

**О внесении изменений в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 27 января 2003 года № 17-ОД "Об утверждении Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора"**

### *Утративший силу*

Приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 23 июля 2012 года № 170-ОД. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 6 августа 2012 года № 7824. Утратил силу приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 мая 2020 года № 42.

**Сноска. Утратил силу приказом Министра национальной экономики РК от 22.05.2020 № 42 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

В соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях и регулируемых рынках", пунктом 23 Правил формирования тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий, осуществляющих свою деятельность по договорам концессии, утвержденное постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 сентября 2008 года № 864, и подпунктом 6) пункта 21 Положения об Агентстве Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, утвержденное постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2007 года № 943, **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Внести в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции от 27 января 2003 года № 17-ОД "Об утверждении Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора" (зарегистрированный в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 2154, опубликованный в Бюллетене нормативных правовых актов центральных исполнительных и иных

государственных органов Республики Казахстан, 2003 год, № 14, ст. 829), следующие изменения:

преамбулу изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 13 Закона Республики Казахстан от 9 июля 1998 года "О естественных монополиях и регулируемых рынках", пунктом 23 Правил формирования тарифов (цен, ставок сборов) или их предельных уровней на регулируемые услуги (товары, работы) субъектов естественных монополий, осуществляющих свою деятельность по договорам концессии, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 18 сентября 2008 года № 864, и подпунктом 6) пункта 21 Положения об Агентстве Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, утвержденного постановлением Правительства Республики Казахстан от 12 октября 2007 года № 943, приказываю:";

в Инструкции по расчету ставки прибыли (чистого дохода) на регулируемую базу задействованных активов для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора, утвержденной указанным приказом:

пункт 2 изложить в следующей редакции:

"2. Инструкция детализирует порядок расчета допустимого уровня прибыли (чистого дохода), входящего в состав тарифов (цен, ставок сбора) субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственной и (или) канализационной систем и субъектов естественной монополии энергетического сектора, в том числе осуществляющих свою деятельность по договорам концессии, и учитываемого при расчете и утверждении тарифов (цен, ставок сбора) или их предельных уровней";

подпункт 7) пункта 5 изложить в следующей редакции:

"7) субъекты естественной монополии энергетического сектора - субъекты естественной монополии, осуществляющие следующие виды деятельности, отнесенные к сфере естественной монополии:

хранение, транспортировка товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировке сырого газа по соединительным газопроводам;

передача и (или) распределение электрической энергии;

производство, передача, распределение и (или) снабжение тепловой энергией, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений;

техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергией;

организация балансирования производства-потребления электрической энергии;"

часть первую пункта 7 изложить в следующей редакции:

"7. Регулируемая база задействованных активов государственных предприятий и акционерных обществ, контрольный пакет акций которых принадлежит государству, а также аффилированных с ними юридических лиц, за исключением Субъектов, осуществляющих вывод акций на рынок ценных бумаг в рамках программы "Народное IPO" определяется как произведение фактической стоимости активов на коэффициент задействованности активов, по следующей формуле:"

часть первую пункта 11 изложить в следующей редакции:

"11. Для Субъектов, осуществляющих вывод акций на рынок ценных бумаг в рамках программы "Народное IPO", а также для Субъектов, не указанных в пункте 7 настоящей Инструкции, основные средства которых получены в доверительное управление, имущественный найм, по лизингу или в результате иных сделок:"

пункт 13 изложить в следующей редакции:

"13. Для субъектов естественной монополии, оказывающих услуги водохозяйственных и (или) канализационных систем (магистральные и городские распределительные сети, водопроводы) ставка прибыли рассчитывается с помощью метода учета рисков инвестирования в данный сектор экономики по следующей формуле:

$СП = rf + ДП + ТР$ , где

$rf$  – безрисковая ставка, определяемая исходя из официальной ставки рефинансирования, установленной в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

ДП - долговая премия за риск по Субъекту, определяемая на основе премии на долговые обязательства, выпущенные Субъектом и находящиеся в обращении, относительно государственных ценных бумаг того же срока обращения, если выпуск долговых обязательств имел место. В ином случае, она определяется с учетом долговых премий за риск других Субъектов, занимающихся аналогичным видом деятельности и имеющих аналогичный кредитный рейтинг на территории Республики Казахстан.

ТР - технологический риск, характеризующий степень износа существующих водохозяйственных и (или) канализационных систем и длительное ремонтное недообслуживание, а также связанная с этим вероятность возникновения аварий и осуществление дополнительных расходов.

$TP = (Z \times P) / C \times 100$ , где

Z - затраты на ликвидацию последствий аварии в среднем за год на основании данных за 3-5 лет по Субъекту;

P - вероятность наступления аварий на основании данных за 3-5 лет по Субъекту и определяется по следующей формуле:

$P = K_a / 365$ , где

K<sub>a</sub> - среднегодовое значение количества аварий, повлекших прекращение оказания услуг, более чем на 24 часа;

C - остаточная стоимость основных средств на начало отчетного периода (год, квартал) до проведения переоценки основных средств Субъекта.";

пункт 14 изложить в следующей редакции:

"14. Для субъектов естественной монополии энергетического сектора, ставка прибыли рассчитывается с помощью метода средневзвешенной стоимости капитала (далее - СВСК) и определяется по формуле:

$СП (СВСК) = ((1 - g) \times r_e) + (g \times r_d)$ , где:

g - левэридж, является величиной, характеризующей соотношение заемного и собственного капитала Субъекта в общей структуре финансирования, то есть доля фактически заимствованных средств в структуре всего капитала (сумма собственного и заемного капитала) с учетом произведенной последней переоценки основных средств. Уровень левэриджа является величиной не менее нуля. При отрицательном значении собственного капитала Субъекта, уровень левэриджа принимается за величину, равную 1;

r<sub>e</sub> - ставка вознаграждения на собственный капитал (%);

r<sub>d</sub> - ставка вознаграждения на заемные средства (%).

Ставка вознаграждения на заемные средства определяется по формуле:

$r_d = r_f + ДП$ .

Ставка вознаграждения на собственный капитал определяется по формуле:

$r_e = r_f + r_a$ , где

r<sub>a</sub> - премия за риск на собственный капитал. Премия за риск на собственный капитал определяется на основе премии за риск по фондовому рынку Республики Казахстан в целом и корректируется на отраслевой бета-коэффициент по формуле:

$r_a = b \times (15,7\% - r_f)$ ,

где

b - отраслевой бета-коэффициент энергетического сектора.

Для расчета ставки Прибыли на задействованные активы организации энергетического сектора отраслевой бета-коэффициент принят на уровне 0,89, за исключением Субъектов, осуществляющих вывод акций на рынок ценных бумаг

в рамках программы "Народное IPO", для которых отраслевой бета-коэффициент принят на уровне 1,3.

Стоимость вознаграждения на акционерный капитал является величиной не менее стоимости вознаграждения на заемные средства."

2. Департаменту стратегического планирования и сводного анализа Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Мартыненко А.В.) обеспечить:

1) в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) опубликование настоящего приказа на интернет-ресурсе Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий, после официального опубликования в средствах массовой информации.

3. Департаменту административной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Сулейменова Р.Е.) после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан:

1) обеспечить в установленном законодательством порядке его опубликование в официальных средствах массовой информации с последующим представлением в Юридический департамент Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий сведений об опубликовании;

2) довести его до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на заместителей Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Шкарупа А.В. и Досмухамбетову Б.И.

5. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Председатель

М. Оспанов