

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

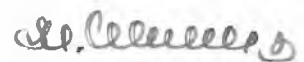
заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 21 сентября 2023 г.

№ 41

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

- министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики и
тарифов Республики Дагестан

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

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Гусейнова З. Ш.

-заместитель начальника отдела
тарифообразования

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» (Объект: Строительство электрической подстанции 110/6 кВ «Дербент Северная -2» (I-этап) (Сабнова)»).

Докладчик: Букшина И.Д.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 7 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

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».

Выступила: Букшина И.Д.

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (Минэнерго РД) проведена экспертиза предложений филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_2 , применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год.

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.

Филиалом «Дагэнерго» письмами от 04.08.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/4360 (вход. №1687/23 от 07.08.2023г.), от 24.08.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/4746 (вход. №1825/23 от 24.08.2023г.) представлены материалы для расчета размера дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_2 , - на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ, на железобетонных опорах, неизолированным проводом сечением 120 мм² двухцепных, в расчете на 1 км линий (руб./км), применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год, в т.ч.:

- копия заявки № 46244/202/27/2Е от 11.01.2023г Муниципальное казенное учреждение «Управление капитального строительства» городского округа «город

Дербент», РД (номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц: 1180571015690) на технологическое присоединение к электрическим сетям планируемой трансформаторной подстанции 110/6 кВ «Дербент Северная-2» (1 этап) (Сабнова), расположенной на земельном участке с кадастровым номером 05:07:000077:4777, по адресу: РД, Дербентский район, на границе с.Сабнова, максимальной мощностью 25,0 МВт, уровень напряжения 110 кВ., категория надежности энергоснабжения 2-я;

- копия технических условий №46244/2023/ДЭ/ДЕРБРЭС от 10.05.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение трансформаторной подстанции 110/6 кВ Сабнова, расположенной на земельном участке с кадастровым номером 05:07:000077:4777, по адресу: РД, Дербентский район, на границе с.Сабнова, максимальной мощностью 25,0 МВт, уровень напряжения 110 кВ с приложением схемы электрических соединений;

- копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 46244/2023/ДЭ/ДЕРБГЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» с МКУ «Управление капитального строительства городского округа «город Дербент»;

- копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям от 12.11.2021г. № 704/ТП-М5 ПАО «ФСК ЕЭС» с ПАО «Россети Северный Кавказ»;

- копия договора от 01.10.2019г безвозмездного пользования земельного участка кадастровый номер - 05:07:000077:4777, между Администрацией городского округа «город Дербент» и МКУ «Управление капитального строительства городского округа «город Дербент»;

- расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{2.3.2.3.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ для расчета платы за технологическое присоединение планируемой трансформаторной подстанции 110/6 кВ Сабнова;

- пояснительная записка о причинах расчета платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

- пояснительная записка о необходимости планирования строительства 2-х цепной ВЛ-110 кВ к ПС 110 кВ Сабнова;

- сводный сметный расчет стоимости строительства 1 км. ВЛ 110 кВ на железобетонных опорах, проводом АС-120 на сумму 21 388,15 тыс.руб.(без НДС);

- локальный сметный расчет № 02-13-02 Строительство 1 км ВЛ-110 кВ АС-120 на сумму 15 983,15 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что в технических условиях от 10.05.2023г №46244/2023/ДЭ/ДЕРБРЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение к электрическим сетям планируемой подстанции ПС 110 кВ Сабнова, в том числе планируется осуществить:

- новое строительство отпайки ВЛ 110 кВ от опоры в пролете №10-11 ВЛ 110 кВ Дербент Агабалаева (ВЛ-110-123) до проектируемой ПС 110 кВ Сабнова, протяженность. 1,5 км, проводом сечением 120 мм²;

- сооружение ВЛ 110 кВ Дербент-Сабнова путем строительства участка ВЛ 110 кВ от существующей недостроенной ВЛ 110 кВ №124 до проектируемой ПС 110 кВ Сабнова, протяженностью 1,5 км, проводом сечением 120 мм²;

Стоимость строительства 1 км ВЛ 110 кВ (железобетонные опоры, провод АС-120) в сумме 21 388,15 тыс. руб. рассчитана филиалом «Дагэнерго» 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 Минстрой России (2 кв. 2023 г.) от 11.05.2023 г. №26728-ИФ/09, а также затрат сопутствующих строительству: временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, авторский надзор, экспертиза проекта, проектные работы, непредвиденные расходы.

2. Предложения экспертов по расчету дополнительной стандартизированной тарифной ставки C_2 , применяемой для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год

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 регулирующим органом дополнительно в течении периода регулирования по обращению сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Эксперты предлагают рассчитать величину дополнительной стандартизированной тарифной ставки $C_{2.3.2.3.3.2}^{110 \text{ кВ и выше}}$ - на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные (руб./км.), на основе локальных-сметных расчетов, с применением федеральных единичных расценок, утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 3-го квартала 2023 г. Минстрой России от 10.08.2023 г. № 21491-ОГ/09, а также затрат сопутствующих строительству.

