



Открытое Акционерное Общество
«ВАРЬЕГАНЭНЕРГОНЕФТЬ» (ОАО «ВЭН»)

Юридический адрес: Российская Федерация, Тюменская область,
Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1
Почтовый адрес: 628463, Тюменская область, Ханты-Мансийский
Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1,
факс (34668) 46-501, тел. 40-116, 46-103, E-mail: wen@oaoven.ru
ОКПО 05792804 ОГРН 1028601465683 ИНН/КПП 8609003059/860901001

20.04.2017 № 01-04/712

Председателю Региональной
энергетической комиссии
Тюменской области, Ханты-
Мансийского автономного
округа-Югры, Ямало-Ненецкого
автономного округа

Ю.П. Мыльникову

Заявление

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями и корректировке
необходимой валовой выручки на 2018 год, рассчитанной с применением
метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.**

Заявитель (название организации):	Открытое Акционерное Общество «Варьеганэнергонефть»
Сокращенное наименование организации	ОАО "ВЭН"
Место нахождения	Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1
Фактический адрес:	628463, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ - Югра, г. Радужный, ул. Промышленная, 1
Электронный адрес:	www.oaoven.ru
ИНН/КПП	8609003059/860901001
Ф И О руководителя	Куссмауль Виктор Оскарович
Телефон/факс (общий)	8 (34668) 40 116, 46501
Ответственный исполнитель	Куссмауль Людмила Павловна
Телефон (исполнителя)	8 (34668) 40 118, 89125377345

На основании п.12 Правил государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011г. №1178, направляю Вам соответствующие материалы для расчета индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год.

1. Прошу установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с ОАО «Тюменьэнерго» на 2018 год по сетям ОАО «Варьеганэнергонефть».

2. Прошу установить для ОАО «Варьеганэнергонефть» на 2018 год НВВ в сумме 808 804.28 тыс.руб., в отношении которой применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э.

Приложение:

4. Обосновывающие материалы в соответствии с п. 17 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1178.

Генеральный директор



В.О.Куссмауль

Тел. Исполнителя
8(34668)40118,
8 9125377345

Приложение
к заявлению об установлении тарифов
на услуги по передаче электрической
энергии, долгосрочных параметров
качества

ОАО "Варьганэнергонефть"

Раздел 1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели (2016г) за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017г)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	745 256	695 170	808 804
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	143 829	40 352	124 325
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	204 891	91 658	193 216
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	88 048	10 973	64 915
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	процент	19,30	5,80	15,37
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	88,042	123,584	120,558
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 077 058,07	1 076 776,07	1 037 155,04
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	5 122,84	5 231,61	4 819,74
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	4,116	4,482	4,482
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена: Генеральный директор ОАО "ВЭН" Куссмауль В.О., 14.01.15г; согласована Департамент энергетических обследований и нормирования ТЭР АКК "ЭКФИ" Ю.Н. Темников 2015-2019г	Утверждена: Генеральный директор ОАО "ВЭН" Куссмауль В.О., 14.01.15г; согласована Департамент энергетических обследований и нормирования ТЭР АКК "ЭКФИ" Ю.Н. Темников 2015-2019г	Утверждена: Генеральный директор ОАО "ВЭН" Куссмауль В.О., 14.01.15г; согласована Департамент энергетических обследований и нормирования ТЭР АКК "ЭКФИ" Ю.Н. Темников 2015-2019г
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		745 256	695 170	808 804

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели (2016г) за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2017г)	Предложения на расчетный период регулирования
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	468 939	496 763	513 304
	в том числе:				
	оплата труда		281 236	291 509	301 215
	ремонт основных фондов		65 307	62 869	64 963
	материальные затраты		54 261	55 588	57 439
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	200 422	177 933	295 500
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	50 246	62 279	108 390
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры Приказ № 69-П от 01.07.16	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры Приказ № 69-П от 01.07.16	Департамент жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры Приказ № 69-П от 01.07.16
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	21 431,24	21 431,24	21 451,33
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	34,774	32,437	37,704
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	400	400	400
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,591	60,731	62,753
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	61 200	61 200	61 200
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	101852		

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение
к заявлению об установлении тарифов на
услуги по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования

Раздел 2. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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 системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	995 809,21	995 809,21	1 271 049,09	1 271 049,09		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	132,38	132,38	135,12	135,12		
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 597,29	1 597,29	1 882,01	1 882,01		
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-