

Филиал ПАО "Квадра" - "Смоленская генерация"

Стандарт раскрытия информации теплоснабжающими организациями (согласно постановлению Правительства РФ от 05.07.2013 года № 570)

Период регулирования – 2021 год

Форма 4.10.1. Информация о предложении регулируемой организации об установлении тарифов в сфере теплоснабжения на очередной период регулирования (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1020/0660, АВ-1020/0664

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
1	Копия инвестиционной программы, утвержденной в установленном законодательством Российской Федерации порядке, а до ее утверждения копия проекта инвестиционной программы					
1.1	х	х	х	х	см. приложение 1	
2	Предлагаемый метод регулирования					
2.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установленных тарифов	х
2.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установленных тарифов	х
2.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установленных тарифов	х
2.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	метод индексации установленных тарифов	х
2.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	метод экономически обоснованных расходов (затрат)	х
3	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)					
3.1	х	х	х	х	см. приложение 2	
4	Необходимая валовая выручка на соответствующий период, в том числе с разбивкой по годам, тыс. руб.					
4.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или)	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	810 165,86	х
4.2		Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	3 072 095,44	х

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
4.3	максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	263 356,39	x
4.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	17 627,74	x
4.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	50,07	x
5	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя), тыс. Гкал					
5.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	393,80	x
5.2	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	1 129,91	x
5.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	170,79	x
5.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x
5.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x
6	Размер недополученных доходов регулируемой организацией, исчисленный в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения					
6.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	104 179,56	x
6.2	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	298 916,29	x
6.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	45 183,44	x
6.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x
6.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x
7	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения					
7.1	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями в соответствии с установленными предельными (минимальными и (или) максимальными) уровнями указанных тарифов	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x
7.2	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x
7.3		Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии	01.01.2021	31.12.2021	0,00	x

№ п/п	Вид тарифа	Наименование тарифа	Период действия тарифов		Информация	Ссылка на документ
			с	по		
7.4	Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х
7.5	Плата за подключение к системе теплоснабжения	Плата за подключение к системе теплоснабжения	01.01.2021	31.12.2021	0,00	х

Форма 4.10.2. Информация о предложении величин тарифов на тепловую энергию, поддержанию резервной тепловой мощности (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1020/0660

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Период действия тарифа					
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	Двухставочный тариф		Период действия	
				ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч/мес.	дата начала	дата окончания
2	Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к тепловым сетям «ПАО «Квадра»					
1.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск					
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Без дифференциации					
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации					
1.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии	Без дифференциации					
1.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации					
1.1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	2 057,29	-	-	-	01.01.2021	31.12.2021
2	Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию для потребителей, тепловые сети которых присоединены к объектам теплоснабжения прочих теплоснабжающих, теплосетевых организаций					
2.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск					
2.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Без дифференциации					
2.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации					
2.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии	Без дифференциации					
2.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации					
2.1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	2 718,88	-	-	-	01.01.2021	31.12.2021
3	Наименование тарифа	Тариф на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающим (теплосетевым) организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии					
3.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск					
3.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Без дифференциации					
3.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации					
3.1.1.1.1	Схема подключения тепло потребляющей установки к коллектору источника тепловой энергии	Без дифференциации					
3.1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации					
3.1.1.1.1.1.1	Теплоноситель - вода	1 541,94	-	-	-	01.01.2021	31.12.2021

Форма 4.10.3. Информация о предложении величин тарифов на теплоноситель, передачу тепловой энергии, теплоносителя

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1020/0660

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа	Период действия тарифа				
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Период действия	
			ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/мес.	дата начала	дата окончания
1	Наименование тарифа	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям				
1.1	Территория действия тарифа	Город Смоленск				
1.1.1	Наименование системы теплоснабжения	Централизованная система г. Смоленска				
1.1.1.1	Источник тепловой энергии	Без дифференциации				
1.1.1.1.1	Группа потребителей	Без дифференциации				
1.1.1.1.1.1	Вода	21,04	-	-	01.01.2021	31.12.2021
1.1.1.1.1.2	Пар	66,15	-	-	01.01.2021	31.12.2021

Форма 4.10.5. Информация о предложении величин тарифов на подключение к системе теплоснабжения

(согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

Дата подачи заявления об утверждении тарифов	28.04.2020
Номер подачи заявления об утверждении тарифов	АВ-1020/0664

№ п/п	Параметр дифференциации тарифа/Заявитель	Подключаемая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Тип прокладки тепловых сетей	Диаметр тепловых сетей	Период действия тарифа			
					Плата за подключение (технологическое присоединение), тыс. руб./Гкал/ч (руб.)		Период действия	
1	Наименование тарифа	Плата за подключение к системе теплоснабжения						
2	Территория действия тарифа	г. Смоленск						
3	Наименование системы теплоснабжения	централизованная система теплоснабжения г. Смоленск						
4	Источник тепловой энергии	дифференциации по источникам тепловой энергии нет						
5	Подключаемая тепловая нагрузка	не превышает 0,1 Гкал/ч	-	-	0,550	0,458	01.01.2021	31.12.2021
		более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	-	-	27,960	23,30	01.01.2021	31.12.2021
		превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения	-	-	27,960	23,30	01.01.2021	31.12.2021

