

Смета расходов

(тыс. руб.)

№ п/п		Ожидаемый факт 2016	Период регулирования 2017
1		4	5
I	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего		30 286,532
	- расходы на сырье и материалы		47,72
	- расходы на топливо		14 539,31
	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)		2 463,42
	- расходы на холодную воду		62,02
	- расходы на теплоноситель		
	- амортизация основных средств и нематериальных активов		1 421,93
	- оплата труда		8 448,38
	- отчисления на социальные нужды		2 551,41
	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом		
	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность		115,75
	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями		
	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг		
	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов		
	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи		
	- расходы на служебные командировки		
	- расходы на обучение персонала		
	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль		
	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе		636,58
	- расходы на охрану труда		33,20
	- налог на имущество организаций		603,38
	- земельный налог		
	- транспортный налог		
	- водный налог		
	- прочие налоги		
II	Внереализационные расходы, всего		
	- расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации		
	- расходы по сомнительным долгам		
	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей		
	- другие обоснованные расходы, в том числе		
	- расходы на услуги банков		
	- расходы на обслуживание заемных средств		
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего		0,00
	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)		
	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)		
	- резервный фонд		
	- прочие расходы		
IV	Налог на прибыль		
V	Выпадающие доходы/экономия средств		
VI	Необходимая валовая выручка, всего		30 286,53
VI.1	- на производство электрической энергии		
VI.2	- на производство тепловой энергии		30 286,53
VI.3	- на производство теплоносителя		
VI.4	- прочая продукция		

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям с коллекторов ТЭЦ ЗИЛ, на 2017 год

№ п/п	Базовый период 2015 год	Период регулирования 2017 год			
		Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепло-вую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал
1	2	3	4	5	6
1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):			1675,52	
1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя			1675,52	
1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:				
	- вода				
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²				
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²				
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²				
	- отборный пар выше 13,0 кгс/см ²				
	- острый и редуцированный пар				
2	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:				
2.1	Без дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:				
2.1.1	- вода				
2.1.2	- пар				
2.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:				
2.2.1	При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулируемыми организациями:				
	- вода				
	- пар				
2.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемыми организациями:				
	- вода				
	- пар				
3	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:			1 675,52	0,00
3.1	Без дифференциации по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:				
3.1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя				
3.1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:				
	- вода				
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²				
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²				
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²				
	- отборный пар выше 13,0 кгс/см ²				
	- острый и редуцированный пар				
3.2	С дифференциацией по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей:				
3.2.1	При подключении к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых регулируемыми организациями:				
	Без дифференциации по виду теплоносителя				
	С дифференциацией по виду теплоносителя:				
	- вода				
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²				
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²				
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²				
	- отборный пар выше 13,0 кгс/см ²				
	- острый и редуцированный пар				
3.2.2	При подключении к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемыми организациями:				
	Без дифференциации по виду теплоносителя				
	С дифференциацией по виду теплоносителя:				
	- вода				
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²				
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²				
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²				
	- отборный пар выше 13,0 кгс/см ²				
	- острый и редуцированный пар				

Примечания:

1. Таблица заполняется по системам теплоснабжения, по виду и параметрам теплоносителя, по схемам подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения, если при подключении нет (тариф) применяется такая дифференциация.
2. Расчет средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) производится в соответствии с приложением 6.3 к настоящим Методическим указаниям.
3. Расчет средневзвешенной стоимости оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии производится в соответствии с приложением 6.5 к настоящим Методическим указаниям.
4. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, рассчитываются как сумма соответствующих составляющих средневзвешенной стоимости производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности) и средневзвешенной стоимости услуг по передаче тепловой энергии.