



ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

09.10.2018

№ 23/1

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника департамента
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Е.В.Захарова	Председатель комитета регулирования естественных монополий
Е.А.Соколова	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
О.И.Критинина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами
С.А.Паньков (право совещательного голоса)	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
М.Г.Нечай	Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – консультант комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг

Кворум Правления имеется.

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

представитель МКП ТОМСКОГО РАЙОНА "ТЕХНОПОЛИГОН"

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 20):

1. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год.
2. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год.
3. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год.
4. Об установлении тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год.

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год.
6. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014874) для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района на 2019 год.
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района на 2019 год.
8. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
9. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
10. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
11. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
12. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
13. Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
14. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год.
15. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района на 2019 год.
16. Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района на 2019 год.
17. Об установлении платы за подключение объекта капитального строительства ООО «Бэнфэрам» – «Комплекс многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными автостоянками, расположенного по адресу: г. Томск, ул. Маяковского, 20 (I, II очередь строительства)» (подключаемая нагрузка 3,3294 Гкал/ч) к системе централизованного теплоснабжения города Томска для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке.
18. Об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) в индивидуальном порядке.
19. Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области (550 рублей) в случае, если подключаемая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/час, для теплоснабжающих и теплосетевых организаций.
20. О признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2014 № 24/179 «Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области».

По вопросу п. 1 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия Степановского сельского поселения «Степановское» (ИНН 7004007610) для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	25,99	26,41

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 2 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года^

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182)
для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	27,18	42,55

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 3 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182) для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Лисица» (ИНН 7004004182)
для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	63,13	76,56

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 4 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	46,40	46,68

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 5 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)
для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения
Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	38,31	38,36

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 6 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014874) для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 6 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Комсервис»
Александровского района Томской области (ИНН 7022014874)
для потребителей Новоникольского сельского поселения
Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,73	42,66

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 7 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «Комсервис» (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 7 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Комсервис»
Лукашкин-Ярского сельского поселения Александровского района
Томской области (ИНН 7022014835) для потребителей Лукашкин-Ярского
сельского поселения Александровского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,78	30,12

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 8 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 8 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования Толпаровское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,35	40,15

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 9 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 9 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования Среднетымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,09	32,69

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 10 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 10 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования Усть-Чижапское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	37,07	52,47

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 11 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 11 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования Сосновское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	26,07	31,86

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 12 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 12 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования Тымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	33,75	39,00

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 13 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 13 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования Усть-Тымское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	27,15	50,52

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 14 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 14 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	105,55	130,36

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 15 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 15 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (НДС не предусмотрен)

для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Каргасокского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019 - 30.06.2019	01.07.2019 - 31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	58,10	62,38

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 16 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района на 2019 год

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 16 к протоколу.

РЕШИЛИ: Установить с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года:

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для муниципального унитарного предприятия «Нарымское жилищно-коммунальное хозяйство» (ИНН 7011003207) для потребителей муниципального образования «Нарымское сельское поселение» Парабельского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2019-30.06.2019	01.07.2019-31.12.2019
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	20,56	20,59

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

По вопросу п. 17 Повестки дня об установлении платы за подключение объекта капитального строительства ООО «Бэнфэрам» – «Комплекс многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными автостоянками, расположенного по адресу: г. Томск, ул. Маяковского, 20 (I, II очередь строительства)» (подключаемая нагрузка 3,3294 Гкал/ч) к системе централизованного теплоснабжения города Томска для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) 14.08.2018г. поступило заявление от АО «ТомскРТС» (далее – Организация) на установление платы за подключение объекта капитального строительства ООО «Бэнфэрам» – «Комплекс многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными автостоянками, расположенного по адресу: г. Томск, ул. Маяковского, 20 (I, II очередь строительства)» (подключаемая нагрузка 3,3294 Гкал/ч) № 5567 от 14.08.2018г. (вх. № 1-710 от 14.08.2018г.). Дело открыто 28.08.2018г. по распоряжению Департамента № 1-710/3.

В адрес Организации поступила заявка на подключение к системе теплоснабжения объекта капитального строительства по адресу: г. Томск, ул. Маяковского, 20 от 30.05.2018 г. № 25, заявитель – ООО «Бэнфэрам». В соответствии с п. 163 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 №760-э, органом регулирования утверждается в том числе «4) плата за подключение в индивидуальном порядке, в случае если подключаемая тепловая нагрузка объекта заявителя превышает 1,5 Гкал/ч при отсутствии технической возможности подключения (в тыс. руб.)». В соответствии с пунктом 17 Правил подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, включая правила недискриминационного доступа к услугам по подключению (технологическому присоединению) к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 05.07.2018 № 787, техническая возможность подключения существует при одновременном наличии резерва пропускной способности тепловых сетей, обеспечивающего передачу необходимого объема тепловой энергии, теплоносителя, и резерва тепловой мощности источников тепловой энергии.

