопринимающих устройств для присоединения заявителя, что является обязательным условием согласно п.8 Правил технологического присоединения.

По запросу Минэнерго РД от 13.12.2022 г. № 45-05.1-5209/22, «Желдорэнерго» от 27.12.2022 г. № 40868/22 и-ЖДЭ представлена в т.ч. копия письма Администрации городского округа «город Дербент» от 21.12.2022 г. № 4891, в соответствии с которым МКУ «Управление капитального строительства» городского округ «город Дербент» определено заказчиком по проектированию и строительству объектов социальной и инженерной инфраструктуры, при этом в процессе проектной работы и сбора исходных данных была подана заявка в «Желдорэнерго» от 28 сентября 2022 года № 50130Д на технологическое присоединение энергопринимающих устройств «Строительство улично-дорожной сети и инженерных коммуникаций в микрорайоне «Южный» в г. Дербент Республики Дагестан», максимальной мощностью 9200 кВт.

Эксперты отмечают, что согласно п. 4.2 технических условий к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 50130-10-22/С-КАВ, «Желдорэнерго» планирует осуществить новое строительство энергообъектов:

- строительство кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ от ячейки «МВ-Ф3» 1 СШ ЗРУ-6 кВ до вновь устанавливаемого КРУН-6 кВ сечением алюминиевых жил 2х3х400 мм² и протяженностью 100 м;

- 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 и протяженностью 100м;

- 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 и протяженностью 400 м каждая.

В качестве обоснования стоимости строительства указанных энергообъектов в материалах «Желдорэнерго» представлены сметные расчеты, рассчитанные с применением отраслевой сметно-нормативной базы (ОСНБЖ) ОАО «РЖД» (база ОСНБЖ утверждена распоряжением ОАО «РЖД» от 31.01.2011 г. № 178р в соответствии с письмом Минрегиона России от 25.01.2011 г. № 1234-АП/08), учитывающих особенности строительства объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта и предназначенных для разработки сметной документации и определения сметной стоимости строительства новых, реконструкции, расширения и технического перевооружения действующих предприятий, зданий и сооружений, капитального строительства и ремонта объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта и других объектов, не относящихся к инфраструктуре железнодорожного транспорта (жилищного, коммунального, социального назначения и т.д.), расположенных на территории Российской

Федерации, финансирование которых осуществляется из бюджетных средств ОАО «РЖД».

При этом согласно распоряжению Правительства Республики, Дагестан от 17.12.2021 г. № 463-р, реализация плана мероприятий по комплексному развитию г. Дербента до 2025 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 октября 2021 г. №2853-Р, будет финансироваться за счет средств федерального и республиканского бюджетов.

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД», «Желдорэнерго» в соответствии с техническими условиями к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» № 50130-10-22/С-КАВ (пп.1.6-1.8), а также в соответствии с локальными сметными расчетами предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки:

- $C_{3.1.2.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ – 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 5 867 769,10 руб./км. (без НДС);

- $C_{3.1.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ – 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 4 944 232,50 руб./км (без НДС);

- $C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ – 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 16 049 438,0 руб.км (без НДС).

Эксперты отмечают, что наименование указанных «Желдорэнерго» стандартизированных тарифных ставок соответствуют показателям, принятым «Желдорэнерго» в пп. 1.6-1.8 вышеуказанных технических условий.

При этом при определении стоимости силового кабеля в локальных сметных расчетах «Желдорэнерго» № 05, № 06, № 07 на строительство вышеуказанных кабельных линий, «Желдорэнерго» применены расценки согласно Отраслевой сметно-нормативной базы (ОСНБЖ) ОАО «РЖД»: ОССЦЖ-501-8575 и ОССЦЖ-501-8573, на силовой кабель с алюминиевыми жилами, изоляцией из шитого полиэтилена марки: АПвПг, сечением 400/70 мм², 300/50 мм² с числом жил-1, что не соответствует показателям, принятым «Желдорэнерго» в вышеуказанных технических условиях.

Так же отмечаем, что приложением № 5 Методических указаний, утвержден перечень стандартизированных тарифных ставок, согласно которого, каждой стандартизированной тарифной ставке присвоен соответствующий номер и обозначение, при этом силовой кабель (одножильный), принятый «Желдорэнерго» в сметном расчете, не соответствует обозначению стандартизированных ставок, заявленных «Желдорэнерго».

Ввиду некорректности выбора марки силового кабеля «Желдорэнерго», при расчете величины вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок, предлагаем рассчитать указанные стандартизированные тарифные ставки, с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Министра России от 26.12.2019 г. № 876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», рекомендуемой величине прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства на 4 квартал 2022 года Министра России (от 07.12.2022 г.

№ 65739-ИФ/09), а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2023 год (1,064).

Согласно расчету (приложение № 1), величина стандартизированных тарифных ставок составила:

- $C_{3.1.2.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ составила 5 294 897,44 руб./км.

- $C_{3.1.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ составила 6 116 706,45 руб./км.

- $C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ составила 17 068 649,81 руб./км.

1) после строки 3.1.2.1.4.1 дополнить строками следующего содержания:

«3.1.2.1.5.2	$C_{3.1.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 294 897,44
3.1.2.1.6.2	$C_{3.1.2.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 116 706,45»;

2) после строки 3.1.1.1.3.3 дополнить строкой следующего содержания:

«3.6.2.1.5.2	$C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	руб./км	17 068 649,81».
--------------	-------------------------------------	---	---------	-----------------

Председательствующий вынес на обсуждение вопрос о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 ноября 2022 г. № 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» на основании представленного экспертного заключения.

Голосовали:

«за» - 7 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет;

Председатель Ассоциации «НП Совет рынка» проголосовала «За» по данному вопросу.

Решили:

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 ноября 2022 г. № 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» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 30.11.2022 г., регистрационный номер 6335) следующие изменения:

1) после строки 3.1.2.1.4.1 дополнить строками следующего содержания:

«3.1.2.1.5.2	С _{3.1.2.1.5.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	5 294 897,44
3.1.2.1.6.2	С _{3.1.2.1.6.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 116 706,45»;

2) после строки 3.1.1.1.3.3 дополнить строкой следующего содержания:

«3.6.2.1.5.2	С _{3.6.2.1.5.2} ^{1-10 кВ}	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	руб./км	17 068 649,81».
--------------	---	---	---------	-----------------

Вел протокол



Керимов Н.С.