



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 1 декабря 2020 года



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам
Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНН 3808066311), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021-2025 годы.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Куграшова Т.А. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Крынина З.С. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы.

На заседании Правления Службы присутствовал представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области – Галинова Ю.С.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня.

Учитывая, что ООО «Иркутская нефтяная компания» надлежащим образом извещено о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и им не было заявлено ходатайство об отложении рассмотрения вопроса по повестке дня, Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы (Ахатова Е.Н.).

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «Об установлении долгосрочных тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания» (ИНН 3808066311), с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, на 2021-2025 годы».

Рассмотрев экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

1. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территории Ярактинского нефтегазоконденсатного месторождения, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1.

2. Установить с 1 января 2021 года по 31 декабря 2025 года долгосрочные тарифы на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания», с использованием

которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях Даниловского и Марковского нефтегазоконденсатных месторождений, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 2.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования деятельности ООО «Иркутская нефтяная компания», устанавливаемые на 2021-2025 годы для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, согласно приложению 3.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2018 года № 414-спр «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), производимую электростанциями ООО «Иркутская нефтяная компания», с использованием которых осуществляется производство и поставка электрической энергии (мощности) на розничном рынке потребителям на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка»;

2) пункт 3 приказа службы по тарифам Иркутской области от 20 декабря 2019 года № 420-спр «О внесении изменений в отдельные приказы службы по тарифам Иркутской области».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 7 (семь)

против – 1 (один, Дедловский Д.С.)

воздержался – 0 (ноль)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова



Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 1 декабря 2020 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ

НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИИ ЯРАКТИНСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ, НЕ ОБЪЕДИНЕННОЙ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2021-2025 ГОДЫ

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф) (НДС не облагается)										
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	
Прочие потребители													
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,47	2,47	2,47	2,66	2,64	2,64	2,64	2,81	2,81	2,81	2,81
Трехставочный тариф													
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцируемые по трем зонам суток												

3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток											
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области

И.Ф. Кузихина



Приложение 2
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 1 декабря 2020 года

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ПРОИЗВОДИМУЮ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ», С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ КОТОРЫХ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ПРОИЗВОДСТВО И ПОСТАВКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА РОЗНИЧНОМ РЫНКЕ ПОТРЕБИТЕЛЯМ НА ТЕРРИТОРИЯХ ДАНИЛОВСКОГО И МАРКОВСКОГО НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ, НЕ ОБЪЕДИНЕННЫХ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА, НА 2021-2025 ГОДЫ**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с	с	с	с	с	с	с	с	с	с
			01.01.2021 по 30.06.2021	01.07.2021 по 31.12.2021	01.01.2022 по 30.06.2022	01.07.2022 по 31.12.2022	01.01.2023 по 30.06.2023	01.07.2023 по 31.12.2023	01.01.2024 по 30.06.2024	01.07.2024 по 31.12.2024	01.01.2025 по 30.06.2025	01.07.2025 по 31.12.2025
Цена (тариф) (НДС не облагается)												
	Прочие потребители											
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,47	5,47	5,47	5,58	5,58	5,59	5,59	5,70	5,70	5,71
2.	Трехставочный тариф											
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток											

3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина



Приложение 3
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 1 декабря 2020 года

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ
КОМПАНИЯ», УСТАНОВЛИВАЕМЫЕ НА 2021-2025 ГОДЫ ДЛЯ
ФОРМИРОВАНИЯ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА
ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Целевые показатели энергоснабжения и энергетической эффективности
		тыс. руб.	%	%
ООО «Иркутская нефтяная компания»	1. Ярактинское нефтегазоконденсатное месторождение			
	2021	52 385,0	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-
	2. Даниловское и Марковское нефтегазоконденсатные месторождения			
	2021	7 978,9	1,0	-
	2022	-	1,0	-
	2023	-	1,0	-
	2024	-	1,0	-
	2025	-	1,0	-

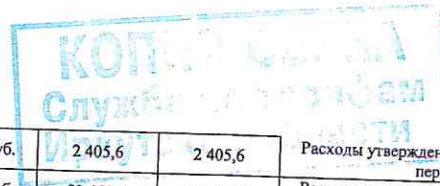
Начальник отдела регулирования тарифов (цен) и контроля в электроэнергетике службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ,
ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ
РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»
ЯРАКТИНСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Примечание	Рост, %
I	Натуральные показатели					
1	Выработка электрической энергии	тыс. кВт.ч	68 672,72	68 672,72	Выработка электрической энергии, расход электрической энергии на собственные нужды, потери электрической энергии в сетях, отпуск с шин, полезный отпуск приняты на уровне базового периода.	100,0%
2	Расход на собственные нужды	тыс. кВт.ч	2 109,42	2 109,42		100,0%
3	Технологические потери	тыс. кВт.ч	3 152,21	3 152,21		100,0%
4	Полезный отпуск по группам потребителей	тыс. кВт.ч	63 411,10	63 411,10		100,0%
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	52 385,0	52 385,0	Определены в соответствии с п. 20 Приказа ФАС России № 686/19.	100,0%
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	771,8	771,8	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	481,9	481,9	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	39 068,4	39 068,4	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	10 086,2	10 086,2	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.5	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	1 976,7	1 976,7	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	85 951,3	85 951,3	Определены в соответствии с п. 26 Приказа ФАС России № 686/19.	100,0%