По результатам анализа представленных АО «ТомскРТС» материалов экспертами выявлено, что подключение объекта капитального строительства к системе теплоснабжения возможно от двух источников теплоснабжения ТЭЦ-3 и ГРЭС-2. При подключении объекта капитального строительства к системе теплоснабжения от источника теплоснабжения ГРЭС-2 технической возможности подключения присутствует. Наличие технической возможности подключения подтверждают пьезометрические графики фактического гидравлического режима работы (существует резерв тепловой мощности на источнике тепловой энергии и резерв пропускной способности существующих тепловых сетей) и схема теплоснабжения объекта капитального строительства.

На основании вышеизложенного экспертами выявлено наличие технической возможности подключения. Исходя из этого следует, что установить плату за подключение объекта капитального строительства в индивидуальной порядке не предоставляется возможным.

РЕШИЛИ: Не устанавливать плату за подключение объекта капитального строительства ООО «Бэнфэрам» – «Комплекс многоэтажных жилых домов со встроенно-пристроенными автостоянками, расположенного по адресу: г. Томск, ул. Маяковского, 20 (I, II очередь строительства)» (подключаемая нагрузка 3,3294 Гкал/ч) к системе централизованного теплоснабжения города Томска для акционерного общества «ТомскРТС» (ИНН 7017351521) в индивидуальном порядке и вернуть организации представленные документы и материалы.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 18 Повестки дня об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) в индивидуальном порядке

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Данный вопрос в настоящее время находится на стадии рассмотрения экспертами Департамента. Для окончательного принятия решения об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) в индивидуальном порядке, экспертами Департамента запланирован выезд на место проведения необходимых для подключения мероприятий.

На основании вышеизложенного предлагается данный вопрос снять с повестки Правления.

РЕШИЛИ: Снять с Повестки дня рассмотрение вопроса об установлении платы за подключение объекта капитального строительства Р.Х. Аминова «Жилые дома 4,5-ти этажные, детский сад, магазин», расположенные по адресу: Томская область, Томский район, д. Кисловка, пер. Мельниковский, 1 к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Восточная Водяная Компания» (ИНН 7014055796) в индивидуальном порядке.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 19 Повестки дня об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области (550 рублей) в случае, если подключаемая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/час, для теплоснабжающих и теплосетевых организаций

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

Данный вопрос вынесен на Правление в связи с тем, что в приказе Департамента от 09.10.2014 № 24/179 «Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области» плата за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области в размере 550 рублей в случае, если подключаемая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/час, для теплоснабжающих и теплосетевых организаций, утверждена для определенного перечня организаций, отраженного в приложении к вышеуказанному приказу. В настоящее время представленный список организаций в приказе не актуален.

На основании вышеизложенного предлагается утвердить плату за подключение без ограничивающего списка организаций, со следующей формулировкой:

«Установить и ввести в действие плату за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области в размере 550 рублей в случае, если подключаемая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/час, для организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения».

РЕШИЛИ: Установить и ввести в действие плату за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области в размере 550 рублей в случае, если подключаемая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/час, для организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

По вопросу п. 20 Повестки дня об признании утратившим силу приказа Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2014 № 24/179 «Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области»

СЛУШАЛИ: Е.В.Захарову.

На основании выше принятого решения по установлению плату за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области в размере 550 рублей в случае, если подключаемая нагрузка не превышает 0,1 Гкал/час, для организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, предлагается признать утратившим силу приказ Департамента от 09.10.2014 № 24/179 «Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области».

РЕШИЛИ: Признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 09.10.2014 № 24/179 «Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения на территории Томской области» («Собрание законодательства Томской области», 17.10.2014, № 10/1(111)).

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

Е.А.Соколова: ЗА

О.И.Критинина: ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией муниципального унитарного предприятия Степановского сельского поселения «Степановское» для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

МУП «Степановское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, исх. № б/н от 28.04.2018 г. (вх. № 6-324 от 28.04.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента от 08.05.2018 № 6-5324/3.