По расчетам экспертов, стоимость строительства 1 км. ВЛ 110 кВ на железобетонных опорах, проводом АС-120 (далее-ВЛ-110 кВ) с учетом прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 3-го квартала 2023г. Минстрой России, а также затрат, сопутствующих строительству, составила 14 293,93 тыс.руб. (приложение № 1).

При этом стоимость строительства ВЛ 110 кВ в ценах 3-го квартала 2023г. определена в сумме – 12 259,39 тыс. руб., при этом:

- раздел №1 «Земляные работы»:

- по пунктам 1, 2, 3, 4, 6, 7 – исключены коэффициенты 1,24(1,64), 1,2 при производстве работ в горных условиях, а также на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- раздел №2 «Фундаменты»:

- по пунктам 8, 9, 10, 11 – исключены коэффициенты 1,24(1,64), 1,2 при производстве работ в горных условиях, а также на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- раздел №3 «Устройство банкетки»:

- по пункту 12 - исключен коэффициент 1,2 при производстве работ на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- по пункту 12.1 - скорректирован объемный показатель с учетом объема п.12;

- раздел №4 «Строительные работы»:

- по пунктам 13 - исключены коэффициенты 1,24(1,64), 1,2 при производстве работ в горных условиях, а также на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- по пункту 13.1 – скорректирован объемный показатель с учетом веса опоры У-110-2;

- раздел №5 «Установка железобетонных промежуточных опор»:

- по пункту 14, 15, 16, 17, 18 – скорректирован объемный показатель с учетом количества промежуточных опор, а также исключен коэффициент 1,2 при производстве работ на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- раздел №6 «Заземление»:

- пункты 19, 20, 21 – исключены так как земляные работы учтены в предыдущих разделах №1-5;

- по пункту 22 - исключены коэффициенты 1,24(1,64), 1,2 при производстве работ в горных условиях, а также на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- раздел №7 «Установка АПЗУ»:

- по пункту 23, 24 - скорректирован объемный показатель с учетом количества планируемых опор, а также исключен коэффициент 1,2 при производстве работ на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- раздел №8 «Порталы переходные металлические для ответвлений от ВЛ 110 кВ» - раздел исключен, так как согласно п.24 Методических указаний, стандартизированная тарифная ставка C_2 рассчитывается на 1 км линии;

- раздел №9 «Погрузочно-разгрузочные работы»:

- по пункту 36 скорректирован объемный показатель с учетом количества и веса металлических опор;

- раздел №11 «Подвеска провода»:

- по пункту 40, 41 – исключены коэффициенты 1,24(1,64), 1,2 при производстве работ в горных условиях, а также на склонах гор, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- по пункту 41.1 – скорректирован объемный показатель с учетом табл.33.5 (ФЕР33), а также с учетом пункта № 2.33.10 (ФЕР33).

Сравнительные результаты сметной стоимости строительства 1 км ВЛ 110 кВ в ценах 3 квартала 2023 г. приведены ниже:

№№ пп	Наименование мероприятий	тыс. руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
	2	3	4
	Стоимость отвода земель	480,0	0
	Земляные работы	429,99	313,64
	Фундаменты	1 119,53	1 002,38
	Устройство банкетки	2 102, 10	1 764,50
	Строительные работы	3 291, 18	2 358,99
	Установка железобетонных промежуточных опор	3 139, 66	3 931,46
	Заземление	66,66	30,28
	Установка АПЗУ	377,69	248,66
+	Порталы переходные металлические для ответвлений от ВЛ 110 кВ	2 485, 04	0
+	Погрузочно - разгрузочные работы	57,50	51,07
+	Подвеска провода	2 911, 78	2 556,77
+	Погрузка, разгрузка, перевозка материалов	2,02	1,64
	ИТОГО:	16 463,15	12 259,39

При определении стоимости строительства 1 км ВЛ 110 кВ ценах 3 квартала 2023 года учитывались также затраты, сопутствующие строительству:

№№ пп	Наименование затрат, в т.ч. сопутствующих строительству	тыс. руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Основные объекты строительства в ценах 3 кв. 2023г.	16 536,929	12 259,39
2	Временные здания и сооружения 3,3 проц.	529,879	404,56
3	Производство работ в зимнее время 0,6 проц.	99,521	75,98
4	Премирование за ввод в действие, построенного объекта 2,0 проц.	321,139	0
5	Строительный контроль 2,14 проц.	374,232	0
6	Содержание службы заказчика-застройщика 4,23 проц.	739,720	0
7	Авторский надзор 0,2 проц.	34,975	0
8	Проектные работы 8,93 проц.	1 661,309	1 137,67
9	Экспертиза К=6,92	469,224	0
10	Непредвиденные затраты 3 проц.	623,008	416,33
11	ИТОГО	21 389,936	14 293,93

Таким образом по расчетам экспертов величина стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным

сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные С_{2.3.2.3.3.2}^{110 кВ и выше} составила 14 293 933,32 руб./км.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений Председательствующий, предложил проголосовать по вопросу внесения 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».

Голосовали:

«за» - 7 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

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

Решили:

Внести изменения 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».

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 2.3.2.3.2.1 дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.3.2	С _{2.3.2.3.3.2} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	14 293 933,32»;
--------------	---	---	---------	-----------------

Протокол вел



Магомедов С.М.