



ГУБЕРНАТОР ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.06.2022

№ 194-р

г. Биробиджан

Об утверждении целевого топливно-энергетического баланса Еврейской автономной области на 2020 – 2030 годы

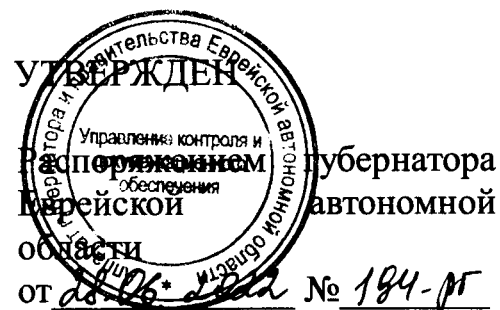
В целях исполнения пункта 12 Перечня поручений по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации от 21 апреля 2021 года, утвержденного Президентом Российской Федерации от 02.05.2021 № Пр-753:

1. Утвердить прилагаемый целевой топливно-энергетический баланс Еврейской автономной области на 2020 – 2030 годы.
2. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его подписания.

Заместитель председателя
правительства области



Г.В. Соколова



Целевой топливно-энергетический баланс Еврейской автономной области на 2020 – 2030 годы

I. Общая характеристика Еврейской автономной области

Еврейская автономная область — субъект Российской Федерации, входит в состав Дальневосточного федерального округа.

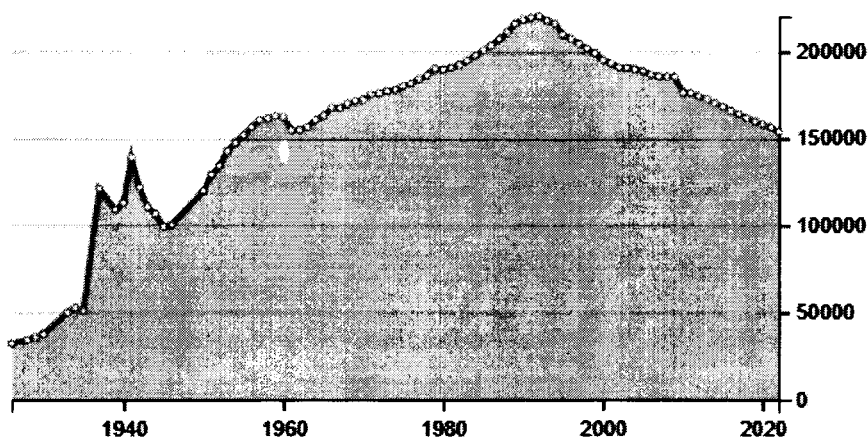
Административный центр — город Биробиджан. Граничит на юге с Китаем (по реке Амур), на западе — с Амурской областью, на востоке — с Хабаровским краем.

Территория представлена двумя типами рельефа — горным и равнинным. Горные области — южная часть обширной Хингано-Буреинской горной системы, занимающая примерно половину всей площади области на севере и западе. Высшая точка — гора Студенческая (1421 м). Равнинная часть, простирающаяся на юге и востоке, представляет западную окраину Средне-Амурской низменности, над поверхностью которой возвышаются три хребта останцевого типа: хребет Даур (674), хребет Большие Чурки (831) и хребет Ульдур (630).

С юго-запада, юга и юго-востока на протяжении 584 км территория области омывается водами р. Амур. Ширина русла у западных границ области (близ села Пашково) — 1,5 км, у восточных — 2,5 км. К бассейну Амура принадлежит ряд крупных (длиной более 10 км) и 1146 малых (длиной менее 10 км) рек — это Бира, Биджан, Биракан, Ин, Урми, Икура и другие. Общая протяжённость речной сети составляет 8231 км.

1. Население

Рис. 1



Численность населения Еврейской автономной области (далее – область) по данным Росстата (Рис. 1.) составляет 153 831 чел. (2022). Плотность населения — 4,24 чел./км². ЕАО — один из самых малонаселённых субъектов РФ. Городское население — 70,65 % (2020).