Форма 4.9. Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства товаров и (или) оказания услуг (согласно приказу ФАС от 13.09.2018 № 1288/18)

№ п/п	Наименование параметра	Информация	Ссылка на документ
1	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в организации	Положение о закупке для нужд ПАО «Квадра»	https://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/actual-common-info.html?clauseId=8321&clauseInfoId=430250&epz=true&style44=false
2	Сведения о месте размещения положения о закупках организации	Положение о закупках размещается на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц zakupki.gov.ru (при плановой стоимости закупки свыше 500 тыс. руб. с НДС)	https://zakupki.gov.ru/223/clause/public/order-clause/info/actual-common-info.html?clauseId=8321&clauseInfoId=430250&epz=true&style44=false
3	Сведения о планировании закупочных процедур	Сведения о планировании конкурсных процедур указаны в ПЗ (предмет закупки, срок проведения, плановая стоимость и т.д.)	https://zakupki.gov.ru/223/plan/public/plan/info/actual-common-info.html?planId=555388&planInfoId=4078948&epz=true&style44=false&backUrl=516d522e-2a1f-4411-b117-061751b6cded
4	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	Результаты проведения закупок размещаются на Официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о закупках отдельными видами юридических лиц (при плановой стоимости закупки свыше 500 тыс. руб. с НДС) и сайте ПАО "Квадра" в разделе "Закупки товаров, работ, услуг" (при плановой стоимости закупки менее 500 тыс. руб. с НДС)	https://zakupki.gov.ru/223/purchase/public/purchase/info/protocols.html?regNumber=32008905936&backUrl=45226d21-087c-4141-af72-5efb8042c1a3 https://trade.quadra.ru/purchase/result_ed_pred.php?doc_id=34914

Инвестиционная программа
в сфере теплоснабжения филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» на 2019-2023 годы
(утверждена постановлением Департамента Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике от 29.10.2018 № 85, в редакции
постановления Департамента Смоленской области по энергетике,
энергоэффективности, тарифной политике от 28.10.2019 № 102)

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реали- зации меро- приятия	Год окончани я реали- зации меро- приятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр,и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя				Всего	2019	2020	2021	2022	2023	Остаток финанси- рования	в т.ч за счет платы за подключе- ние
						до реали- зации меро- приятия	после реали- зации меро- приятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																	
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.3.1	Реконструкция участка теплосети №3 от Зк18 до Зк20, в г. Смоленск, Промышленный район, пр-т. Гагарина	Подключение новых потребителей	Теплосеть от ТК-18 до ТК-20, инв.№ 2258, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и Ленинский районы, ул. Маршала Конева	Ду 800 300	мм м.п.	Ду 700 300	Ду 800 300	2020	2020	14 373,6		14 373,6					14 373,6
Всего по группе 1										14 373,6	0,0	14 373,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14 373,6
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция ил и модернизация существующих тепловых сетей																	
3.1.1.	Реконструкция тепловых сетей для перевода нагрузки от Котельного цеха на Смоленскую ТЭЦ-2 (2 этап)	Реализация инвестиционного проекта перевода тепловой нагрузки позволит передать тепловую нагрузку в горячей воде от Котельного цеха на ПП «Смоленская ТЭЦ-2» с целью оптимизации затрат на производство тепловой энергии и загрузки теплофикационного оборудования электростанции	г. Смоленск По переводу тепловой нагрузки в 2019-2020 гг. планируется выполнить 2-ой и 3-ий этапы. 2.Этап: Реконструкция химводоочистки (ХВО) Смоленской ТЭЦ-2 с увеличением производительности химводоочистки в умягченной воде до 450 т/ч.		комплекс	0	1	2019	2019	50 763,2	50 763,2						
3.1.2	Реконструкция участка теплосети №2 от Котельной до Зк12: 6-я очередь (2к9-2к10) г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Теплосеть "Центральная часть города", инв.№2055; Смоленская обл., г. Смоленск, Колхозная пл., ул. Б. Советская,	Ду 700 520	мм м.п.	Ду600 520	Ду 700 520	2019	2019	10 971,8	10 971,8						
3.1.3	Реконструкция теплосети №3 на участке Зк37-ЦТП 78 ПП "Тепловые сети" г. Смоленск, ул. Н.-Неман, ул. Трудовая	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Магистральная теплоотрасса по ул. Нормандия-Неман, инв.№ 2169, Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный и Ленинский районы, ул. Нормандия - Неман	Ду 300 990	мм м.п.	Ду 300 990	Ду 300 990	2019	2020	16 812,0	1 512,0	15 300,0					
3.1.4	Реконструкция участка теплосети №3 от Зк1.15к1 - 3.15к3 в г. Смоленск, ул. Кловская	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Теплосеть "Центральная часть города", инв.№2055; Смоленская обл., г. Смоленск, ул. Кловская	Ду 400 1160	мм м.п.	Ду 400 1160	Ду 400 1160	2019	2020	20 674,8	1 270,8	19 404,0					
3.1.5	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ ПНС № 1,2	Замена морально и физически устаревшего оборудования	Реконструкция электрооборудования КРУ - 6 кВ. ПНС №1, инв.№3118, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. С.околовского, ПНС№2, инв. №3424, Смоленская обл., г. Смоленск, ул. 25-го Сентября		шт	2	2	2019	2019	39 930,0	39 930,0						
3.1.6	Приобретение техники для ремонта и обслуживания ТС в г. Смоленске	Для выполнения аварийно-восстановительных работ.	г. Смоленск, ул. Кашена, д.10А - ПП "Тепловые сети"		шт	0		2019	2023	43 485,9	839,0	9 136,6	8 183,0	13 249,2	12 078,0		
3.1.7	Реконструкция участка теплосети №3 от Зк4 до Зк5, в г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября	Повышение энергоэффективности и надежности теплоснабжения, увеличение срока службы тепловой сети.	Тепловая магистраль №3 от ЗК1 до ЗК6, инв. №2436. Смоленская обл., г. Смоленск, Промышленный район, ул. 25 Сентября.	Ду 800 480	мм м.п.	Ду 800 480	Ду 800 480	2019	2020	16 086,0	1 602,0	14 484,0					

