


УТВЕРЖДАЮ:

И.о. руководителя департамента
по тарифам Новосибирской области


Е.Г. Марунченко
« 22 » января 2015 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ
заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

22.01.2015

№ 3

Председательствующий:

Марунченко Е.Г.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.

Легостаева Е.О.

Лим М.Б.

Климова Н.В.

работники аппарата департамента:

Дюдин Р.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПОТРЕБИТЕЛЬСКИМ ОБЩЕСТВОМ «МАСЛЯНИНСКОЕ» потребителям на территории рабочего поселка Маслянино Новосибирской области, на 2015 год.

Доклад главного эксперта отдела регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области Дюдина Р.А.

Марунченко Е.Г. открыла заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – правление, департамент*), довела до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

Слушали Дюдина Р.А.

Дюдин Р.А. изложил результаты рассмотрения отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПОТРЕБИТЕЛЬСКИМ ОБЩЕСТВОМ «МАСЛЯНИНСКОЕ» потребителям на территории рабочего поселка Маслянино

Новосибирской области, на 2015 год (доклад с показателями расчета тарифа приведен в приложении к протоколу).

Слушали Марунченко Е.Г.

Марунченко Е.Г. предоставила возможность присутствующим на заседании членам правления департамента задать вопросы Дюдину Р.А. по существу представленной информации. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Дюдин Р.А. обсудили результаты проведенных департаментом расчётов и экспертизы, согласно экспертному заключению Дюдина Р.А.

По результатам обсуждения Марунченко Е.Г. предложила членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Установить и ввести в действие с 23 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПОТРЕБИТЕЛЬСКИМ ОБЩЕСТВОМ «МАСЛЯНИНСКОЕ» потребителям на территории рабочего поселка Маслянино Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в размере, согласно докладу Дюдина Р.А.»

Голосовали:

Марунченко Е.Г. – «за», Климова Н.В. – «за», Третьякова А.И. – «за», Легостаева Е.О. - «за», Лим М.Б. – «за».

Марунченко Е.Г. объявила, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Установить и ввести в действие с 23 января 2015 года по 31 декабря 2015 года тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПОТРЕБИТЕЛЬСКИМ ОБЩЕСТВОМ «МАСЛЯНИНСКОЕ» потребителям на территории рабочего поселка Маслянино Новосибирской области, с календарной разбивкой по полугодиям в следующем размере:

Вид тарифа	вода	
	с 23.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения		
одноставочный руб./Гкал	1623,80<*>	1710,02<*>

<*> НДС не предусмотрен (в отношении организации применяется упрощенная система налогообложения в соответствии с главой 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации).»

Марунченко Е.Г. объявила заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

**Доклад
по результатам рассмотрения материалов дела об установлении тарифов
на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям
Потребительского общества «Маслянинское» на территории
р.п. Маслянино Новосибирской области
(ОГРН 1145476095621, ИНН 5431200162)**

По результатам проведённой отделом регулирования тепло- и газоснабжающих организаций департамента по тарифам Новосибирской области (*далее – департамент*) экспертизы представленных ПО «Маслянинское» (*далее – организация, ТСО*) расчётных обосновывающих материалов для установления тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям в 2015 году, установлено следующее.

1. Теплоснабжающая организация:
 - является организацией, осуществляющей регулируемую деятельность по производству и поставке тепловой энергии потребителям и другие виды деятельности;
 - не ведёт отдельный учёт доходов и расходов, связанных с осуществлением регулируемого вида деятельности предусмотренный ст. 7 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.10 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения (утв. постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075);
 - расчет тарифов на тепловую энергию поставляемую потребителям представлен ТСО без календарной разбивки по полугодиям;
 - приборами учёта система оснащена частично;
 - показатели полезного отпуска тепловой энергии в схеме теплоснабжения и схеме комплексного развития МО – отсутствуют;
 - инвестиционная программа финансируемая из тарифа на тепловую энергию и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности у предприятия отсутствуют. Показатели уровня надёжности теплоснабжения по ТСО не определены.
2. При проведении экспертизы предложения ТСО об установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 г. департамент руководствовался:
 - Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
 - Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утверждённых постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Основы ценообразования*);
 - Правилам регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (*далее – Правила регулирования*);
 - Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утверждённых приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (*далее – Методические указания*);
 - Регламентом открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденного приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 (*далее – Регламент*);
 - Методикой определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения (утв. Госстроем России 12.08.2003 № МКД 4-05/2004) (по тексту – *Методика*);
 - Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденного Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 323 (*далее - Порядок*);
 - Порядком определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, утвержденного приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.12.2008 № 325 (*далее - Порядок*);
 - Прогнозом основных параметров социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, разработанным Минэкономразвития РФ и

одобренным Правительством РФ в сентябре 2014 года. Основные параметры, применяемые департаментом, на регулируемый период приведены в таблице.

Год	ИЦП	ИПЦ	Газ (июль)	Уголь *	Мазут, ДТ	Вода. Стоки ** (июль)	Т/э *** (июль)	Э/э
2014	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2015	1,049	1,067	1,075	1,048	0,991	1,120	1,082	1,087

Примечание:

*) Уголь - с учётом ЖД (1,10)

***) Вода - предварительно по данным ФСТ РФ

****) Тепло - предварительно по данным ФСТ РФ

3. Департаментом при установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую потребителям ТСО принят метод экономически обоснованных расходов (затрат). Расчёты НВВ произведены департаментом по полугодиям в годовых объёмах в соответствии с требованиями календарной разбивки (тыс. руб.). Годовой объём НВВ сформирован с учетом среднестатистического распределения годовой величины полезного отпуска: 1 полугодие - 60%, 2 полугодие - 40%. При формировании объёмов НВВ учитывались индексы роста стоимости товаров (услуг), заработной платы, а также налоговые отчисления представленные в обосновывающих материалах ТСО.
4. Формирование НВВ произведено в соответствии с разделом IV Методических указаний. Формирование отдельных показателей производилось:
- полезный отпуск тепловой энергии (ПО) - в соответствии с п.22 Основ ценообразования и п.п. 8,9, 18, 22 Методических указаний, с учётом данных ТСО. Величины ПО приведены в приложении;
 - расчёт показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы, выполнен в соответствии с требованиями п.п. 31, 34-38 Основ ценообразования с учётом показателей баланса тепловой энергии, оценок удельных расходов топлива и потерь тепловой энергии в тепловых сетях, выполненных с учетом Порядка и отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулирующую деятельность а также плановых цен (с учетом доставки) на топливо и энергетические ресурсы. Величины показателей баланса, расходов на топливо и энергетические ресурсы приведены в приложении;
 - в соответствии с п. 42 Основ ценообразования, при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определён в соответствии с Методическими указаниями с учетом отраслевого тарифного соглашения, коллективного договора, действующего штатного расписания ТСО и фактического уровня оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен (ИПЦ). Величины расходов на оплату труда приведены в приложении;
 - расходы на ремонт определены согласно требованиям п. 41 Основ ценообразования, при определении расходов регулируемой организации использовались расчетные цены, данные предписаний контрольных органов, дефектные ведомости, экономически обоснованный (нормативный) объем ремонтных работ, представленные данные ТСО. Величины ремонтных расходов приведены в приложении;
 - другие расходы по статьям себестоимости определены в соответствии с п.п. 33-45 Основ ценообразования. Величины этих расходов приведены в приложении;
 - расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (расходы, относимые на прибыль после налогообложения), определены департаментом в соответствии с п. 41 Методических указаний.
- Расчёт тарифов на 2015 г. и сравнительный анализ динамики расходов ТСО приведены в приложении.

Главный эксперт отдела регулирования
тепло – и газоснабжающих организаций



Дюдин Р.А.

Сравнительный анализ расходов ТСО и расчёт тарифа на тепловую энергию на 2015 г.
расчеты приведены по полугодиям в годовых объемах

Калькуляция затрат организации теплоснабжения	Период	2015 г.				Обоснование отклонений	
		План ТСО	Год	I полугодие	II полугодие		величина отклонений
		ПО "Маслянинское"					
Наименование показателя			нет				
Является ли организация плательщиком НДС							
Сырье, основные материалы	тыс.руб.	218,00	133,31	132,33	134,78	-84,69	Расчет по урв с учетом цены, ремонт ТС
Вспомогательные материалы, в том числе	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	
Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	731,30	771,90	771,90	771,90	40,60	расчет по урт с учетом цены
Уголь	тыс.руб.		771,90	771,90	771,90		
Энергия, в том числе	тыс.руб.	70,60	72,81	72,81	72,81	2,21	расчет по урээ с учетом цены
энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс.руб.		72,81	72,81	72,81		
Затраты на оплату труда	тыс.руб.	308,10	308,10	308,10	308,10	0,00	По данным ТСО
Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс.руб.	93,05	93,05	93,05	93,05	0,00	(30,2% от ФОТ) в соответствии с №212 ФЗ от 24.07.2009
Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие затраты всего, в том числе	тыс.руб.	108,00	108,00	78,05	152,91	0,00	по данным ТСО
Итого расходы	тыс.руб.		1 487,16	1 456,23	1 533,55		
Прибыль	тыс.руб.		7,44	7,28	7,67		
другие налоги	тыс.руб.		14,95	14,64	15,41		В соответствии с НК РФ
Необходимая валовая выручка	тыс.руб.		1 509,54	1 478,15	1 556,63		
Полезный отпуск продукции	Гкал	910,30	910,30	910,30	910,30		по данным ТСО
Тариф (руб./Гкал)	руб./ед.			1 623,80	1 710,02		
Рост тарифа	%				105,31%		
Норма прибыли	%		0,50%	0,50%	0,50%		
Потери т/э	Гкал		114,00	114,00	114,00		
Отпуск т/э в сеть	Гкал		1 024,30	1 024,30	1 024,30		
НУР по углю			299,61	299,61	299,61		
Объем угля			306,89	306,89	306,89		
Цена угля		2 400,00		2 515,20	2 515,20		по договору поставки с учетом индекса МЭР
Удельный расход э/э				23,19	23,19		
Удельный расход воды				0,88	0,88		