

**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ  
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

**УТВЕРЖДАЮ**

Министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

М. Шихалиев М. Шихалиев

27 апреля 2024 г.

**ПРОТОКОЛ № 7**

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

**Председательствует:**

Шихалиев М.Ш. - министр энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

**Секретарь:**

Магомедов С.М. - консультант отдела правового обеспечения  
Управления тарифообразования Министерства  
энергетики и тарифов Республики Дагестан

**Члены Правления**

Иманмурзаев Д.У. - первый заместитель министра энергетики и тарифов  
Республики Дагестан

Рамазанов Н.К. - статс-секретарь – заместитель министра  
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 Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

#### **В работе Правления принимали участие:**

Букшина И.Д.

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

#### **Вопрос повестки дня:**

– О расчете дополнительных стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

Председательствующий открыл заседание Правления.

#### **По вопросу повестки дня:**

**Слушали** - консультанта отдела регулирования поставщиков и балансов электроэнергии Управления тарифообразования Букшину И.Д. с докладом о расчете дополнительных стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год, согласно приложению № 1.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня.

#### **Голосовали:**

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

**Решили:**

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2023, 29 декабря, № 05046012734) следующие изменения:

1) после строки 3.1.2.2.4.1 дополнить строкой следующего содержания:

|              |                                     |  |         |                 |
|--------------|-------------------------------------|--|---------|-----------------|
| «3.6.2.1.1.1 | $C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 17 304 067,43»; |
|--------------|-------------------------------------|--|---------|-----------------|

2) после строки 4.2.4 дополнить строками следующего содержания:

|  |                                  |  |          |          |
|--|----------------------------------|--|----------|----------|
| «С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)»; |                                  |  |          |          |
| «5.1.3.2   | $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6487,88» |

**Приложение:**

1. Экспертное заключение на 6 л.;

Протокол вел



Магомедов С.М.

**Приложение № 1**  
**к протоколу заседания Правления Минэнерго РД от 27.04.2024 г.**

**Экспертное заключение**  
**по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок,**  
**применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к**  
**электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в**  
**отношении которых осуществляется государственное регулирование**  
**тарифов на 2024 год**

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан 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:

- С<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи;

- С<sub>5</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

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;

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 25.03.2024 г. № 5347/24-и-ЖДЭ (вход. № 45-700/24 от 26.03.2024 г.) представлены материалы для расчета дополнительных стандартизированных тарифных ставок  $C_3$ ,  $C_5$ , применяемых для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок заявителя Алимерзаевой Д.А. (максимальной мощностью 100 кВт, (дополнительно 95 кВт к ранее присоединенной мощности 5 кВт), к электрическим сетям ОАО «РЖД», расположенных по адресу: Республика Дагестан, г. Дербент, ул. Г. Далгата, кадастровый № 05:42:000027:101, в том числе:

- пояснительная записка;
- заявка Алимирзаевой Д.А. от 26.02.2024 года № 64934д на технологическое присоединение электроустановок максимальной мощностью 100 кВт, (дополнительно 95 кВт к ранее присоединенной мощности 5 кВт), уровень напряжения 0,4 кВ, категория надежности электроснабжения 3-я, расположенных по адресу: Республика Дагестан, г. Дербент, ул. Г. Далгата кадастровый № 05:42:000027:101;
- копия технических условий к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» №64934-03-24/С-КАВ электроустановок заявителя Алимерзоева Д.А., максимальной мощностью 100 кВт, (дополнительно 95 кВт к ранее присоединенной мощности 5 кВт), уровень напряжения 0,4 кВ, категория надежности электроснабжения 3-я к электрическим сетям ОАО «РЖД», расположенных по адресу: Республика Дагестан, г. Дербент, ул. Г. Далгата, кадастровый № 05:42:000027:101 (далее – Технические условия);
- схема приема-выдачи мощности энергопринимающих устройств заявителя Алимерзоева Д.А., максимальной мощностью 100 кВт, уровень напряжения 0,4 кВ, категория надежности электроснабжения 3-я к электрическим сетям ОАО «РЖД», расположенных по адресу: Республика Дагестан, г. Дербент, ул. Г. Далгата, кадастровый № 05:42:000027:101;
- приложения № 1,2,3 расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренные п/п «а», «в» п.16 Методических указаний, а также расходов на строительство объектов электрохозяйства для технологического присоединения;
- локальная смета № 01 на установку комплектной трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ, 160 кВа на сумму 2 274,08 тыс. руб. (без НДС);
- локальная смета № 02 на строительство 1 км кабельной линии 6 кВ, 3х35 мм<sup>2</sup> марки АПВБПу (с алюминиевыми жилами и изоляцией из шитого полиэтилена) методом ГНБ, на сумму 18 994,57 тыс. руб. (без НДС);

