

**Экспертное заключение**  
**департамента Оренбургской области по ценам и регулированию**  
**тарифов по корректировке на 2019 необходимой валовой выручки на**  
**услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям**  
**МУП «ЖКХ» г. Гай, устанавливаемой с применением метода**  
**долгосрочной индексации на период регулирования 2015 - 2019 годы**

19.04.2018 года МУП «ЖКХ» г. Гай обратилось в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – Департамент) с заявлением о корректировке необходимой валовой выручки на период 2019 год на услуги по передаче электрической энергии по сетям МУП «ЖКХ» г. Гай.

Представленные материалы соответствуют Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э.

Достоверность представленных материалов подтверждается подписью руководителя организации, а также печатями и подписями других уполномоченных лиц.

Представленные материалы позволяют считать финансовое состояние данной организации стабильным.

Согласно Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24, информация о предложенных тарифах на 2019 год раскрыта предприятием путем опубликования на официальном сайте в сети интернет <http://www.gkhgai.ru/>.

В соответствии с проведенным анализом соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» МУП «ЖКХ» г. Гай. относится к территориальным сетевым организациям по всем критериям, что является основанием для установления тарифов на 2018г. (суммарная установленная мощность 65,110 МВА; линии электропередач не менее двух уровней напряжения: СН1, СН2 и НН общая протяженность 296,71 км; абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии 8(35362) 4-32-10; объекты электрохозяйства генерирующей компании во владении и (или) использовании отсутствуют; понижающие коэффициенты на 3 предшествующих расчетных периода регулирования не применялись.)

Основные технико-экономические показатели деятельности организации представлены в таблице 1.

таблица 1

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2016 год факт	2017 год факт	2018 год план	2019 год план
1.	Отпуск в сеть электроэнергии	млн. кВт ч.	87,1955	83,3290	85,1555	83,6722
2.	Полезный отпуск электроэнергии	млн. кВт ч.	74,4282	72,0797	73,7957	72,5103
3.	Потери электрической энергии	млн. кВт ч.	12,7673	11,2493	11,3597	11,1618
4.	Условные единицы	у.е.	3217,81	3217,81	3217,81	3217,81

Уровень потерь электрической энергии (мощности) на 2019 год принят Департаментом на уровне, не превышающем уровень потерь, принятый на первый год долгосрочного периода регулирования в соответствии с п.33 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 и соответствует предложению организации – 13,34%.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат и прибыли.

Величину расходов на услуги по передаче электрической энергии МУП «ЖКХ» г. Гай на регулируемый 2019 год предлагается определить в соответствии с величиной индекса потребительских цен, определенной в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2036 года разработанного Министерством экономического развития Российской Федерации от 28.11.2018 года в соответствии с гл. 2 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ от 17.02.2012 №98-э и анализа предоставленных материалов.

Таким образом, предлагается к утверждению необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2019 год в размере 20347,71 тыс. руб.

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования приведен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2018 год	2019 год	%
1	Затраты	тыс. руб.	20270,95	20751,52	102,37
2	Выпадающие доходы от тех. присоединения на 2019г. тыс. руб.	тыс. руб.	24,42	0	
3	Корректировка НВВ на 2019 тыс. руб.		-6,9	-13,70	
4	Выпадающие (+), избыток(-)			-431,35	
5	НВВ с учетом понижающего коэффициента		-253,09	0	

6	НВВ	тыс. руб.	20029,38	20306,47	101,38
---	-----	-----------	----------	----------	--------

По факту 2017 года сетевая организация имеет объем выпадающих доходов – 54,43 тыс. рублей.

Приказом Департамента от 18.11.2015 №94-э/э утверждены выпадающие доходы на 2017 год – 68,13 тыс. рублей.

Разницу в размере – 13,70 тыс. рублей в соответствии с действующим законодательством предлагается изъять при расчете НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

В ходе анализа представленных организацией документов, подтверждающих сумму фактических затрат на оплату потерь за 2017 год была выявлена экономия средств в размере 431,35 тыс. руб., которая подлежит исключению из НВВ на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год.

Сумма выпадающих доходов по ТП на 2019 год определена приказом департамента от ..12.2018 № ...э/э в размере 29,33 тыс.руб.

В соответствии с действующим законодательством в области ценообразования в сфере электроэнергетики, а также разъяснениями ФАС России от 27.11.2018 № ВК/96651/18 об исполнении законодательства и соблюдения параметров прогноза, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов утверждают на очередной период регулирования единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии в рамках предельных (минимальных и (или) максимальных уровней цен (тарифов), утверждаемых ФАС России.

В связи с вышеизложенным, с целью исключения превышения предельного уровня сетевых тарифов, утвержденных приказом ФАС России, вопрос о включении в НВВ сетевой компании сумм выпадающих по ТП очередного периода регулирования будет рассмотрен регулирующим органом при принятии тарифно-балансового решения в следующем периоде регулирования, в том числе с учетом распределения указанных расходов по графику, соответствующему долгосрочному периоду регулирования.

Корректировка НВВ на 2019 год для организации приведена в Приложении 1 к экспертному заключению.

Таким образом, коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов предлагается утвердить для МУП «ЖКХ» г. Гай НВВ на содержание электрических сетей на 2019 год в размере 20306,47 тыс. руб. и соответственно принять показатели, приведенные в таблице 3.

