

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 19 сентября 2023 г.

№ 40

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

М. Шихалиев М. Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

- министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики
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: технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии Зодиак СЭС)

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 28.07.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/4178 (вход. №1623/23 от 28.07.2023г.), от 23.08.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/4706 (вход. №1812/23 от 23.08.2023г.) 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 240 мм² 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 № 17 от 27.12.2022г ООО «Новая Энергия» (номер записи в Едином государственном реестре юридических лиц и дата ее внесения в реестр: 1197746120560 от 18.02.2019 г.) на технологическое присоединение к

электрическим сетям объекта по производству электрической энергии Зодиак СЭС, расположенного на земельном участке с кадастровым номером (условным) 05:07:000092:113, по адресу: РД, Дербентский район, максимальной мощностью 82,50 МВт, уровень напряжения 110 кВ, категория надежности энергоснабжения 3-я;

- копия технических условий № 46733/2023/ДЭ/ДЕРБРЭС от 03.05.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии Зодиак СЭС ООО «Новая Энергия», расположенных по адресу: РД, Дербентский район, к.н. 05:07:000092:113, максимальной мощностью 82,50 МВт, уровень напряжения 110 кВ, с приложением схемы электрических соединений вновь сооружаемых и реконструируемых объектов, согласованные филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ ЮГА от 19.06.2023г.;

- копия изменения № 1 в технические условия №46733/2023/ДЭ/ДЕРБРЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО Россети Северный Кавказ» от 22.06.2023г., согласованные с филиалом АО «СО ЕЭС» ОДУ Юга от 19.06.2023г.;

- копия договора аренды земельного участка №13 от 30.05.2022г. между Управлением земельных и имущественных отношений МР «Дербентский район» и ООО «Новая энергия»;

- расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{2.3.2.3.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$, для расчета платы за технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии Зодиак СЭС, максимальной мощностью 82,50 МВт, уровень напряжения 110 кВ, категория надежности энергоснабжения 3-я;

- калькуляция затрат на строительство ВЛ 110 кВ, для технологического присоединения объектов по производству электрической энергии Зодиак СЭС ООО «Новая энергия»;

- сводный сметный расчет стоимости строительства 1 км. ВЛ 110 кВ на железобетонных опорах, проводом АС-240 на сумму 21 389,94 тыс. руб. (без НДС);

- локальный сметный расчет № 02-11-03 Строительство ВЛ-110 кВ в равнинных условиях (1 км) АС-240 на сумму 16 056,93 тыс. руб.

Эксперты отмечают, что в технических условиях от №46733/2023/ДЭ/ДЕРБРЭС от 03.05.2023г. ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение объектов по производству электрической энергии Зодиак СЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» в том числе планирует осуществить:

- новое строительство ВЛ 110 кВ с присоединением отпайкой к ВЛ 110 кВ Дербент-Белиджи (ВЛ-110-107) до РУ 110 кВ Зодиак СЭС проводом АС-240, протяженность. 0,1 км;

- новое строительство ВЛ 110 кВ с присоединением отпайкой к ВЛ 110 кВ Дербент-Белиджи (ВЛ-110-122) до РУ 110 кВ Зодиак СЭС проводом АС-240, протяженность. 0,1 км;

Стоимость строительства 1 км ВЛ 110 кВ (железобетонные опоры, провод АС-240) в сумме 21 389,94 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 $C_{2.3.2.3.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ - на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий на железобетонных опорах, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные (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-240 (далее-ВЛ-110 кВ) с учетом прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 3-го квартала 2023г. Минстрой России, а также затрат, сопутствующих строительству, составила 8 139,170 тыс. руб. (приложение № 1).

При этом стоимость строительства ВЛ 110 кВ в ценах 3-го квартала 2023г. определена в сумме – 6 980,670 тыс. руб., при этом:

- раздел №1 «Фундаменты»:
 - по пунктам 1, 2, 3, 4, 6, 6.1, 7, 7.1, 8, 8.1 - скорректирован объемный показатель с учетом планируемого количества сложных опор (2 опоры);
 - по пунктам 6, 8 исключен повышающий коэффициент 1,24 (1,64) при производстве работ в горных условиях, т.к. планируемые к строительству участки ВЛ 110 кВ будут возводиться в равнинной местности;

- раздел №2 «Строительные работы»:

- по пунктам 9, 9.1, 9.2 – скорректирован объемный показатель с учетом планируемого количества сложных опор и типа анкерно-угловой опоры У-110-1 (филиал «Дагэнерго» принята расценка на установку опоры весом до 5 тн), а также исключен повышающий коэффициент 1,24(1,64) при производстве работ в горных условиях;

- раздел №3 «Устройство банкетки»:

- по пунктам 10, 10.1 – скорректирован объемный показатель с учетом планируемого количества сложных опор;

- раздел №4 «Установка промежуточных железобетонных опор»:

- по пунктам 12 – исключен повышающий коэффициент 1,24 (1,64) при производстве работ в горных условиях;

- по пункту 12.1 – принята расценка ФССЦ-05.1.02.07.0090 «Стойка центрифугированная коническая СК 22.1-2.0 (бетон В30, объем 1,9 м³, расход арматуры 456,7 кг.), применяемая для опоры ПБ 110-3, вместо ФССЦ - 05.1.02.07.0100, с учетом технических характеристик ПБ 110-3;

- по пункту 12.2 – скорректирован объемный показатель с учетом веса траверсы для ПБ 110-3;

- раздел №5 «Заземление»:

- исключены пункты 13, 14, 15 ввиду того что производство земляных работ учтено в разделе № 1;

- по пункту 16 – исключен повышающий коэффициент 1,24 (1,64) при производстве работ в горных условиях, а также скорректирован объемный показатель с учетом планируемого количества опор;

- исключен подраздел «заземление железобетонных опор» ввиду того, что в планируемых к установке стойках СК 22 заземляющий проводник в форме стержневой арматуры проходит внутри стойки. В нижней части стойки на ее поверхности находится металлическая пластина, приваренная при изготовлении каркаса стойки к заземляющим арматурным стержням, которая служат для присоединения к ней внешних элементов заземления опоры;

- раздел №6 «Порталы для захода на подстанцию (опора ПП 110)» – раздел исключен, так как согласно п.24 Методических указаний, стандартизированная тарифная ставка С₂ рассчитывается на 1 км линии;

- раздел №7 «Установка подпятников» – раздел исключен, так как планируемые к установке центрифугированные стойки СК22 выпускаются в комплекте с подпятниками;

- раздел №8 «Подвеска провода»:

- по пункту 27 – принята расценка ФЕР33-01-024-09 «Подвеска проводов ВЛ 110 сечением до 240 мм² без пересечений с препятствием при длине анкерного пролета до 1 км (3 провода) на км линии вместо ФЕР33-01-024-11 «Подвеска проводов ВЛ 110 сечением свыше 240 мм² без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1 км (3 провода) на 1 км линии, в соответствии с показателями, принятыми в технических условиях, а так же исключен повышающий коэффициент 1,24 (1,64) при производстве работ в горных условиях;

- по пункту 28 – исключен повышающий коэффициент 1,24 (1,64) при производстве работ в горных условиях;

- по пункту 28.1 – скорректирован объемный показатель с учетом веса провода АС 240 согласно приложения №33.5 к ФЕР33;
- по пункту 28.2 – скорректирован объемный показатель с учетом количества планируемых к установке опор;
- по пункту 29, 30 – скорректирован объемный показатель с учетом количества пролетов планируемых к установке опор;
- раздел №9 «Подвеска грозозащитного троса»:
 - по пункту 32 – исключен повышающий коэффициент 1,24 (1,64) при производстве работ в горных условиях;
 - по пункту 32.1 – скорректирован объемный показатель с учетом веса грозозащитного троса С - 50 согласно приложения №33.5 к ФЕР33;
- раздел №10 «Установка АПЗУ»:
 - по пункту 33, 33.1 – скорректирован объемный показатель с учетом количества планируемых к установке металлических опор;
- раздел №11 «Перевозка материалов»:
 - по пункту 34, 35, 36, 37 – скорректирован объемный показатель с учетом количества планируемых к установке опорных конструкций и сопутствующих материалов.

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
	Фундаменты	2 095,646	1 188,686
	Строительные работы	4 049,800	1 420,271
	Устройство банкетки	2 715,256	1 785,402
	Установка ж/бетонных промежуточных опор	3 589,723	956,429
	Заземление	115,928	30,282
	Порталы для захода на подстанцию	809,725	0
	Установка подпятников	10,508	0
	Подвеска провода	2 107,691	1 337,215
	Подвеска грозозащитного троса	134,178	97,598
	Установка АПЗУ	418,048	145,792
	Перевозка материалов	20,935	18,994
	ИТОГО:	16 547,438	6 980,669

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	6 980,670
2	Временные здания и сооружения 3,3 проц.	529,879	230,362
3	Производство работ в зимнее время 0,6 проц.	99,521	43,266
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	647,809
9	Экспертиза К=6,92	469,224	0
10	Непредвиденные затраты 3 проц.	623,008	237,063
11	ИТОГО	21 389,936	8 139,170

Таким образом по расчетам экспертов величина стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные С_{2,3,2,3,4,1} 110 кВ и выше составила 8 139 170,03 руб./км.

Выступила: Гусейнова З. Ш.

Предложила пересмотреть расчет стоимости строительства 1 км ВЛ 110 кВ, заменив две металлические не оцинкованные опоры на оцинкованные, в связи с близостью к прибрежной зоне и агрессивностью окружающей среды, которая может привести к коррозии металла.

Выступил: Магомедов Г.М.

По данному вопросу разъяснил позицию экспертов. В связи с тем, что заявителем не представлены обосновывающие материалы нормативно-технического характера для замены металлических не оцинкованных опор на оцинкованные, а также в аналогичных условиях заявитель не устанавливал оцинкованные опоры, то эксперты отклонила данное предложение.

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».

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:

«2.3.2.3.4.1»	С _{2.3.2.3.4.1} ^{110 кВ и выше}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 139 170,03
---------------	---	---	---------	--------------

Протокол вел



Магомедов С.М.