Населённые пункты с численностью населения более 2 тысяч человек:

г. Биробиджан	▾	68 823
г. Облучье	▾	8223
пос. Николаевка	▾	6224
с. Ленинское	▾	6109
с. Амурзет	▾	5051
с. Бабстово	↗	4465
пос. Смидович	▾	4170
пос. Теплоозёрск	▾	3502
пос. Приамурский	▾	3217
с. Птичник	↗	3194

2. Административное деление

Административно-территориальное деление области делится на 1 город областного значения Биробиджан, город Облучье и 5 районов: Облученский, Смидовичский, Биробиджанский, Ленинский, Октябрьский.

3. Транспорт

В области транспортная инфраструктура представлена 3 тысячами км автомобильных дорог общего пользования, в том числе 413,641 км – автомобильная дорога общего пользования федерального значения «Амур» Чита – Хабаровск (1811–2160 км), проходящая по территории Смидовичского, Биробиджанского, Облученского районов; 419,366 км (10 дорог) – автомобильные дороги общего пользования регионального значения Еврейской автономной области; 2099 км – местные автомобильные дороги, в том числе 1311 км – улично-дорожная сеть городского округа, городских и сельских поселений.

Основными видами транспорта в области, осуществляющими пассажирские и грузовые перевозки, являются железнодорожный и автомобильный, которые по плотности занимают первое и второе места в Дальневосточном федеральном округе.

4. Железнодорожный транспорт

Эксплуатационная длина железнодорожных путей в границах Еврейской автономной области составляет 512,3 км. Транссибирская железнодорожная магистраль в Облученском районе автономии имеет ответвление на Байкало-Амурскую магистраль, что создает дополнительные возможности для перевозки грузов и пассажиров.

Деятельность железнодорожного транспорта общего пользования обеспечивают структурные подразделения Дальневосточной железной дороги – филиала ОАО «Российские железные дороги», подразделения

филиалов и филиалы дочерних обществ РЖД. Пригородные пассажирские перевозки обеспечиваются акционерным обществом «Экспресс Приморья».

Перспективы развития транспортного комплекса Еврейской автономной области связаны с вводом в эксплуатацию трансграничного железнодорожного мостового перехода через Амур в районе села Нижнеленинское (РФ) и города Тунцзян (КНР). Его протяженность составляет 2,2 км, 309 м находятся на территории Российской Федерации.

Пропускная способность моста составляет до 21 миллиона тонн в год. Он соединяет ЕАО с провинцией Хэйлунцзян и образует новый экспортный коридор между Россией и Китаем. Переход существенно повысит грузооборот и конкурентоспособность российских производителей и экспортеров — расстояние транспортировки до конечного потребителя сократится примерно на 700 км по сравнению с другими действующими железнодорожными маршрутами.

5. Топливо-энергетическое сырье

5.1 Уголь

На территории области разведано одно Ушумунское бурогольное месторождение (участок Центральный с утверждёнными запасами, участок Южный с оперативными запасами угля).

По сложности геологического строения месторождение относится ко II группе по классификации ГКЗ. Угли месторождения гумусовые, бурые, технологической группы 2-БВ (согласно ГОСТа 25543-88) средnezольные (2,2%), малосернистые склонные к самовозгоранию, труднообогатимые. Высшая удельная теплота сгорания 27 мдж/кг. Низшая 12-13 мдж/кг. Максимальная влагоемкость на рабочее топливо 30-35%, на беззольную массу до 40%. Макроскопически угли плотные, матовые темно-бурого цвета. Объемная масса изменяется от 1,27 до 1,3 т/м³. Среднее содержание серы – 0,4%.

Угли не содержат попутных компонентов, представляющих промышленный интерес, также отсутствуют токсичные и потенциально токсичные элементы с содержанием, превышающим ПДК. В качестве энергоносителя угли месторождения пригодны для пылевидного сжигания в котельных установках, слоевого сжигания в кипящем слое и коммунально-бытовых целей.

Мощность угольных пластов от 12 до 30 м.

5.2. Торф

На территории области разведано 61 месторождение торфа, как агропромышленное сырье для улучшения структуры и плодородия почв. Балансовые запасы торфа категории А+В+С1 - 19,34 млн. т, категории С2 - 41,0 млн. тонн, прогнозные ресурсы - более 40,0 млн. тонн. До 1995 года эксплуатировалось 6 месторождений торфа с годовым объемом добычи 200-300 тыс. тонн. В распределенном фонде на 01.01.2020 учтено два

месторождения торфа Самарская пады Угриное. Добыча на лицензионных участках не проводится.

