**Пояснительная записка по инвестиционному проекту Е\_3002\_ВЭ**

**«Реконструкция ПС 220 кВ Мамакан с реализацией "полной" схемы с двумя рабочими СШ-110 кВ и 220 кВ и установкой второго АТ»**

Реализация Инвестиционных программ АО «Витимэнерго» на 2015-2017 гг., утвержденной приказом Минэнерго России № 945 от 23.12.2014, и на 2018 – 2022 гг., утверждённой Распоряжением Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области № 370-мр от 01.11.2017 г., является исполнением поручения Президента РФ В.В. Путина от 27.08.2013 г. по итогам состоявшегося совещания по развитию электроэнергетики Сибири и Дальнего Востока, где, в том числе, отмечена необходимость обеспечения надёжного энергоснабжения потребителей Бодайбинского и Мамско-Чуйского районов Иркутской области, а также объектов транспортной инфраструктуры с учётом расширения БАМа и Транссиба.

Энергоснабжение потребителей Бодайбинского энергорайона Иркутской области осуществляется по двухцепной высоковольтной линии электропередачи Таксимо – Мамакан, введённой в эксплуатацию в 1989 г., временно включённой по одной цепи на напряжении 110 кВ и по другой цепи – на напряжении 220 кВ и Мамаканской ГЭС, максимальной мощностью 86 МВт.

Согласно п.3 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и п.2 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 г.), АО «Витимэнерго» является территориальной сетевой организацией и является субъектом естественных монополий в сфере деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Развитие энергетики Бодайбинского энергорайона (внешнего электроснабжения) отстает от развития золотодобывающих предприятий. Реализация проектов группы компаний АО «Полюс», таких как расширение Вернинского ГОКа, разработка месторождения Чертово Корыто и т.д., а также других золотодобывающих компаний - ГОКа Высочайший, строительства Угаханского ГОКа, и других предприятий, невозможна без решения проблемы энергоснабжения.

За прошедшие десятилетия в связи со строительством золоторудных фабрик и ростом россыпной золотодобычи Бодайбинский район Иркутской области является энергодефицитным и с 2011 года отнесен к регионам с высокими рисками нарушения электроснабжения ([приказы](garantF1://55087457.0) Минэнерго от 12.10.2011 г. N 462; приказ Минэнерго от 03.09.2012 г. N 415; приказ Минэнерго от 31.07.2014 г. № 485; приказ Минэнерго от 03.04.2015 г. N 215).

На сегодняшний день при максимально разрешённом перетоке мощности по ВЛ Таксимо – Мамакан 65 МВт и располагаемой мощности Мамаканской ГЭС в зимний период 10-13 МВт дефицит электрической мощности в районе составляет около 20 МВт.

Согласно приказов Минэнерго в АО «Витимэнерго» в 2007 – 2012 гг. был реализован проект по переводу одной (правой) цепи ВЛ Таксимо – Мамакан на проектное напряжение 220 кВ и вводом в эксплуатацию ПС 220 кВ Мамакан по пусковой схеме.

В 2013 году в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», была проведена конкурсная процедура по выбору подрядчика на выполнение ПИР, заключён договор и разработана проектная документация по титулу «Реконструкция ПС 220 кВ Мамакан с реализацией «полной схемы» с двумя рабочими СШ-110 кВ и 220 кВ и установкой второго АТ». В декабре 2015 г. получены Положительные заключения негосударственной экспертизы на данный проект и сметную документацию, в том числе в части расширения 1 СШ 220 кВ и 2 СШ 220 кВ на две ячейки для подключения ВЛ 220 кВ Сухой Лог – Мамакан № 1 и № 2.

В соответствии с Инвестиционной программой АО «Витимэнерго» на 2015 - 2017гг., утвержденной приказом Минэнерго России № 945 от 23.12.2014 г., с ежегодным объёмом финансирования 266 млн. руб. (источник финансирования – амортизация), в планы 2015 года был включен первый этап реализации данного проекта, но Служба по тарифам Иркутской области не включила данные затраты в тариф на услуги по передаче э/энергии.

В 2017 году была проведена конкурсная процедура по выбору подрядной организации на выполнение СМР и закупку оборудования, в 2018 году планируется завершение работ.

Реализация проекта позволит повысить надёжность энергоснабжения потребителей Бодайбинского района и в рамках выполнения технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «ФСК ЕЭС» от 05.06.2015 г. – увеличить максимальную мощность на 12 МВт.

Учитывая поданные заявки потребителей на подключение к электрическим сетям суммарной мощностью более 60 МВт, АО «Витимэнерго» в своей работе с потребителями обязано руководствоваться нормами, изложенными в Правилах технологического присоединения.

Данные нормы, являются нормами о регулировании доступа к электрическим сетям и услугам по передаче э/энергии, а их применение находится в сфере антимонопольного регулирования и контроля.

Согласно п.5 ч.1 ст. 10 Федерального закона от 26.07.2006 г. № 135-ФЗ «О защите конкуренции» запрещаются действия (бездействия) субъекта естественных монополий (АО «Витимэнерго») на заключение договора с потребителями (заказчиками). Т.е. Общество обязано подключать покупателей к электрическим сетям, несмотря на недостаток мощностей в районе.