3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 405,6	2 405,6	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
3.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	83 451,5	83 451,5	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
3.3	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	94,3	94,3	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
4	Расходы на топливо	тыс. руб.	18 079,7	18 079,7	Расходы на топливо рассчитаны в соответствии с п. 17 Методических указаний № 686/19	100,0%
4.1	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	18 079,7	18 079,7	Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
5	Итого расходы	тыс. руб.	156 416,1	156 416,1	Корректировка по вышеприведенным основаниям.	100,0%
6	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	156 416,1	156 416,1	Корректировка по вышеприведенным основаниям.	100,0%
12	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	156 416,1	156 416,1	Корректировка по вышеприведенным основаниям.	100,0%
13	Экономически обоснованный тариф на электрическую энергию	руб./кВт.ч.	2,47	2,47		100,0%
Одноставочные тарифы, предлагаемые к утверждению, в т.ч.:						
	на 1 полугодие 2021 года	руб./кВт.ч.		2,47		
	на 2 полугодие 2021 года	руб./кВт.ч.		2,47		
	на 1 полугодие 2022 года	руб./кВт.ч.		2,47		
	на 2 полугодие 2022 года	руб./кВт.ч.		2,66		
	на 1 полугодие 2023 года	руб./кВт.ч.		2,64		
	на 2 полугодие 2023 года	руб./кВт.ч.		2,64		
	на 1 полугодие 2024 года	руб./кВт.ч.		2,64		
	на 2 полугодие 2024 года	руб./кВт.ч.		2,81		
	на 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.		2,81		
	на 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.		2,81		

**ОСНОВНЫЕ ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ,
ОБЪЕМ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ И ОСНОВНЫЕ СТАТЬИ
РАСХОДОВ ПО РЕГУЛИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ООО «ИРКУТСКАЯ НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ»
ДАНИЛОВСКОЕ И МАРКОВСКОЕ НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено на 2020 год	Утверждено на 2021 год	Примечание	Рост, %	
I	Натуральные показатели						
1	Выработка электрической энергии	тыс. кВт.ч	4 273,09	4 273,09	Выработка электрической энергии, расход электрической энергии на собственные нужды, потери электрической энергии в сетях, отпуск с шин, полезный отпуск приняты на уровне базового периода.	100,0%	
2	Полезный отпуск по группам потребителей	тыс. кВт.ч	4 273,09	4 273,09		100,0%	
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 978,9	7 978,9	Определены в соответствии с п. 20 Приказа ФАС России № 686/19.	0,0%	
2.1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	478,2	478,2		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.2	Вспомогательные материалы	тыс. руб.	68,9	68,9		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	6 160,7	6 160,7		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.4	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	771,8	771,8		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
2.5	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	499,4	499,4		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	3 505,0	3 505,0	Определены в соответствии с п. 26 Приказа ФАС России № 686/19.	0,0%	
3.1	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	180,7	180,7		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
3.2	Амортизация основных средств	тыс. руб.	3 322,3	3 322,3		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
3.3	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2,0	2,0		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%
4	Расходы на топливо	тыс. руб.	11 886,8	11 886,8	Расходы на топливо рассчитаны в соответствии с п. 17 Методических указаний № 686/19	0,0%	
4.1	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс. руб.	11 886,8	11 886,8		Расходы утверждены на уровне базового периода.	100,0%

5	Итого расходы	тыс. руб.	23 370,7	23 370,7	Корректировка по вышеприведенным основаниям.	100,0%
6	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	23 370,7	23 370,7	Корректировка по вышеприведенным основаниям.	100,0%
12	Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб.	23 370,7	23 370,7	Корректировка по вышеприведенным основаниям.	100,0%
13	Экономически обоснованный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	5,47	5,47	Одноставочные тарифы, предлагаемые к утверждению, в т.ч.:	0,0%
	на 1 полугодие 2021 года	руб./кВт.ч.		5,47		
	на 2 полугодие 2021 года	руб./кВт.ч.		5,47		
	на 1 полугодие 2022 года	руб./кВт.ч.		5,47		
	на 2 полугодие 2022 года	руб./кВт.ч.		5,58		
	на 1 полугодие 2023 года	руб./кВт.ч.		5,58		
	на 2 полугодие 2023 года	руб./кВт.ч.		5,59		
	на 1 полугодие 2024 года	руб./кВт.ч.		5,59		
	на 2 полугодие 2024 года	руб./кВт.ч.		5,70		
	на 1 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.		5,70		
	на 2 полугодие 2025 года	руб./кВт.ч.		5,71		

Ответственный за составление
экспертного заключения –



Е.Н. Ахатова