6. Энергетика (электроэнергетика, тепловая энергетика, газовый сектор)

Область является одним из двух субъектов Российской Федерации, в которых отсутствуют электростанции; таким образом, весь объём потребляемой в ЕАО электроэнергии поступает извне, электрогенерирующие мощности отсутствуют.

В 2020 году на территории области энергопотребление составило 1764 млн кВт*ч, максимум нагрузок — 305 МВт. Данные фактического полезного отпуска электроэнергии представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

Полезный отпуск конечным потребителям, млн. кВт*ч		
факт 2018	факт 2019	факт 2020
510,3	536,6	509,2

6.1 Потребление электроэнергии

Потребление электроэнергии в области (с учётом потребления на собственные нужды электростанций и потерь в сетях) в 2020 году составило 1764 млн кВт*ч, максимум нагрузки — 305 МВт. Таким образом, область является энергодефицитным регионом.

В структуре потребления электроэнергии в регионе лидирует добыча полезных ископаемых — 38 %, доля населения составляет 18 %, сферы услуг — 12 %. Крупнейшие потребители электроэнергии (по итогам 2020 года): ОАО «РЖД» — 536,9 млн кВт*ч, ООО «Кимкано-Сутарский ГОК» — 266,2 млн кВт*ч, ООО «Транснефтьэнерго» — 125,4 млн кВт*ч.

Общая структура потребления промышленности представлена в Таблице №2:

Таблица № 2

Потребление электроэнергии промышленными организациями по отдельным видам экономической деятельности за 2020 год. (Мвт*ч)	Еврейская автономная область
Количество отчитывающихся организаций (единиц)	39
Потребление -всего	391599,77
Добыча полезных ископаемых	269610,46
Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых (добыча угля, сырой нефти и природного газа, предоставление услуг в области добычи полезных ископаемых)	0
Добыча полезных ископаемых, кроме топливно-энергетических (добыча металлических руд, прочих полезных ископаемых)	269610,46
Добыча угля	0
Добыча сырой нефти и природного газа	0
Добыча металлических руд	268052,46
Добыча прочих полезных ископаемых	1558
Предоставление услуг в области добычи полезных ископаемых	0

Обрабатывающие производства	67179,9
Производство пищевых продуктов, напитков и табачных изделий	1623
Производство текстильных изделий и одежды	169,8
Производство текстильных изделий	0
Производство одежды	169,8
Производство кожи и изделий из кожи	0
Обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели, производство изделий из соломки и материалов для плетения	2900
Производство бумаги и бумажных изделий; деятельность полиграфическая и копирование носителей информации	0
Производство бумаги и бумажных изделий	0
Деятельность полиграфическая и копирование носителей информации	0
Производство кокса и нефтепродуктов	0
Производство химических веществ и химических продуктов; производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях	0
Производство химических веществ и химических продуктов	0
Производство лекарственных средств и материалов, применяемых в медицинских целях	0
Производство резиновых и пластмассовых изделий	0
Производство прочей неметаллической минеральной продукции	62457
Производство металлургическое; производство готовых металлических изделий, кроме машин и оборудования	0
Производство компьютеров, электронных и оптических изделий; производство электрического оборудования	0
Производство компьютеров, электронных и оптических изделий	0
Производство электрического оборудования	0
Производство машин и оборудования, не включенных в другие группировки	0
Производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов; производство прочих транспортных средств и оборудования	0
Прочие производства	30,1
Производство мебели	30,1
Производство прочих готовых изделий	0
Ремонт и монтаж машин и оборудования	0
Обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха	46967,28
Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	7842,13
Забор, очистка и распределение воды	519,7

Потребление электрической энергии бюджетным сектором представлено в Таблице № 3:

Таблица № 3

Потребление электроэнергии бюджетными организациями за 2020 год
(МВт*час)

	Виды экономической деятельности			
	образование	здравоохранение и предоставление социальных услуг	водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	прочие виды экономической деятельности
Еврейская автономная область	9606,4	8676,2	8483,3	39190,9

6.2 Электросетевой комплекс

Энергосистема области входит в Единую энергетическую систему России, являясь частью Объединённой энергосистемы Востока, находится в операционной зоне филиала АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Хабаровского края и Еврейской автономной области» (Хабаровское РДУ). Энергосистема региона связана с энергосистемой Амурской области по двум ВЛ 500 кВ и двум ВЛ 220 кВ и энергосистемой Хабаровского края по двум ВЛ 500 кВ и пяти ВЛ 220 кВ.