МУП «Степановское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Степановское»: НВВ на 2019 год составляет 62 377,30 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2 156,360 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 28,93 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 56 497,02 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 156,360 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год для потребителей МУП «Степановское» составит 26,20 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	62 377,30	56 497,02	- 5 880,28
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 156,360	2 156,360	0,00
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	28,93	26,20	- 2,73

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на предшествующий период в размере 15,38% (приказ Минэнерго №450 от 06.07.2015 для ООО «БИО ТЭК-С», которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	15,38%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,29952

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 55 552,94 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2019 год принята

экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России № 626 от 12 июля 2017г. значения на 2018 год, в размере 440,30 г.у.т./кВт·ч (0,29952 кг/кВт·ч).

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 7 496,64 тыс. руб., численность – 20,2 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 30 926,02 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – не принята в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 164,62 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			2 190,44
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	39 344,52	37 154,08	2 190,44
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-2 355,06
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	13 688,42	13 063,51	-624,91
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	25 657,41	23 927,26	-1 730,15
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-164,62

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат на 2018 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Степановское» для потребителей п. Степановка Степановского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	47 756,85	19 306,47	28 450,38	56 497,02	28 304,44	28 192,58
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 214,98	1 120,52	1 094,47	2 156,36	1 089,05	1 067,31
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,56	17,23	25,99	26,20	25,99	26,41

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 121,52%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 101,62%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» для потребителей п. Лисица Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

МУП «Лисица» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, исх. № 77 от 26.04.2018 (вх. № 6-222 от 25.05.2018).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента от 30.05.2018 № 6-622/3.

МУП «Лисица» применяет обычную систему налогообложения.

По предложению организации МУП «Лисица» п. Лисица: НВВ составляет 11 325,88 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 324,900 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 34,86 руб./кВт·ч. В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 11 617,17 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 333,197 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год составит 34,87 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	11 325,88	11 617,17	291,29
Полезный отпуск электрической энергии	кВт·ч	324,900	333,197	8,297
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	34,86	34,87	0,01

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Нормативы технологических потерь на 2019 год приняты экспертами на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», утвержденного Минэнерго России от 05.09.2014 № 579 в размере ДЭС п. Лисица 10,91%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,91%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,34034

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 47 105,83 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Лисица принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России № 1084 от 15.11.2017 значения на 2018 год, в размере 500,3 г.у.т/кВт·ч.(0,34034 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 577,28 тыс. руб., численность 10,04 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 29 691,90 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

• Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 570,92 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/При веденный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланирован ные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			128,50
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	9 024,91	8 896,41	128,50
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-699,42
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	5 510,82	5 183,17	-327,65
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	4 022,53	3 650,76	-371,77
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-570,92

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности предприятия за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Лисица, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(Без учета НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 055,50	4 527,75	4 527,75	11 617,17	4 528,13	7 089,04
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	333,197	166,598	166,598	333,197	166,597	166,598
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,18	27,18	27,18	34,87	27,18	42,55

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 128,29%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 156,55%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» для потребителей п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

МУП «Лисица» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, исх. № 77 от 26.04.2018 (вх. № 6-222 от 25.05.2018).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело по данному вопросу, распоряжение Департамента от 30.05.2018 № 6-622/3.

МУП «Лисица» применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Лисица» п. Макзыр: НВВ составляет 6 310,81 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 70,500 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 89,52руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 5 359,45 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 76,525 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 70,04 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	6 310,81	5 359,45	- 951,36
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	70,500	76,525	6,025
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	89,52	70,04	- 19,48

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Нормативы технологических потерь на 2019 год приняты экспертами на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год», утвержденного Минэнерго России от 26.09.2013 № 655 ДЭС п. Макзыр в размере 8,79%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,79%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,40537

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 47 105,83 руб./тн. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Макзыр принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 15.11.2017 г. № 1084 значения на 2018 год, в размере 595,9 г.у.т/кВт·ч.(0,40537 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 920,90 тыс. руб., численность 8,40 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 977,20 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 570,92 тыс. руб.

Кроме того, подлежит учету в составе НВВ на 2019 год сумма полученного избытка по результатам анализа деятельности организации в 2016 году, неучтенная в НВВ МУП «Лисица» п. Макзыр на 2018 год, в размере 116,51 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-538,13
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	4 279,80	4 817,93	-538,13
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.) в том числе:	тыс. руб.			-32,82
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	3 547,04	3 479,79	-67,25
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	951,97	986,39	34,42
2.3.	<i>расходы в части налога на прибыль</i>	<i>тыс. руб.</i>	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» за 2017 год	тыс. руб.			-570,95
4.	Избыток по результатам анализа деятельности МУП «Лисица» п. Макзыр в 2016 году				-116,51
5.	Итого подлежит изъятию из НВВ в 2019 году				687,46

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Лисица» п. Макзыр Макзырского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(без учета НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 448,80	2 224,40	2 224,40	5 359,45	2 346,45	3 013,00
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	70,470	35,235	35,235	76,525	37,169	39,357
Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	63,13	63,13	63,13	70,04	63,13	76,56

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 110,95%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 121,27%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

ООО «Орловка» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, исх. № б/н от 22.08.2018 г. (вх. № 6-726 от 22.08.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 03.09.2018 № 6-726/3 открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения на 2019 год.

