

к п. 12 протокола заседания
правления региональной службы
по тарифам Нижегородской области
№ 50 от 18.12.2015

Основные показатели расчета индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ПАО «НАЗ «Сокол» г. Нижний Новгород, на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015 – 2019 годы.

Объем скорректированной необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), подконтрольных расходов и основные статьи неподконтрольных расходов по регулируемому виду деятельности.

В соответствии с п. 17-20, 38-39 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, величина скорректированной необходимой валовой выручки ПАО «НАЗ «Сокол», г. Нижний Новгород, учтенная при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, составила 23 523,44 тыс. руб., в том числе, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 8 491,32 тыс. руб. и включает следующие статьи затрат:

1. Подконтрольные расходы.

1.1) уровень подконтрольных расходов на второй (2016) год второго долгосрочного периода регулирования – 19 907,73 тыс. руб., в том числе, учтенный при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 7 186,14 тыс. руб.;

2. Неподконтрольные расходы.

2.1) расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли – 0,00 тыс. руб.;

2.2) расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов – 1 066,54 тыс. руб., в том числе, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 384,99 тыс. руб.;

2.3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, – 2 738,29 тыс. руб., в том числе, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 988,45 тыс. руб.;

2.4) расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.5) расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов, предусмотренных п. 87 Основ ценообразования – не заявлены предприятием на период тарифного регулирования;

2.6) расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности – 0,00 тыс. руб.;

2.7) прочие расходы – 0,00 тыс. руб.

3. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года – (-189,12) тыс. руб., в том числе, учтённые при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – (-68,26) тыс. руб.

Основания, по которым отказано во включении в необходимую валовую выручку (без учета оплаты потерь) ПАО «НАЗ «Сокол» г. Нижний Новгород, отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность

Предприятием на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы заявлено 33 224,98 тыс. руб., в том числе, учтённое при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии 11 786,90 тыс. руб. Величина скорректированной валовой выручки регулируемой организации, принятая региональной службой по тарифам Нижегородской области при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы составила 23 523,44 тыс. руб., в том числе, учтённая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 8 491,32 тыс. руб.

Подконтрольные расходы, а также расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, выявленных по итогам последнего истекшего года, заявленные предприятием на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, скорректированы на основании п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 17.02.2012 № 98-э.

Неподконтрольные расходы по регулируемому виду деятельности скорректированы в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»: расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных налогов, расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности. Общая сумма неучтенных неподконтрольных расходов при установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии составила – 8 412,62 тыс. руб., в том числе, учтённая при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии – 2 960,82 тыс. руб. Основанием принятия такого решения, в соответствии с разделом 3 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных

постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, является отсутствие документов, подтверждающих экономическую обоснованность заявленных предприятием расходов.

Уполномоченный по делу

Курун

С.А. Курнева

Основные показатели расчета по регулируемым тарифам на услуги по передаче электрической энергии ПАО «НАО «Сокол» г. Нижний Новгород на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015 - 2019 годы.

Объем скорректированной необходимой валовой выручки (БВУ) учета оплаты потерь, безударных потерь и основные статьи непроизводительных расходов по иному регулируемому виду деятельности.

В соответствии с п. 17-20, 38-39 Основ законодательства в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, величина скорректированной необходимой валовой выручки ПАО «НАО «Сокол» г. Нижний Новгород, учитываемая при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования 2015-2019 годы, составила 39 523,44 тыс. руб., в том числе учитываемая при расчете единых (жестких) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 19 907,73 тыс. руб. и включает следующие статьи затрат:

1. Подконтрольные расходы.

1.1) уровень подконтрольных расходов на второй (2016) год долгосрочного периода регулирования - 19 907,73 тыс. руб., в том числе, учитываемая при расчете единых (жестких) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 7 186,14 тыс. руб.;

2. Неподрозконтрольные расходы.

2.1) расходы на финансирование капитальных вложений на период - 6,30 тыс. руб.;

2.2) расходы на оплату налогов на прибыль, имущество и иных платежей - 1 366,54 тыс. руб., в том числе, учитываемые при расчете единых (жестких) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 384,99 тыс. руб.;

2.3) расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов - 2 736,29 тыс. руб., в том числе, учитываемые при расчете единых (жестких) тарифов на услуги по передаче электрической энергии - 984,13 тыс. руб.;

2.4) расходы на возмещение и обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений - не включены предприятием на период тарифного регулирования.