Общая протяженность линий электропередачи напряжением 110 – 500 кВ составляет 2597,5 км, в том числе линий электропередачи напряжением 500 кВ — 1340 км, 220 кВ – 867,9 км, 110 кВ – 389,6 км. Общая мощность трансформаторных подстанций составляет 2316,5 МВА, в том числе подстанций напряжением 500 кВ – 1002 МВА, 220 кВ – 1072 МВА и 110 кВ – 242,5 МВА. Электрические сети напряжением 220 и 500 кВ эксплуатируются филиалом ПАО «ФСК ЕЭС» – «Хабаровское ПМЭС», напряжением 110 кВ и ниже — АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (в основном), а также территориальными электросетевыми организациями.

6.3 Теплоснабжение

Централизованное теплоснабжение в Еврейской автономной области обеспечивают котельные, работающие на угле. В частности, в Биробиджане эксплуатируется 30 котельных, крупнейшей из которых является Биробиджанская ТЭЦ установленной тепловой мощностью 338 Гкал/ч.

Общее количество котельных - (региональная и муниципальная собственность) - 109 единиц, тепловые сети – 262,951 км.

Расход тепловой энергии бюджетными учреждениями отдельных видов экономической деятельности в 2020 году представлен в Таблице № 4:

Таблица № 4

Виды топлива	Единица измерения	Образование	Здравоохранение и предоставление социальных услуг	Прочие виды экономической деятельности

		израсходова но всего	израсходовано всего	израсходовано всего
Тепловая энергия	Гкал	78236	48288	206092
в т.ч. израсходовано: на отопление	Гкал	73970	39009	199330
на производственно-технологические нужды	Гкал	932	1891	н/д
на горячее водоснабжение	Гкал	3334	7388	3635

II. Газификация Еврейской автономной области с использованием природного газа

Газификация области природным газом не осуществлена. Газоснабжение потребителей области ввиду отсутствия газотранспортной системы природного газа обеспечивается поставками сжиженного углеводородного газа, поставляемого преимущественно железнодорожным транспортом. Основным поставщиком сжиженного углеводородного газа (далее - СУГ) является Акционерное общество «Биробиджаноблгаз», которое в соответствии с распоряжением губернатора Еврейской автономной области от 09.12.99 № 311-рг «Об уполномоченной организацией по поставкам сжиженного газа в область» определено уполномоченной организацией по поставкам СУГ в область.

В систему газоснабжения области входят:

- наружные распределительные газопроводы протяженностью 52,42 км;
- внутренние (внутридомовые) газопроводы протяженностью 152,32 км;
- 340 газораспределительных установок;
- 1 газонаполнительная станция;
- 2 газозаправочные станции.

Уровень газификации Еврейской АО сжиженным углеводородным газом (СУГ) по состоянию на 01.01.2019 составляет 40,48 %, в том числе в городах – 51,78 %, в сельской местности – 6,64%.

Потребление сжиженного газа в регионе составляет около 2 000 тонн в год. Основным потребителем является население. На территории области насчитывается 44079 квартир в многоквартирных домах, из них 28648 газифицированы.

В настоящее время потребление сжиженного углеводородного газа в области сокращается. Основными причинами сокращения потребления сжиженного углеводородного газа являются:

- изношенность газораспределительных сетей и оборудования, расположенных на территории области;
- выход из строя ряда газораспределительных установок (далее – ГРУ);
- окончание регламентированного срока эксплуатации значительной части эксплуатируемого обменного фонда 50-литровых газовых баллонов;

- отсутствие возможности круглогодичной заправки газовых баллонов ввиду необходимости реконструкции цеха заправки газовых баллонов на газонаполнительной станции АО «Биробиджаноблгаз»;

- отсутствие возможности установки 50-литровых газовых баллонов в помещениях и индивидуальных домовладениях жилищного фонда области, не подключенных к централизованным сетям газоснабжения и не соответствующих требованиям действующего законодательства Российской Федерации в сфере пожарной безопасности.

