

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ»

ОАО «В Э Н»

*Местонахождение: Россия, Ханты-Мансийский
автономный округ - Югра, город Радужный, Южная
промышленная зона, улица Промышленная, дом 1*

*Пояснительная записка
к корректировке Инвестпрограммы
на 2016-2020гг*

вид деятельности

**«ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ»**

2018 год

«Варьеганэнергонефть» образовалась в 1984 году, как Управление по эксплуатации электросетей и электрооборудования в целях электроснабжения нефтяного производства г.Радужного ХМАО-ЮГРА.

Открытое Акционерное Общество «Варьеганэнергонефть» (ОАО «ВЭН») зарегистрировано 27 мая 1993 г постановлением Главы администрации г. Радужного N 256 (свидетельство о регистрации N 60536) и перерегистрировано Инспекцией ФНС России по г. Радужному ХМАО-Югры (Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц N 1028601465683).

Основной вид деятельности – бесперебойная передача и распределение электроэнергии потребителям.

Диапазон обслуживания у предприятия более 230 км от черты города. Основными потребителями электроэнергии являются нефтяные компании ПАО «Варьеганнефтегаз» - Роснефть, ОАО «Варьеганнефть» - Руснефть и ОАО «Негуснефть» (94%).

Численность персонала 375 человека.

Основным **фактором риска** является зависимость основного вида услуг - объема передачи полезного отпуска электроэнергии (в случаях снижения) основными потребителями - нефтегазодобывающими компаниями. При этом находясь в котле снизу риски недополученного объема значительно выше, так как в условиях падения собственного полезного отпуска электроэнергии существует схема обязательств по гарантированной оплате коммерческих расходов за услуги Тюменьэнерго.

Свободные рыночные цены на потери ежемесячно устанавливаются рынком и также не являются постоянными.

Постановлением Федеральной Энергетической Комиссии Российской Федерации **N 43/3 от 30 октября 1998 года** предприятие включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе за **номером 1.2125**, в отношении которых **осуществляется государственное регулирование**.

В соответствии с этим, Тюменская региональная энергетическая Комиссия определяет для ОАО «Варьеганэнергонефть» индивидуальный тариф на услуги Тюменьэнерго по передаче электроэнергии на основании минимальных экономически обоснованных затрат на содержание предприятия.

Износ основных фондов Общества составляет **69,2 %, в том числе ВЛ и ПС – 74 %**

Источником финансирования инвестиционных проектов для предприятия является тариф на передачу электроэнергии.

Ранее согласованная Инвестиционная программа строительства и обновления основных средств подлежит корректировке по следующим причинам.

Представленная нами Инвестиционная программа, утвержденная Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-ЮГРЫ, была включена Тюменским РЭК в индивидуальный тариф на передачу **частично**:

Наименование	ед. изм.	2018 год		2019 год		2020 год	
		И П соглас. ХМАО	Источники в тарифе	И П соглас. ХМАО	Источники в тарифе	И П соглас. ХМАО	Источники в тарифе
За счет регулируемых тарифов по передаче	млн.руб	127,900	81,212	130,060	78,790	60,541	51,306
Прибыль	млн.руб	76,600	17,700	78,780	18,249		
Амортизация	млн.руб	51,300	63,512	51,280	60,541	60,541	51,306

Кроме того, начиная с 2015 г при согласовании НВВ на год РЭК применяет корректировку в сторону уменьшения НВВ на величину излишне полученной выручки с 2013 года.

Из этого следует, что излишек НВВ в сумме **104,6 млн.руб.**, полученный нами в 2016 году после уплаты налога опустился в нераспределенную прибыль на конец 2016 года. На эту сумму Регулятор (сократил) скорректировал Чистое НВВ, состоящее из минимальных экономически обоснованных затрат предприятия.

Необходимость корректировки Инвестпрограммы вызвана также значительным падением потребления Полезного отпуска электроэнергии в 2018 году со стороны нефтяных компаний – основных потребителей электроэнергии. Так за 2 месяца текущего года **убыток** от падения потребления составил по предприятию **11,5 млн.руб.**

Ожидаемый убыток за 2018 год составит около 70 млн.руб.

Для содержания электросетевого хозяйства и финансирования экономически обоснованных затрат предприятие будет использовать ранее полученный избыток Валовой выручки, который представлен в виде Чистой прибыли 2016г в сумме **83,68 млн.руб.**

Так, необходимо направить на возмещение обоснованных затрат прибыль прошлых лет в сумме:

в 2018 году - **22,84 млн.руб.;**

в 2019 году - **21,50 млн.руб.;**

в 2020 году - **25,82 млн.руб.**

Исходя из изложенного, у предприятия отсутствуют источники для выполнения ранее принятой Инвестпрограммы.

Надеемся на Ваше понимание и нашу ответственность за возможность осуществлять надежное электрообеспечение в нашем районе обслуживания, которое является наиболее важным сегодня как для **сетевой компании**, так и для потребителей, исключая корректировку НВВ в размере объективно не выполненной ранее утвержденной Инвестпрограммы.

Генеральный директор

В.О.Куссмауль