

17 MARCH 2016, BRUSSELS



HIGH-LEVEL CONFERENCE EU ENERGY COOPERATION WITH THE EASTERN NEIGHBOURHOOD AND CENTRAL ASIA

Celebrating the 20 years of the INOGATE Programme
and preparing for the new stage



* «**Определение Правил и размера платы за технологическое присоединение**»

Кыргызская Республика

Миргуль Айдарова - Статс-секретарь Государственного агентства по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики

ПОМОЩЬ INOGATE ГАРТЭЖу при ПРАВИТЕЛЬСТЕ КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

-РЕАЛИЗАЦИЯ ЗАЯВОК-ОБРАЩЕНИЙ (АНЕФ 112.KG, АНЕФ 113.KG, АНЕФ 114.KG) МИНЭНЕРГОПРОМ КР И ГОСДЕПАРТАМЕНТА ПРИ МИНЭНЕРГОПРОМ КР , а именно:

-АНЕФ 114.KG «СОЗДАНИЕ НЕЗАВИСИМОГО РЕГУЛЯТОРА В ТЭК»

-АНЕФ 112.KG “ПРАВИЛА И ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ И ГАЗОВЫМ СЕТЯМ В КР»

-АНЕФ 113.KG “ПОВЫШЕНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО УРОВНЯ СПЕЦИАЛИСТОВ В СОСТАВЛЕНИИ И АНАЛИЗЕ ТЭБ»

--

ЧТО ВЫПОЛНЕНО В РАМКАХ РЕАЛИЗАЦИИ ЗАЯВОК ЕК (АНЕФ 112 КГ,113 КГ,114 КГ)

- * 1. АНЕФ 112 КГ - ОКАЗАНА ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОМОЩЬ ЭКСПЕРТОВ INOGATE В РАЗРАБОТКЕ «ПРАВИЛ И ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПОДКЛЮЧЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ И ГАЗОВЫМ СЕТЯМ ТРЕТЬЕЙ СТОРОНЫ»**
- 2. АНЕФ 113 КГ - ОБУЧЕНЫ СПЕЦИАЛИСТЫ РЕГУЛЯТОРА И МИНЭНЕРГОПРОМ ПО СТАТИСТИКЕ И РАЗРАБОТКЕ ТЭБа. ПОДГОТОВЛЕНА ДОЛГОСРОЧНАЯ СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ И ТОПЛИВНЫХ РЕСУРСОВ НА ОСНОВЕ ПРОГНОЗИРОВАНИЯ СТАТИСТИЧЕСКИХ ДАННЫХ. ПРИМЕНЯЕТСЯ ПРИ РАЗРАБОТКЕ СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИКИ ДО 2030 ГОДА.**
- 3. АНЕФ 114 КГ - СОЗДАН НЕЗАВИСИМЫЙ РЕГУЛЯТОР (ГАРТЭК ПРИ ПКР). ПОВЫШЕН ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЙ УРОВЕНЬ СПЕЦИАЛИСТОВ РЕГУЛЯТОРА**

Регулирующий орган Кыргызской республики

Государственное агентство по регулированию топливно-энергетического комплекса при Правительстве Кыргызской Республики было создано постановлением Правительства КР от 14 ноября 2014 года № 650 **при содействии программы INOGATE и других международных доноров** и является уполномоченным регулирующим и антимонопольным государственным органом в области топливно-энергетического комплекса

ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ

Обеспечение баланса интересов потребителей и субъектов ТЭК

Осуществление антимонопольного регулирования в области ТЭК

Обеспечение равных возможностей и условий доступа всех потребителей к линиям электропередачи, теплопередачи и системам газоснабжения

Создание условий для повышения экономической эффективности и надежности функционирования субъектов ТЭК

Осуществление государственного регулирования деятельности субъектов ТЭК в целях обеспечения потребителей электрической, тепловой энергией и природным газом по экономически обоснованным ценам на территории Кыргызской Республики

ОСНОВНЫЕ ПРОБЛЕМЫ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ ПРИСОЕДИНЕНИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ, **ГАЗОВЫМ** И ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

- отсутствие в республике нормативного акта регламентирующего **Правил и** порядок определения платы за технологическое присоединение к электрическим, **газовым** и тепловым сетям;
- непрозрачность определения размера оплаты за технологическое присоединение;
- неравный и несправедливый подход к потребителям электро, **газо** и теплоснабжающих организаций в правилах и порядке определения платы за технологическое присоединение к сетям;
- отсутствие регламента взаимодействия регулирующих органов, электро и теплоснабжающих организаций и Заказчиков в определении размера платы за технологическое присоединение к сетям.

ПРОДЕЛАННАЯ РАБОТА

С апреля 2015 года Госагентство и Минэнергопром КР приступили к разработке проекта Правил и порядка определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим и тепловым сетям.

В июне 2015 года разработанные проекты были рассмотрены Экспертным советом при Госагентстве и Минэнергопром КР, где было принято решение о его доработке.

Для доработки проекта, Госагентством и Минэнергопромом КР были создана Рабочая группа, в состав которой вошли специалисты Госагентства, министерства, энергоснабжающих организаций и независимые эксперты.

После доработки, проекты прошли процедуру общественного обсуждения и внесены в Правительство Кыргызской Республики для утверждения в установленном порядке

ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ПРОЕКТА

Установление единого подхода к **Правилам** и расчету размера платы за технологическое присоединение объектов к сетям **электро- газо-** и теплоснабжения на территории Кыргызской Республики

Финансирование реконструкции и развития сетей электро и теплоснабжения со стороны энергоснабжающих организаций и заказчиков

Обеспечение прозрачности определения **Правил** и **размера** платы за технологическое присоединение, а также исключение возможных коррупционных рисков

Соблюдение баланса интересов Заказчиков-потребителей и энергоснабжающих **и газовых** организаций при технологическом присоединении к сетям

Порядок определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается отдельно для каждой электроснабжающей организации.

Расчет базового размера платы за 1 кВт мощности технологического присоединения производится на основе представленных электроснабжающей организацией в Госагентство расчетов на основе фактических затрат базового года стоимости технологического присоединения на уровнях напряжения 0,4 кВ и 10(6) кВ.

Расходы на реконструкцию электрических сетей, учтенные при определении размера платы, подлежат отдельному учету со стороны электроснабжающих организаций и не учитываются в необходимой валовой выручке организации по основным видам деятельности.

Благодарю за внимание!

Айдарова Миргуль Мырзагельдиевна

Статс-секретарь

Государственное агентство по регулированию ТЭК
при Правительстве Кыргызской Республики

Кыргызская Республика

gosdeptek@gmail.com