ООО «Орловка» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Орловка»: НВВ на 2019 год составляет 9 593,55 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 175,258 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 54,74 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 8 155,99 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 175,258 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год для потребителей ООО «Орловка составит 46,54 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	9 593,55	8 155,99	- 1 437,56
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	175,258	175,258	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	54,74	46,54	- 8,20

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на предшествующий период в размере 8,61 % (приказ Минэнерго №450 от 06.07.2015 для ООО «БИО ТЭК-С», которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,61%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,35510

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 58 228,70 руб./тн. Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы на 2019 год, величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2019 год принята экспертами на основании утвержденного приказом от 06.08.2015 № 549 Минэнерго России

значения на 2016 год (для ООО «БИО ТЭК-С», которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии), в размере 522,00 г.у.т./кВт·ч (0,35510 кг/кВт·ч).

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 127,36 тыс. руб., численность – 8,97 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 29 066,04 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов.

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 993,15 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			258,98
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	7 325,38	7 066,40	258,98
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-1 252,13
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	4 862,33	3 709,78	-1 152,55
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	2 462,30	2 362,72	-99,58
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-993,15

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 752,46	3 663,35	4 089,11	8 155,99	4 122,50	4 033,49
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	178,975	90,857	88,118	175,258	88,847	86,411
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	43,32	40,32	46,40	46,54	46,40	46,68

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 107,43%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,60%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией обществом с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708) для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год

ООО «Орловка» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, исх. № б/н от 22.08.2018 г. (вх. № 6-727 от 22.08.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 03.09.2018 № 6-727/3 открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения на 2019 год.

ООО «Орловка» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации ООО «Орловка»: НВВ на 2019 год составляет 12 798,76 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 273,839 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 45,55 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 10 497,69 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 273,839 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2019 год для потребителей ООО «Орловка составит 38,34 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	12 798,76	10 497,69	- 2 301,08
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	273,839	273,839	0,000
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	45,55	38,34	- 7,21

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на предшествующий период в размере 9,59 % (приказ Минэнерго №450 от 06.07.2015 для ООО «БИО ТЭК-С»).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,37143

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 58228,70 руб./тн. Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы на 2018 год, величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2018 год принята экспертами на основании утвержденного приказом от 06.08.2015 № 549 Минэнерго России значения на 2016 год (для ООО «БИО ТЭК-С»), в размере 546,00 г.у.т./кВт·ч (0,37143 кг/кВт·ч).

Организацией на 2019 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 196,54 тыс. руб., численность – 9,06 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 29 410,74 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов.

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 1 309,68 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			726,74
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	9 177,22	8 450,48	726,74
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-2 036,42
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	5 130,97	3 457,35	-1 673,63
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	4 046,35	3 683,55	-362,79
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-1 309,68

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 983,32	4 634,47	5 348,86	10 497,69	5 561,31	4 936,38
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	282,222	142,599	139,623	273,839	145,166	128,673
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,37	32,50	38,31	38,34	38,31	38,36

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 108,40%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,13%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис», для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района, на 2019 год

МУП «Комсервис» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, вх. № 6-560 от 16.05.2018 г.

По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2019 год, предусмотренные п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

МУП «Комсервис» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис»: НВВ составляет 11 518,84 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 334,536 тыс. кВт·ч., среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 34,43 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 11 665,22 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 334,536 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 34,87 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	11 518,84	11 665,22	146,38
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	334,536	334,536	0,00
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	34,43	34,87	0,44

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании представленных организацией материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 28.11.2014 № 882 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 14,94%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,94%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,30442

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 51 989,49 руб./тн. Величина удельного расхода топлива

при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 14.02.2018 г. № 91 значения на 2018 год в размере 447,5 г.у.т./кВт·ч. (0,30442 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно фактической численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 870,53 тыс. руб., численность – 8,75 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 27 338,38 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – организацией не заявлена;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

- По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами включено в НВВ 2019 года – 1 151,39 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			420,09
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	5 226,20	5 145,19	81,02
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	9 114,26	8 775,19	339,07
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			731,31
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	3 508,83	4 368,57	859,74
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	4 692,12	4 563,69	-128,44
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			1 151,39

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис», для потребителей Новоникольского сельского поселения Александровского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 299,19	4 344,57	4 954,62	11 665,22	4 372,37	7 292,85
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	348,954	163,576	185,378	334,536	163,576	170,960
Одноставочный тариф	руб./ кВт·ч	26,65	26,56	26,73	34,87	26,73	42,66

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 130,84%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 159,60%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения Александровского района, на 2019 год

МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх. № 6-553 от 16.05.2018 г.

