Документ предоставлен [КонсультантПлюс](http://www.consultant.ru)

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

от 30 ноября 2015 г. N 400-ЭЭ

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ

И ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "СИБИРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ,

НА ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2016 - 2018 ГОДОВ

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 N 1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения", приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 N 760-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения", приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 N 163 "Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения", постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 N 74-п "О департаменте по тарифам Новосибирской области" и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 30.11.2015 N 73)

департамент по тарифам Новосибирской области приказывает:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2016 - 2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом "Сибирская энергетическая компания" (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) потребителям на территории Новосибирской области, с использованием метода индексации установленных тарифов согласно [приложению N 1](#P33).

2. Установить долгосрочные параметры регулирования на период регулирования 2016 - 2018 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества "Сибирская энергетическая компания" (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) с использованием метода индексации установленных тарифов согласно [приложению N 2](#P181).

3. Установить [тарифы](#P309) на тепловую энергию (мощность), поставляемую Акционерным обществом "Сибирская энергетическая компания" (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) потребителям на территории Новосибирской области, на период регулирования 2016 - 2018 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению N 3.

4. Установить [тарифы](#P361) на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии Акционерного общества "Сибирская энергетическая компания" (ОГРН 1045401912401, ИНН 5405270340) на период регулирования 2016 - 2018 годов с календарной разбивкой по полугодиям согласно приложению N 4.

5. Долгосрочные параметры регулирования, установленные в [пунктах 1](#P14) и [2](#P15) настоящего приказа, и тарифы, установленные в [пунктах 3](#P16) и [4](#P17) настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2018 года.

Руководитель департамента

Г.Р.АСМОДЬЯРОВ

Приложение N 1

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 30.11.2015 N 400-ЭЭ

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА

ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2016 - 2018 ГОДОВ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ

ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "СИБИРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ, С

ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности [<\*>](#P160) | Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*>](#P169) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"(ОГРН 1045401912401,ИНН 5405270340) | 2016 | 3900083,5 | - | 0,8 | - | а) 147,2 | - | - |
| б) 145,1 | - | - |
| в) 144,2 | - | - |
| г) 143,1 | - | - |
| д) 160,0 | - | - |
| е) 163,96 | - | - |
| ж) 2735183,1 | - | - |
| з) 7692137,2 | - | - |
| 2017 | - | 1,0 | 0,8 | - | а) 147,2 | - | - |
| б) 145,1 | - | - |
| в) 144,2 | - | - |
| г) 143,1 |  |  |
| д) 160,0 |  |  |
| е) 163,96 |  |  |
| ж) 2735183,1 |  |  |
| з) 7692137,2 |  |  |
| 2018 | - | 1,0 | 0,8 | - | а) 147,2 | - | - |
| б) 145,1 | - | - |
| в) 144,2 | - | - |
| г) 143,1 | - | - |
| д) 160,0 | - | - |
| е) 163,96 | - | - |
| ж) 2735183,1 | - | - |
| з) 7692137,2 | - | - |

--------------------------------

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. N 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-2 (кгут/Гкал);

б) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-3 (кгут/Гкал);

в) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-4 (кгут/Гкал);

г) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-5 (кгут/Гкал);

д) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по БТЭЦ (кгут/Гкал);

е) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии АО "СИБЭКО" по филиалу "Локальные котельные" (кгут/Гкал);

ж) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям АО "СИБЭКО" (Гкал);

з) величина технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям АО "СИБЭКО" (м3).

<\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075, не применяется.

Приложение N 2

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 30.11.2015 N 400-ЭЭ

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИИ, УСТАНАВЛИВАЕМЫЕ НА

ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2016 - 2018 ГОДОВ ДЛЯ ФОРМИРОВАНИЯ

ТАРИФОВ НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) НА КОЛЛЕКТОРАХ

ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА

"СИБИРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ" С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ

МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ УСТАНОВЛЕННЫХ ТАРИФОВ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Нормативный уровень прибыли | Уровень надежности теплоснабжения | Показатели энергосбережения энергетической эффективности [<\*>](#P290) | Реализация программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности | Динамика изменения расходов на топливо [<\*\*>](#P297) |
| тыс. руб. | % | % |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 1. | Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"(ОГРН 1045401912401,ИНН 5405270340) | 2016 | 2098456,6 | - | 1,1 | - | а) 147,2 | - | - |
| б) 145,1 | - | - |
| в) 144,2 | - | - |
| г) 143,1 | - | - |
| д) 160,0 | - | - |
| е) 163,96 | - | - |
| 2017 | - | 1,0 | 1,1 | - | а) 147,2 | - | - |
| б) 145,1 | - | - |
| в) 144,2 | - | - |
| г) 143,1 | - | - |
| д) 160,0 | - | - |
| е) 163,96 | - | - |
| 2018 | - | 1,0 | 1,1 | - | а) 147,2 | - | - |
| б) 145,1 | - | - |
| в) 144,2 | - | - |
| г) 143,1 | - | - |
| д) 160,0 | - | - |
| е) 163,96 | - | - |

--------------------------------

<\*> К показателям энергетической эффективности объектов теплоснабжения относятся в соответствии с пунктом 6 Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. N 452:

а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-2 (кгут/Гкал);

б) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-3 (кгут/Гкал);

в) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-4 (кгут/Гкал);

г) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по ТЭЦ-5 (кгут/Гкал);

д) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии АО "СИБЭКО" по БТЭЦ (кгут/Гкал);

е) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии АО "СИБЭКО" по филиалу "Локальные котельные" (кгут/Гкал).

<\*\*> Понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. N 1075, не применяется.

Приложение N 3

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 30.11.2015 N 400-ЭЭ

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПОСТАВЛЯЕМУЮ

АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "СИБИРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ,

НА ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2016 - 2018 ГОДОВ

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода с 1 января по 30 июня | Вода с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"(ОГРН 1045401912401,ИНН 5405270340) | Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения |
| одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 969,78 (без НДС) | 1003,72 (без НДС) |
| 2017 | 1003,72 (без НДС) | 1182,15 (без НДС) |
| 2018 | 1121,17 (без НДС) | 1121,17 (без НДС) |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) [<\*>](#P349) |
| одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 1144,34 | 1184,39 |
| 2017 | 1184,39 | 1394,94 |
| 2018 | 1322,98 | 1322,98 |

--------------------------------

<\*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение N 4

к приказу

департамента по тарифам

Новосибирской области

от 30.11.2015 N 400-ЭЭ

ТАРИФЫ

НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) НА КОЛЛЕКТОРАХ

ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ АКЦИОНЕРНОГО

ОБЩЕСТВА "СИБИРСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"

НА ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ 2016 - 2018 ГОДОВ

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование регулируемой организации | Вид тарифа | Год | Вода | Вода | Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см2 | Отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см2 | Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Отборный пар давлением от 7,0 до 13,0 кг/см2 | Острый и редуцированный пар | Острый и редуцированный пар |
| с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря | с 1 января по 30 июня | с 1 июля по 31 декабря |
| 1. | Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"(ОГРН 1045401912401,ИНН 5405270340) | одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 587,80 (без НДС) | 587,80 (без НДС) | 705,84 (без НДС) | 705,84 (без НДС) | 732,95 (без НДС) | 732,95 (без НДС) | 831,87 (без НДС) | 831,87 (без НДС) |
| 2017 | 587,80 (без НДС) | 667,62 (без НДС) | 705,84 (без НДС) | 801,69 (без НДС) | 732,95 (без НДС) | 832,48 (без НДС) | 831,87 (без НДС) | 944,84 (без НДС) |
| 2018 | 637,25 (без НДС) | 637,25 (без НДС) | 758,92 (без НДС) | 758,92 (без НДС) | 787,39 (без НДС) | 787,39 (без НДС) | 885,47 (без НДС) | 885,47 (без НДС) |
| Население (тарифы указываются с учетом НДС) <\*> |
| одноставочный, руб./Гкал | 2016 | 693,60 | 693,60 | - | - | - | - | - | - |
| 2017 | 693,60 | 787,79 | - | - | - | - | - | - |
| 2018 | 751,96 | 751,96 | - | - | - | - | - | - |

Примечание:

Величины расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды и пара от источников тепловой энергии Акционерного общества "Сибирская энергетическая компания", составляют: 344,65 руб./Гкал (2016 год), 362,53 руб./Гкал (2017 год), 380,02 руб./Гкал (2018 год).