Таблица 3

Показатели	Ед. изм.	2019 год
Затраты, отнесенные на передачу электрической энергии	тыс. руб.	20751,52
Выпадающие доходы от тех. присоединения	тыс. руб.	0
НВВ всего, в том числе	тыс. руб.	20306,47

- на услуги по передаче электрической энергии для собственного производства	тыс. руб.	4039,88
- на услуги по передаче электрической энергии для сторонних потребителей	тыс. руб.	16266,59
Полезный отпуск всего		
Энергия	млн. кВт ч.	72,510
Мощность	МВт	11,725
в том числе		
- для собственного производства		
Энергия	млн. кВт ч.	19,400
Мощность	МВт	2,4808
- для сторонних потребителей		
Энергия	млн. кВт ч.	53,110
Мощность	МВт	9,2440
Стоимость покупки потерь всего, в том числе	тыс. руб.	30252,654
- для собственного производства	тыс. руб.	8094,039
- для сторонних потребителей	тыс. руб.	21515,91
потери всего	млн. кВт ч.	11,7250
тариф покупки потерь	руб./МВт ч	2631,743

Исходя из вышеуказанных показателей, предлагается рассчитать и утвердить на 2019 год индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МУП «ЖКХ» г. Гай и смежными сетевыми организациями.

На основании вышеизложенного и в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, предлагается к утверждению для МУП «ЖКХ» г. Гай НВВ на 2016-2019 годы в соответствии с приложением 2.

Заместитель директора департамента



В.Н. Цапенко

НВВ сетевых организаций  
на долгосрочный период регулирования  
(без учета оплаты потерь)

Наименование сетевой организации в Оренбургской области	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь тыс. руб.
МУП «ЖКХ» г. Гай	2015	18586,30
	2016	19496,82
	2017	20049,89
	2018	20029,38
	2019	20306,47

2015-2019 гг.

ОРГАНИЗАЦИЯ: МУП "ЖКХ г. Гай"

## Расчёт коэффициента индексации

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019
1	2	3	8
1.1	инфляция	%	4,60
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	2,00
1.3	количество активов	у.е.	3 217,81
1.4	индекс изменения количества активов	%	0,00
1.5	коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75
1.6	итого коэффициент индексации		1,025

## Расчёт подконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019
1	2	3	8
2.1	Материальные затраты	тыс.руб.	4 462,42
2.1.1	Вспомогательные материалы	тыс.руб.	54,22
2.1.1.1	ГСМ	тыс.руб.	54,22
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	тыс.руб.	0,00
2.1.3	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	4 408,20
2.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	8 480,89
2.3	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	4 324,38
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	3 737,37
2.3.2	Работы и услуги непромышленного характера	тыс.руб.	587,01
2.3.2.1	Услуги связи	тыс.руб.	0,00
2.3.2.2	Расходы на охрану и пожарную безопасность	тыс.руб.	0,00
2.3.2.3	Расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00
2.3.2.4	Расходы на юридические услуги	тыс.руб.	0,00
2.3.2.5	Расходы на информационные услуги	тыс.руб.	0,00
2.3.2.6	Расходы на консультационные услуги	тыс.руб.	0,00
2.3.2.7	Расходы на аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00
2.3.2.8	Расходы на сертификацию	тыс.руб.	0,00
2.3.2.9	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00
2.3.2.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	22,02

2.3.2.11	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	тыс.руб.	0,00
2.3.2.12	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс.руб.	0,00
2.3.2.13	<i>Расходы на страхование</i>	тыс.руб.	0,00
2.3.2.14	<i>Целевые средства на НИОКР</i>	тыс.руб.	0,00
2.3.2.15	<i>Содержание управляющей компании</i>	тыс.руб.	0,00
2.3.2.16	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	564,99
<b>3</b>	<b>Внереализационные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>
3.1	Расходы на услуги банков	тыс.руб.	0,00
3.2	% за пользование кредитом	тыс.руб.	0,00
3.3	расходы на формирование резервов по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00
3.4	Другие внереализационные расходы	тыс.руб.	0,00
<b>4</b>	<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>0,00</b>
4.1	Дивиденды	тыс.руб.	0,00
4.2	Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	тыс.руб.	0,00
4.3	Резервный фонд		0,00
4.4	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>17 267,69</b>

#### Расчёт неподконтрольных расходов

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019
1	2	3	8
5.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	
5.2	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	
5.3	Теплоэнергия	тыс.руб.	
5.4	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	
5.5	Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	146,57
5.5.1	<i>плата за землю</i>	тыс.руб.	
5.5.2	<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	
5.5.3	<i>Прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.	
5.5.4	<i>Налог на имущество</i>	тыс.руб.	146,57
5.6	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	2 561,23
5.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	

5.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00
5.9	Выпадающие доходы от технологического присоединения	тыс.руб.	
5.10	Амортизация	тыс.руб.	776,03
5.10.1	Амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	776,03
5.10.2	Амортизация, не учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	0,00
5.11	Погашение заёмных средств	тыс.руб.	
5.12	Капитальные вложения	тыс.руб.	
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 483,83</b>

**Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток**

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2019
1	2	3	8
6	<b>Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов / полученный избыток</b>	<b>тыс.руб.</b>	-445,05
7	<b>Необходимая валовая выручка, всего</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>20 306,47</b>