По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было отказано организации в открытии дела в связи с тем, что заявитель не опубликовал предложение о размере цен (тарифов) на 2019 год, предусмотренные п. 5 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней), утвержденного Приказом ФСТ России № 313-э от 28.03.2013.

Дело открыто по инициативе регулирующего органа.

МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения: НВВ составляет 12 653,89 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 535,45 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 23,63 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 11 816,32 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 473,64 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,95 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	12 653,89	11 816,32	-837,57
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	535,45	473,64	-61,81
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	23,63	24,95	1,32

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2013 год», утвержденные Минэнерго России от 12.09.2012 № 400 в размере 11,85%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	11,85%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,27036

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на

03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 54 463,17 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами по плану 2018 года в размере 397,42 г у.т./кВтч. (0,27036 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 836,30 тыс. руб., численность 10,13 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 333,83 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – на 2019 год предприятием не заявлены;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 332,65 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-628,53
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	6 743,85	6 743,85	0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	9 685,16	10 313,69	-628,53
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			295,88
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	3 721,58	3 745,94	24,36
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	5 031,66	5 303,18	271,52
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-332,65

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Комсервис» Лукашкин - Ярского сельского поселения для потребителей Лукашкин - Ярского сельского поселения Александровского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 367,14	4 683,57	4 683,57	11 816,32	4 684,30	7 132,02
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	473,64	236,82	236,82	473,64	236,82	236,82
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	19,78	19,78	19,78	24,95	19,78	30,12

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 126,14%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 152,28%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Киевское» муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» (ИНН 7006006178) для потребителей муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» Кargasокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Киевское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-106 от 25.04.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Толпаровского сельского поселения на 2019 год.

МУП «ЖКХ Киевское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Киевское»: НВВ составляет 27 797,24 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 699,154 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 39,76 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 25 069,54 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 687,772 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 36,45 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	27 797,24	25 069,54	- 2 727,70
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	699,154	687,772	- 11,382
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	39,76	36,45	- 3,31

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 17,18%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	17,18%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,31803

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 53 766,71 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 467,5 г.у.т/кВт·ч.(0,31803 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 5 753,74 тыс. руб., численность – 18,21 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 26 335,03 руб./мес.;

- Прочие расходы - определены на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – не принята в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами включено в НВВ 2019 года – 652,55 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-51,44
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	15 923,08	15 760,35	162,73
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	20 852,29	21 066,46	-214,16
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			703,99
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	9 801,75	10 384,17	582,41
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	10 099,12	10 220,69	121,57
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			652,55

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Киевское» для потребителей муниципального образования «Толпаровское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 728,38	10 748,46	10 979,91	25 069,54	11 478,59	13 825,95
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	690,282	350,913	339,369	687,772	354,825	344,329
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,48	30,63	32,35	36,45	32,35	40,15

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 115,79%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 124,11%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Молодежный» муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» (ИНН 7006006160) для потребителей муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Молодежный» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-101 от 25.04.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 03.05.2018 № 6-101/3 было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Среднетымского сельского поселения на 2019 год.

МУП «ЖКХ Молодежный» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Молодежный»: НВВ составляет 38 938,62 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 1 032,555 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 37,71 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 29 312,12 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 1 032,552 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 28,39 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	38 938,62	29 312,12	- 9 626,51
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 032,555	1 032,552	- 0,003
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	37,71	28,39	- 9,32

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 14,34%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,34%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,30607

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 56 330,27 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива МУП «ЖКХ Молодежный» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в следующих размерах: ДЭС п. Молодежный - 450,60 г.у.т./кВт·ч, для ДЭС п. Напас – 448,10 г.у.т./кВт·ч.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 5 953,46 тыс. руб., численность – 17,22 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 810,07 руб./мес.;
- Прочие расходы - определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль на выплаты социального характера – не принята в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 1 403,07 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			-1 169,62
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	16 914,04	16 914,04	0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	25 244,53	26 414,15	-1 169,62
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-233,44
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	12 702,57	12 569,61	-132,96
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	13 393,97	13 293,49	-100,48
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-1 403,07

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Молодежный» для потребителей муниципального образования «Среднетымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	25 644,90	12 822,45	12 822,45	29 312,12	12 437,08	16 875,03
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	1 064,468	532,234	532,234	1 032,552	516,276	516,276
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,09	24,09	24,09	28,39	24,09	32,69

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 117,85%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 135,70%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» (ИНН 7006006139) для потребителей муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Березовское» муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-103 от 25.04.2018. По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 07.05.2018 № 6-103/3 было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Усть-Чижапского сельского поселения на 2019 год.