- копия агентского договора от 30.04.2021 № 4389635 ОАО «РЖД» с ООО «Энергопромсбыт» на осуществление функций по ТП сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД»;

- копия доверенности № 405-ДП от 09.08.2022 года на представление интересов ОАО «РЖД» перед третьими лицами в соответствии с заключенным между ОАО «РЖД» и ООО «Энергопросбыт» агентским договором от 30.04.2021 г. № 4389635 при реализации ООО «Энергопромсбыт» функций по ТП и защите интересов ОАО «РЖД» в органах исполнительной и судебной власти при осуществлении функций по ТП.

Для расчета платы за технологическое присоединение электроустановок вышеуказанного заявителя «Желдорэнерго» предлагает установить:

1. Стандартизированную тарифную ставку  $C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$  – кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине, в размере 18 994 571,0 руб./км (без НДС);

2. Стандартизированную тарифную ставку  $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$  однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа, в размере – 23937,64 руб./кВт (без НДС).

Эксперты отмечают, что согласно п. 9 Правил технологического присоединения, в заявке, направляемой заявителем, должны быть указаны в том числе **наименование** и место нахождения **энергопринимающих устройств**, которые необходимо присоединить к электрическим сетям сетевой организации.

При этом **в заявке заявителя, а также в технических условиях, представленных в материалах «Желдорэнерго» не указаны наименования энергопринимающих устройств заявителя, которые необходимо присоединить к электрическим сетям ОАО «РЖД», что является нарушением п. 9 Правил технологического присоединения.**

В качестве обоснования стоимости установки комплектной трансформаторной подстанции напряжением 6/0,4 кВ, а также строительства кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм, в материалах «Желдорэнерго» представлены сметные расчеты, выполненные с применением отраслевой сметно-нормативной базы (ОСНБЖ) ОАО «РЖД» (база ОСНБЖ утверждена распоряжением ОАО «РЖД»), учитывающей 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», а так же индексов изменения сметной стоимости 4-го квартала 2023 года Минстрой России (для ОСНБЖ-2001).

Предлагаем рассчитать вышеуказанные стандартизированные тарифные ставки с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019 г. № 876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства в 4 квартале Минстрой России (письмо Минстрой России от 08.12.2023 г. № 76452-АЛ/09; от 21.12.2023 г. №80432-ИФ/09), а так же индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2024 год (1,052).

Согласно расчета величина стандартизированных тарифных ставок составила:

-  $C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10}$  кВ – кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно в размере 17 304 067,43 руб./км (без НДС) (приложение № 1);

-  $C_{5.1.3.2}^{6/0,4кВ}$  – однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа, в размере – 6487,88 руб./кВт (без НДС) (приложение № 2);

## **2. Предложения**

**о внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-02-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 11 июня, № 0001202206110023), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)) 2022, 2 сентября, № 0001202209020014), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и

оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации ([www.pravo.gov.ru](http://www.pravo.gov.ru)), 2022, 1 июля, № 0001202207010048), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан ([www.pravo.e-dag.ru](http://www.pravo.e-dag.ru)), 2022, 9 апреля, № 05002008681),

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-02-294/23 «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 29.12.2023 г., регистрационный номер 6959) следующие изменения:

1) после строки 3.1.2.2.4.1 дополнить строкой следующего содержания:

|              |                                     |  |         |                 |
|--------------|-------------------------------------|--|---------|-----------------|
| «3.6.2.1.1.1 | $C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 17 304 067,43»; |
|--------------|-------------------------------------|--|---------|-----------------|

2) после строки 4.2.4 дополнить подразделом  $C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), а также дополнить строкой следующего содержания:

|          |                                  |  |          |          |
|----------|----------------------------------|--|----------|----------|
| «5.1.3.2 | $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6487,88» |
|----------|----------------------------------|--|----------|----------|

2. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ([minenergord.e-dag.ru](http://minenergord.e-dag.ru)).

3. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан в установленном законодательством порядке.

4. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке.