

«УТВЕРЖДАЮ»

Начальник

Государственной жилищной

инспекции

Республики Ингушетия

Б. С. Могушков

«21» сентября 2023 г.



**ПРОТОКОЛ № 3**  
**заседания правления Государственной жилищной инспекции**  
**Республики Ингушетия**

Начало заседания Правления 15:00

21 сентября 2023 г.

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

Председатель правления

- Б.С. Могушков

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Члены правления

Начальник отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	А.И. Арчаков
Главный специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	Т. Е. Евлоева
Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	А.А. Аушев
Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия	-	М. М. Юсупов

Ведущий специалист отдела ценообразования Государственной жилищной инспекции Республики Ингушетия		Х.С. Ведзиев
УФАС по Республике Ингушетия	-	Р.В. Евлоев
Представитель Ассоциации «НП «Совет Рынка»	-	М-Б.У. Хучиев
Представитель:		
	-	
Секретарь правления		
	-	Т. Е. Евлоева

***Кворум имеется!***

### **ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ:**

Об установлении предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах для целей проведения в 2023 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Республики Ингушетия.

### **По вопросу повестки дня:**

На основании обращения Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Республики Ингушетия от 30.08.2023 № Исх-3068, в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), Методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней



цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными приказом ФАС России от 14.02.2022 № 104/22 (далее – Методические указания № 104/22), приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» определены предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах для целей проведения в 2023 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Республики Ингушетия.

Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах определены с учетом индексов потребительских цен, установленных Сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов.

В соответствии с пунктом 33 (2) Основ ценообразования расчет предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, осуществляется для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании утвержденных



распоряжением Правительства Российской Федерации от 08.01.2009 № 1-р на 2023 год:

- предельная величина капитальных затрат на возведение 1кВт ВИЭ в размере – 68 250,00 руб.кВт. для генерирующих объектов, функционирующих на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт и 65 000,00 руб.кВт. для объектов мощностью от 0,5 до 25 МВт. (приложение № 5 к Распоряжению № 1-рз);

- предельная величина постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1кВт мощности ВИЭ в размере – 3 212,00 руб.кВт. (приложение № 6 к Распоряжению № 1-рз);

- предельная величина переменных эксплуатационных затрат на выработку ЭЭ объектом ВИЭ в размере – 1,00 руб.кВт.

Кроме того, в целях расчета предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, приняты следующие параметры расчета.

В соответствии с пунктом 33 (2) Основ ценообразования:

- коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принят равным – 1;

- при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1;

- норма доходности инвестированного капитала принята на уровне – 12 %;

- срок возврата инвестированного капитала принят равным - 15 годам;

- объем установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида принят равным максимальному значению диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, в отношении которого Правительством Российской Федерации определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

- объем выработки электрической энергии рассчитан исходя из объема установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида и нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

- ставка налога на имущество принята на уровне предельного значения ставки налога на имущество организаций, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации – 2,2%;

- ставка налога на прибыль принята на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной Налоговым кодексом Российской Федерации – 20%.



1. В соответствии с пунктом 33 (1) Основ ценообразования нормативные индикаторы коэффициента использования установленной мощности приняты в размерах:

— 0,14 - в отношении генерирующих объектов солнечной генерации независимо от величины установленной мощности.

2. В соответствии с пунктом 30 Методических указаний № 104/22 число часов использования установленной мощности принято в размере 8784 часов для високосных лет и 8760 часов для других лет.

Установление предельных максимальных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, осуществляется регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 МВт·ч электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Учитывая изложенное, предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на квалифицированных генерирующих объектах для целей проведения в 2023 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с использованием которых производство электрической энергии (мощности) планируется в целях ее продажи на розничном рынке Республики Ингушетия предлагается принять в размере (расчет прилагается):

№ п/п	Вид генерирующего объекта	Единица измерения	Период	Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (без учета НДС)
1	Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью до 0,5 МВт	руб./кВт*ч	2023	14,502
			2024	14,676
			2025	12,521
			2026	12,337
			2027	12,164
2	Генерирующие объекты, функционирующие на основе фотоэлектрического преобразования энергии солнца, мощностью от 0,5 до 25 МВт	руб./кВт*ч	2023	14,036
			2024	14,210
			2025	12,055
			2026	11,884
			2027	11,724

Замечаний и возражений от представителей УФАС по Республике Ингушетия не поступало.

***Голосование членов Правления:***

за – 7 ч., против - ч.,

воздержались - ч.

***Решение принято!***

Секретарь правления:  Т. Е. Евлоева