

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат  
на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми  
организациями, регулирование деятельности которых осуществляется  
методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ОАО "Тываэнерго"

ИНН: 1701029232

КПП: 170101001

Долгосрочный период регулирования: 2012-2017 гг.

| № п/п     | Показатель   | Ед. изм.  | 2014 год  |           | Примечание ***   |
|-----------|--|-----------|-----------|-----------|--|
|           |  |           | план *    | факт **   |  |
| I         | Структура затрат   | х         | х         | х         | х  |
| 1         | Необходимая валовая выручка на содержание  | тыс. руб. | 938 814,1 | 683 732,1 | См. пункт 1.2  |
| 1.1       | Подконтрольные расходы, всего  | тыс. руб. | 504 141,0 | 382 248,1 | Отклонение фактических расходов от утвержденных сложилось за счет оптимизации затрат |
| 1.1.1     | Материальные расходы, всего  | тыс. руб. | 146 687,2 | 75 303,5  |  |
| 1.1.1.1   | в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо   | тыс. руб. | 82 008,7  | 60 941,1  |  |
| 1.1.1.2   | на ремонт  | тыс. руб. |           |           |  |
| 1.1.1.3   | в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)  | тыс. руб. | 64 678,5  | 14 362,4  |  |
| 1.1.1.3.1 | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |           |           |  |
| 1.1.2     | Фонд оплаты труда  | тыс. руб. | 293 462,8 | 275 912,5 |  |
| 1.1.2.1   | в том числе на ремонт  | тыс. руб. |           |           |  |
| 1.1.3     | Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | 42 701,9  | 20 994,6  |  |
| 1.1.3.1   | в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)  | тыс. руб. |           |           |  |
| 1.1.3.2   | в том числе транспортные услуги  | тыс. руб. | 120,0     | 0,6       |  |
| 1.1.3.3   | в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****  | тыс. руб. | 42 581,9  | 20 994,0  |  |
|           | расходы на оплату работ (услуг) непромышленного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг | тыс. руб. | 12 052,8  | 7 404,0   |  |
|           | расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплаты сборов  | тыс. руб. | 5 318,4   | 4 257,7   |  |
|           | расходы на обучение персонала  | тыс. руб. | 2 766,0   | 1 099,6   |  |
|           | расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности  | тыс. руб. | 597,9     | 355,3     |  |
|           | иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.   | тыс. руб. | 21 846,8  | 7 877,3   |  |
| 1.1.4     | Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. |           | 5 019,7   |  |
| 1.1.5     | Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов   | тыс. руб. | 21 289,1  | 5 017,9   |  |
| 1.2       | Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего  | тыс. руб. | 412 765,8 | 398 595,9 |  |
| 1.2.1     | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"   | тыс. руб. | 143 211,5 | 132 235,7 |  |
| 1.2.2     | Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации   | тыс. руб. |           |           |  |
| 1.2.3     | Плата за аренду имущества  | тыс. руб. | 18 051,0  | 38 294,1  |  |
| 1.2.4     | отчисления на социальные нужды   | тыс. руб. | 94 652,3  | 77 499,0  |  |

| № п/п    | Показатель   | Ед. изм.  | 2014 год |           | Примечание ***   |
|----------|--|-----------|----------|-----------|--|
|          |  |           | план *   | факт **   |  |
| 1.2.5    | расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений  | тыс. руб. |          |           | Отклонение обусловлено наличием значительного объема затрат, неучитываемых при тарифном регулировании и снижением полезного отпуска электроэнергии   |
| 1.2.6    | амортизация  | тыс. руб. | 44 930,0 | 55 606,2  |  |
| 1.2.7    | прибыль на капитальные вложения  | тыс. руб. |          |           |  |
| 1.2.8    | налог на прибыль   | тыс. руб. | 3 736,7  | 32 909,0  |  |
| 1.2.9    | прочие налоги  | тыс. руб. | 6 263,5  | 5 099,7   |  |
| 1.2.10   | Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 11 615,0 | 15 534,1  |  |
| 1.2.10.1 | Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"   | ед.       |          | 1100      |  |
| 1.2.11   | Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания) | тыс. руб. |          |           |  |
| 1.2.12   | прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)   | тыс. руб. | 90 305,8 | 41 418,2  |  |
| 1.3      | недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)  | тыс. руб. | 21 907,3 | -97 112,0 |  |
| II       | Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)  | тыс. руб. |          |           |  |
| III      | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии   | тыс. руб. | 77 674,9 | 150 420,7 | В связи со значительным превышением фактической цены на покупку электроэнергии на компенсацию потерь над учтенной при утверждении НВВ и наличием сверхнормативного расхода фактические затраты сложились выше утвержденных |
| 1.1      | Справочно:<br>Объем технологических потерь   | МВт·ч     | 157449   | 256971    |  |
| 1.2      | Справочно:<br>Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии   | руб./МВтч | 493,33   | 585,36    |  |
| IV       | Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями  | х         | х        | х         | х  |
| 1        | общее количество точек подключения на конец года   | шт.       |          | 79 728    |  |
| 2        | Трансформаторная мощность подстанций, всего  | МВа       |          | 445,1     |  |
| 2.1      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН   | МВа       |          | 168,3     |  |
| 2.2      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I   | МВа       |          | 50,1      |  |
| 2.3      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II  | МВа       |          | 226,7     |  |
| 2.4      | в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН   | МВа       |          |           |  |
| 3        | Количество условных единиц по линиям электропередач, всего   | у.е.      | 14 421,1 | 14 789,7  |  |
| 3.1      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН  | у.е.      | 1 005,1  | 1 063,0   |  |
| 3.2      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I  | у.е.      | 1 177,8  | 1 152,1   |  |
| 3.3      | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II   | у.е.      | 6 679,8  | 6 499,7   |  |

| № п/п | Показатель   | Ед. изм.  | 2014 год          |          | Примечание ***   |
|-------|--|-----------|-------------------|----------|--|
|       |  |           | план *            | факт **  |  |
| 3.4   | в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН                | у.е.      | 5 558,4           | 6 074,9  |  |
| 4     | Количество условных единиц по подстанциям, всего   | у.е.      | 15 566,9          | 13 890,7 |  |
| 4.1   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН                          | у.е.      | 2 074,9           | 2 773,1  |  |
| 4.2   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I                        | у.е.      | 1 783,0           | 2 117,6  |  |
| 4.3   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II                       | у.е.      | 11 709,0          | 9 000,0  |  |
| 4.4   | в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН                          | у.е.      |                   |          |  |
| 5     | Длина линий электропередач, всего  | км        | 7 634,6           | 7 810,3  |  |
| 5.1   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН   | км        | 560,0             | 596,2    |  |
| 5.2   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I                                       | км        | 806,0             | 781,2    |  |
| 5.3   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II                                      | км        | 4 044,4           | 3 949,8  |  |
| 5.4   | в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН   | км        | 2 224,2           | 2 483,0  |  |
| 6     | Доля кабельных линий электропередач  | %         | 10,62%            | 11,16%   |  |
| 7     | Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года                             | тыс. руб. | 26 092,7          | 32 883,1 | В связи с вводом внеплановых объектов для технологического присоединения потребителей, в том числе заявителей льготных категорий |
| 7.1   | в том числе за счет платы за технологическое присоединение   | тыс. руб. | 17 805,2          | 18 101,8 |  |
| 8     | норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ***** | %         | не устанавливался | х        | х  |

Примечание:

\* В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

\*\* Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

\*\*\* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

\*\*\*\* В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

\*\*\*\*\* В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.