МУП «ЖКХ Березовское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Березовское»: НВВ на 2019 год составляет 16 948,38 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 265,156 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 63,92 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 11 725,56 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 265,155 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 44,22 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	16 948,38	11 725,56	- 5 222,82
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	265,156	265,155	- 0,001
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	63,92	44,22	- 19,70

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 13,22%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	13,22%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,35340

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 56 401,46 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива на 2019 год МУП «ЖКХ Березовское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 519,50 г.у.т/кВт·ч.(0,35340 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2989,60 тыс. руб., численность – 10,26 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 24 285,56 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами включено в НВВ 2019 года – 707,55 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			1 465,95
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	10 017,90	8 551,94	1 465,95
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-758,41
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	5 234,21	5 089,06	-145,16
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	4 361,56	3 748,31	-613,25
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			707,55

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Березовское» для потребителей муниципального образования «Усть-Чижапское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 545,17	5 014,16	5 531,01	11 725,56	5 264,86	6 460,70
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	297,013	147,823	149,189	265,155	142,025	123,130
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,50	33,92	37,07	44,22	37,07	52,47

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 124,56%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 141,54%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Сосновское» муниципального образования «Сосновское сельское поселение» (ИНН 7006006153) для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Сосновское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-102 от 25.04.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 07.05.2018 № 6-102/3 было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Сосновского сельского поселения» на 2019 год.

МУП «ЖКХ Сосновское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Сосновское»: НВВ составляет 16 772,21 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 473,119 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,45 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 13 736,33 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 473,119 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 29,03 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	16 772,21	13 736,33	- 3 035,88
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	473,119	473,119	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	35,45	29,03	- 6,42

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании представленных организацией балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 06.07.2015 № 450 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 14,35%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	14,35%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,31463

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 48 024,11 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива на 2019 год МУП «ЖКХ Сосновское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 462,5 г.у.т/кВт·ч.(0,3146 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 986,35 тыс. руб., численность – 12,46 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 26 668,00 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 701,22 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			488,02
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	10 182,89	9 896,98	285,91
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	13 041,66	12 839,55	202,11
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-1 189,23
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	7 406,65	6 648,08	-758,56
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	6 446,96	6 016,29	-430,67
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-701,22

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Сосновское» для потребителей муниципального образования «Сосновское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 951,49	6 475,75	6 475,75	13 736,33	6 024,33	7 712,00
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	496,797	248,399	248,399	473,119	231,083	242,036
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,07	26,07	26,07	29,03	26,07	31,86

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 111,35%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 122,21%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Тымское» муниципального образования «Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006298) для потребителей муниципального образования «Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Тымское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-104 от 25.04.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Тымское сельское поселение» на 2019 год.

МУП «ЖКХ Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Тымское»: НВВ составляет 14 732,86 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 404,132 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 36,46 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 14 687,52 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 404,133 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 36,34 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	14 732,86	14 687,52	- 45,34
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	404,132	404,133	0,001
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	36,46	36,34	- 0,12

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 27.02.2015 № 100 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 9,59%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,33517

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 55 546,44 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива на 2019 год МУП «ЖКХ Тымское» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 492,7 г.у.т/кВт·ч.(0,33517 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 030,39 тыс. руб., численность – 10,09 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 25 028,02 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль на выплаты социального характера – не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;
- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами включено в НВВ 2019 года – 903,48 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			2 477,47
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			420,75
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	12 085,61	10 028,89	2 056,72
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-1 573,99
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	5 743,01	5 292,36	-450,65
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	5 642,50	4 519,17	-1 123,34
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			903,48

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Тымское» для потребителей муниципального образования «Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 865,07	6 027,32	6 837,76	14 687,52	6 898,46	7 789,06
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	404,133	201,515	202,617	404,133	204,399	199,734
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,83	29,91	33,75	36,34	33,75	39,00

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 114,17%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 115,56%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию для муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Усть-Тымское» муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» (ИНН 7006006146) для потребителей муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Усть-Тымское» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-105 от 25.04.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 07.05.2018 № 6-105/3 было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» на 2019 год.

