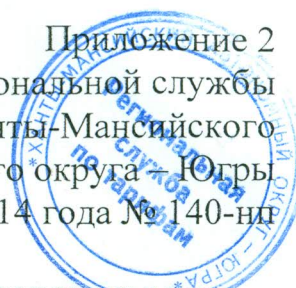




Приложение 2

приказу Региональной службы
тарифов Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 25 ноября 2014 года № 140-н



Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операцион- ных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности тепло- снабжения <*>	Показатели энерго- сбережения и энергетической эффектив- ности ¹ <*>	Реализация программ в области энерго- сбережения и повышения энергетической эффективности <*>	Динамика измене- ния расходов на топливо <*>
			тыс. руб.	%	%				
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Няганьгазпереработка» на территории города Нягань								
1.1.		2015	1990,69	-	0,5	-	-	-	-
1.2.		2016	-	1	0,5	-		-	-
1.3.		2017	-	1	0,5	-		-	-
2.	Общество с ограниченной ответственностью «Многопрофильное производственное объединение «Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского района								
2.1.		2015	47253,40	-	1,06	-	КОПИЯ ВЕРНА	-	-
2.2.		2016	-	1	1,13	-		-	-
2.3.		2017	-	1	1,33	-		-	-

3.	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганские электрические сети» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района поселок Сингапай							
3.1.	2015	4448,03	-	1,45	-	-	-	-
3.2.	2016	-	1	2,12	-		-	-
3.3.	2017	-	1	2,12	-		-	-

<*> Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

<*>> Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

<*>>> Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Уровень надежности теплоснабжения, реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с пунктом 75 Основ ценообразования в теплоснабжении, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» не относятся к долгосрочным параметрам регулирования, устанавливаемым на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов.

¹ - Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью «Няганьгазпереработка» на территории города Нягань:

Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год	2016 год	2017 год
КПД энергетического оборудования	%	91,9	91,9	91,9
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	112,2	112,2	112,2
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	0,28	0,28	0,28
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	10,7	14,84	14,84
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0	0	0
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	1,5	1,5	1,5

КОПИЯ
ВЕРНА



Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Общества с ограниченной ответственностью производственное объединение «Талинка» на территории городского поселения Талинка Октябрьского района:

Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год	2016 год	2017 год
КПД энергетического оборудования	%	92	92	92
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	123,56	156,95	156,95
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,39	2,39	2,39
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	32	32	32
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,7	0,7	0,7
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	7,4	7,4	7,4

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Тюменьэнерго» в зоне деятельности филиала «Нефтеюганские электрические сети» на территории сельского поселения Сингапай Нефтеюганского района посёлок Сингапай:

Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год	2016 год	2017 год
КПД энергетического оборудования	%	78	78	78
Удельный расход условного топлива	кг.у.т. на 1 Гкал	136,1	136,1	136,1
Расход тепловой энергии на собственные нужды теплоисточника	%	2,12	2,12	2,12
Удельный расход электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии 1 Гкал	кВтч/Гкал	18	20	20
Удельный расход воды на выработку и передачу 1 Гкал тепловой энергии	м3/Гкал	0,2	0,2	0,2
Технологические потери тепловой энергии в сети	%	2,0	2,0	2,0

КОПИЯ
ВЕРНА