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики и				Год начала реали- зации мероп- риятия	Год окончани я реали- зации мероп- риятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяжен- ность, диаметр и т.п.)	Ед.изм.	Значение показателя											
						до реали- зации меро- приятия	после реали- зации меро- приятия										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	16	17
3.2.2.	Реконструкция воздушной линии электропередачи напряжением до 1 кВ с самонесущими изолированными проводами (ВЛИ 0,4 кВ) от котельной на береговую насосную.	Повышение надежности электроснабжения оборудования береговой насосной Котельного цеха.	г. Смоленск, Кашена 10а, Котельный цех ПП "Смоленская ТЭЦ-2"		шт	1	1	2019	2019	2 040,0	2 040,0						
3.2.6.	Реконструкция Топливного хозяйства КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2»	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Обеспечение безопасной эксплуатации опасного производственного объекта: Топливное хозяйство ПП «Смоленская ТЭЦ-2» котельный цех г. Смоленск, Кашена, 10а					2019	2019	3 000,0	3 000,0						
3.2.7.	Реконструкция Хим. цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» установка средств автоматического газового контроля и анализа загазованности	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Установка средств автоматического газового контроля и анализа загазованности по предельно допустимой концентрации аммиака и нижнему концентрационному пределу распространения пламени в производственных помещениях, рабочей зоне открытых наружных установок, где используется аммиачная вода с сигнализацией, срабатывающей при достижении предельно допустимых величин, и с выдачей сигналов в систему УПАЗ. г. Смоленск, Кашена 10а					2019	2019	420,0	420,0						
3.2.8.	Реконструкция Хим. цеха КЦ ПП «Смоленская ТЭЦ-2» автоматического контроля за содержанием паров кислот в воздухе с сигнализацией превышения ПДК	Выполнение пунктов предписания надзорных органов.	Обеспечение автоматического контроля за содержанием паров кислот в воздухе с сигнализацией превышения ПДК в помещении использования серной кислоты, на пункте слива серной кислоты. Аварийная вентиляция в помещениях использования серной кислоты, аммиачной воды. Средства измерения, контроля и регулирования уровня с сигнализацией предельных значений уровня и средства автоматического отключения подачи веществ в емкости при достижении заданного предельного уровня или другими средствами, исключающими возможность перелива в емкостях для хранения серной кислоты и емкостях для хранения аммиачной воды. г. Смоленск, Кашена 10а					2019	2019	3 600,0	3 600,0						
3.2.10.	Техпереворужение газового оборудования котлоагрегата ТГМЕ-464 ст. №5 СТЭЦ-2	Приведение оборудования котлоагрегата в соответствие с требованиями «Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления»	г. Смоленск, п. Маркатушино, ПП "Смоленская ТЭЦ-2"					2019	2019	10 200,0	10 200,0						
Всего по разделу 3.2.										19 260,0	19 260,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего по группе 3.										648 006,0	186 705,8	109 127,6	110 251,4	114 525,6	127 395,6	0,0	0,0
ИТОГО по программе										662 379,6	186 705,8	123 501,2	110 251,4	114 525,6	127 395,6	0,0	14 373,6

**Долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию,
поставляемую потребителям филиала ПАО «Квадра» - «Смоленская генерация» в 2021 году**

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс. руб.	547 018,09
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,0
3	Нормативный уровень прибыли	%	0,5
4	Уровень надежности теплоснабжения		-
5	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		-
5.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии	кг у.т./Гкал	140,45
5.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал/год	299 466
6	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		-
7	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 112 870,11