

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания" (АО "АНХК")

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Ангарская нефтехимическая компания"
Сокращенное наименование	АО "АНХК"
Место нахождения	Российская Федерация, Иркутская область, г.Ангарск
Фактический адрес	Российская Федерация, Иркутская область, г.Ангарск
ИНН	3801009466
КПП	997250001
Ф.И.О. руководителя	Зеленский Константин Валентинович
Адрес электронной почты	delo@anhk.rosneft.ru
Контактный телефон	8-3955-57-84-04
Факс	8-3955-57-70-02

**Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей			
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процентов			
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ^{**}	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ^{**}	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ^{***}	МВт	60,81234	60,9532	65,45008
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ^{***}	тыс. кВт·ч	407,1572	384,365	414,158

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ^{***}	процентов	2,95	2,95	2,95
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ^{***}		Распоряжение министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области №72-мр от 15.08.2014г.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ^{****}	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		92097,1	60482,2	125848,7
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{**, ****} ; операционные (подконтрольные) расходы ^{***} — всего	тыс. рублей	43771,5	30867,2	54395,49
	в том числе:		-	-	-
	оплата труда		26904,05	1315,4	29150,6
	ремонт основных фондов		2187,11	4528,4	6073,3
	материальные затраты		-	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{**, ****} ; неподконтрольные расходы ^{***} — всего	тыс. рублей	48325,63	22147,0	33967,8
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			14115,41

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	30527,03	13760	19777,4
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Распоряжение министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области №72-мр от 15.08.2014г.		
4.5.	Объем условных единиц ^{***}	у. е.	8004,485	8004,485	8004,485
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ^{***}	тыс. рублей (у. е.)	11,506	6,623	11,039
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек			
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике: тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
	системы» предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно- диспетчерскому управлению в электро- энергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обес- печению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по форми- рованию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	76822,18	62519,23	62519,23	59416,12	59416,12	234051,21
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	44,45	49,42	41,34	41,34	41,34	72,71
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	178,72	178,62	156,65	158,10	158,10	462,02
2.	Для коммерческого оператора	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков:		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
	населения и приравненных к нему категорий потребителей							
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенса- ции потерь электрической энергии	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов		-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	>13 кг/см ²	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			первое	второе	первое	второе	первое	второе
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

- Примечания:** 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам [позиции 9, 10, 12, 13 и 14](#) [раздела 3](#) "Основные показатели деятельности генерирующих объектов"

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.