МУП «ЖКХ Усть-Тымское» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Усть-Тымское»: НВВ составляет 17 161,10 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 519,836 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 33,01 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 19 991,49 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 519,838 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 38,46 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	17 161,10	19 991,49	2 830,39
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	519,836	519,838	0,002
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	33,01	38,46	5,45

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год принята на основании уточненного предложения организации, направленного на согласование в адрес Департамента тарифного регулирования Томской области.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 07.04.2014 № 166 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2014 год» в размере 10,75%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	10,75%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3325

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 58 858,69 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 12.07.2017 г. № 626 значения на 2018 год, в размере 488,8 г.у.т/кВт·ч.(0,3325 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 3 984,89 тыс. руб., численность – 12,16 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 27 314,74 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – не приняты в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами включено в НВВ 2019 года – 1 879,22 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			4 411,12
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	8 483,99	8 304,84	179,15
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	16 210,61	11 978,64	4 231,97
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-2 531,90
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	6 968,13	6 639,93	-328,21
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	8 179,56	5 975,87	-2 203,69
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			1 879,22

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Усть-ЖКХ Тымское» для потребителей муниципального образования «Усть-Тымское сельское поселение» Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	15 948,34	7 974,17	7 974,17	19 991,49	7 283,95	12 707,54
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	587,384	293,692	293,692	519,838	268,286	251,552
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	27,15	27,15	27,15	38,46	27,15	50,52

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 141,66%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 186,06%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение (ИНН 7006005939) для потребителей муниципального образования «Новоюгинское сельское поселение» Кargasокского района, на 2019 год

МУП «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх. № 6-381 от 28.04.2018 г. По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Новоюгинского сельского поселения на 2019 год.

МУП «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «Теплоэнергоснаб» муниципального образования Новоюгинское сельское поселение: НВВ составляет 3 102,80 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 22,500 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 137,90 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 2 671,14 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 22,500 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 118,71 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	3 102,80	2 671,14	- 431,66
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	22,500	22,500	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	137,90	118,71	- 19,19

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 31.07.2014 № 486 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год» в размере 9,04%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,04%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,40476

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» экспертами определены на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 59 896,67 руб./тн.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами по плану 2018 года в размере 595,0 г.у.т/кВт·ч.(0,40476 кг/кВт·ч). Организацией на 2019 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России;

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 1 772,04 тыс. руб., численность – 6,23 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 23 701,24 руб./мес.

- Прочие расходы – определены на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 375,05 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2017 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			149,84
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.			0,00
1.1.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	2 681,73	2 531,90	149,84
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.) в том числе:	тыс. руб.			-524,89
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2017 года	тыс. руб.	2 834,41	2 287,69	-546,71
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2017 года	тыс. руб.	501,98	523,80	21,82
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-375,05

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Теплоэнергоснаб» для потребителей муниципального образования Новоюгинское сельское поселение Каргасокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 505,87	1 252,93	1 252,93	2 671,14	1 115,07	1 556,07
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	23,740	11,870	11,870	22,500	10,560	11,940
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	105,55	105,55	105,55	118,71	105,55	130,36

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 112,47%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 123,51%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию муниципального унитарного предприятия «ЖКХ Васюган» муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» (ИНН 7006009267) для потребителей с. Новый Тевриз Средневасюганского сельского поселения Кargasокского района, на 2019 год

МУП «ЖКХ Васюган» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год вх.№ 6-558 от 16.05.2018 г. Предприятие регулируется с апреля 2017 года. По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 28.05.2018 № 6-558/3 было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» на 2019 год.

МУП «ЖКХ Васюган» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов.

По предложениям организации МУП «ЖКХ Васюган»: НВВ составляет 8 062,19 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 113,446 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 71,07 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 6 816,07 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 113,446 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 60,08 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	8 062,19	6 816,07	- 1 246,12
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	113,446	113,446	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. кВт·ч	71,07	60,08	- 10,99

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям МУП «ЖКХ Васюган» принят экспертами на 2019 год на основании данных организации МУП «ЖКХ Тевризское», которая ранее осуществляла деятельность по производству, передаче и сбыту электроэнергии в размере 9,82% (приказ Минэнерго России от 27.02.2015 № 100).

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,82%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,39306

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Расходы по статье «Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы» – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и принята в размере 49 866,54 руб./тн. Конкурсные процедуры по закупке топлива на 2019 год МУП «ЖКХ Васюган» не проводились.

Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России от 20.06.2018 г. № 472 значения на 2019 год, в размере 577,8 г.у.т./кВт·ч или 0,39306 кг/кВтч.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 2 835,82 тыс. руб., численность – 8,30 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 472,13 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – расходы по данной статье не приняты, в связи с отсутствием обосновывающих документов и расчетов;

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа материалов, представленных Организацией, предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «ЖКХ Васюган» для потребителей муниципального образования «Средневасюганское сельское поселение» Кargasокского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 836,94	3 334,37	3 502,57	6 816,07	3 536,14	3 279,93
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	132,870	72,581	60,289	113,446	60,863	52,583
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	51,46	45,94	58,10	60,08	58,10	62,38

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 116,75%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 107,37%.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Нарымское ЖКХ» для потребителей муниципального образования «Нарымского сельского поселения», на 2019 год

МУП «Нарымское ЖКХ» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2019 год, исх.№ № 112 от 25.04.2018 г. по почте (вх. № 6-585 от 17.05.2018 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы распоряжением Департамента тарифного регулирования Томской области «Об открытии дела» от 29.05.2018 № 6-583/3 было открыто дело.

МУП «Нарымское ЖКХ» применяет обычную систему налогообложения.

По предложениям организации МУП «Нарымское ЖКХ»: НВВ составляет 67 242,11 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 2 788,649 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 24,11 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 57 375,61 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 2 788,649 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 20,57 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение организации	Предложение экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	67 242,11	57 375,61	- 9 866,50
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 788,649	2 788,649	-
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб./кВт·ч	24,11	20,57	- 3,54

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2019 год определена на основании материалов по обоснованию балансов объемов производства и отпуска электрической энергии на 2019 год.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2019 год, экспертами на 2019 год нормативы технологических потерь приняты на основании приказа Минэнерго России от 05.09.2014 № 579 «Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год», в размере 11,98%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2019 год, представлены в следующей таблице (Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года от 01.10.2018 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
материальные затраты	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
затраты на заработную плату	%	2019/2018 – 104,6
затраты на топливо	%	2019/2018 – 101,9
прочие расходы	%	2019/2018 – 104,6 2018/2017 – 102,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	11,98%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,28551

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена исходя из ожидаемых остатков дизельного топлива на 01.01.2019 г. и сложившейся средней мелкооптовой цены на 03.10.2018 по данным АО «Томскнефтепродукт» с учетом затрат на доставку 12% и с учетом индекса-дефлятора 2019/2018 – 1,019 и принята в размере 47879,40 руб./тн. (без учета НДС). Конкурсные процедуры по закупке дизельного топлива на 2019 год предприятием не проведены. Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2019 год принята экспертами на основании утвержденного приказом Минэнерго России № 727 от 03.09.2018 г. значения на 2019 год, в размере 419,70 г.у.т/кВт·ч.(0,28551 кг/кВт·ч);

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – фонд оплаты труда на 2019 год составляет 8 888,00 тыс. руб., численность – 23,52 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 31 490,81 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Прибыль – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2017 год. Согласно п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

По результатам анализа деятельности организации в 2017 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2017 года) экспертами исключено из НВВ 2019 года – 3 168,89 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2017 год		
			План/Приведенный план	Факт	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+»
1	2	3	4	5	6
1	Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении на 2016 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.			6 957,62
1.1.	за счет не полного возмещения межтарифной разницы по населению	тыс. руб.	30 273,65	27 464,90	2 808,75
1.2.	за счет изменения полезного отпуска	тыс. руб.	50 570,87	46 422,00	4 148,86
2.	Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня. Всего (п.2.1+п.2.2.+п.2.3.+п.2.4.) в том числе:	тыс. руб.			-10 126,51
2.1.	Отклонение уровня условно-постоянных расходов 2016 года	тыс. руб.	20 478,19	13 701,80	-6 776,40
2.2.	Отклонение уровня условно-переменных расходов 2016 года	тыс. руб.	30 470,79	27 120,68	-3 350,11
2.3.	расходы в части налога на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.	Полученный избыток «-» /Незапланированные расходы «+» (п.1.+п.2.)	тыс. руб.			-3 168,89

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа деятельности организации за 2017 год и анализа плановых затрат на 2019 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией МУП «Нарымское ЖКХ» для потребителей Нарымского сельского поселения Парабельского района, на 2019 год представлены в следующей таблице:

(без учета НДС)

Показатели	Ед. изм.	2018 год			2019 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие	Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	58 544,85	29 125,40	29 419,45	57 375,61	28 789,58	28 586,04
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	2 874,302	1 443,280	1 431,022	2 788,649	1 400,271	1 388,378
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,37	20,18	20,56	20,57	20,56	20,59

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 100,98%, рост во 2 полугодии 2019 года относительно 1 полугодия 2019 года – 100,15%.