Газификация населенных пунктов и промышленных предприятий области природным газом является ключевым стратегическим проектом в сфере энергетики на период до 2030 года, так как будет иметь системный мультипликативный эффект, повысит энергобезопасность региона, обеспечит экономику области дополнительными энергоресурсами, необходимыми для ее развития, в том числе и территорий опережающего социально-экономического развития, расположенных в области.

Сценарии газификации области.

В Генеральной схеме газоснабжения и газификации области, актуализированной ЛАО «Газпром» в 2016 году, для обеспечения перспективной потребности в природном газе в объеме 704,6 млн м³ рассмотрены 2 сценария газоснабжения региона – сетевое и автономное с использованием сжиженного природного газа (далее – СПГ),

1. Сетевое газоснабжение области предлагается по 2 вариантам:

1.1. От магистрального газопровода (далее – МГ) «Сила Сибири» (в соответствии с Восточной газовой программой) за счет строительства 900 км участка «Белогорек - Хабаровск» МГ «Сила Сибири» (3 этап), 165 км газопроводов-отводов к 8 ГРС - Общий объем инвестиций оценивается в объеме не менее 200 млрд руб., в том числе на строительство газопроводов-отводов и ГРС - 2,0 млрд руб.

1.2. От МГ «Сахалин - Хабаровск - Владивосток» за счет строительства 320 км МГ «Хабаровск - Биробиджан» и 330 км газопроводов-отводов к 8 ГРС.

Общий объем инвестиций оценивается в объеме не менее 26,8 млрд руб., в том числе на строительство газопроводов-отводов и ГРС - 9,0 млрд руб.

По обоим вариантам необходимо строительство 800 км межпоселковых газопроводов. Объем инвестиций в создание системы газораспределения ЕАО оценивается в объеме не менее 4,0 млрд руб.

2. Сценарий автономного газоснабжения области включает строительство 1 комплекса сжижения природного газа (далее – КСПГ) и 8 станции приема, хранения и регазификации СПГ (далее – СПХР). Общий объем инвестиции оценивается в объеме не менее 27,8 млрд руб. (включая затраты на автотранспорт для доставки СПГ от КСПГ до СПХР и на строительство межпоселковых газопроводов).

Расчетная стоимость реализации природного газа составляет не менее:
по варианту 1.1 – 14,4 тыс. руб./тыс. м³;
по варианту 1.2 – 10,5 тыс. руб./тыс. м³;
по сценарию 2 – 10,9 тыс. руб./тыс. м³.

Указанная стоимость превышает установленную ФАС России цену для потребителей регионов Дальнего Востока и значительно выше стоимости альтернативных видов топлива (уголь, дрова).

Для организации газоснабжения региона необходима государственная поддержка, в частности формирование федеральной целевой программы развития газоснабжения области и выделение в ней самостоятельных проектов поставки природного газа в область с определением источника финансирования и сроков реализации.

В случае федерального финансирования строительства объектов централизованного газоснабжения области произведен расчет прогнозной цены на газ для конечных потребителей области без учета инвестиционной составляющей. При расчете использовались утвержденные цены, применяемые в соседних регионах.

Результаты расчетов розничной цены на природный газ без инвестиционной составляющей представлены в Таблице №5:

Расчеты розничной цены на природный газ, тыс. м³ (с учетом НДС)

Таблица № 5

Группы потребителей	Объемные диапазоны групп потребителей	2021			2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		
		Цен	Цгр	Цср	НДС	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	Цпроз	inf	
1	от 500 млн куб. м в год до 1 млрд куб. м в год	4786,66	437,77	130,71	1071,03	0,16	7486,49	0,09	8160,27	0,046	8535,64	0,04	8877,07	0,04	9232,15	0,04	9601,44	0,04	9985,50	0,04	10384,9	0,04	10800,3
2	от 100 млн куб. м до 500 млн куб. м в год включительно	4786,66	731,26	130,71	1129,73	0,16	7896,79	0,09	8607,50	0,046	9003,45	0,04	9363,59	0,04	9738,13	0,04	10127,7	0,04	10532,8	0,04	10954,1	0,04	11392,2
3	от 10 до 100 млн куб. м в год включительно	4786,66	952,49	130,71	1173,97	0,16	8206,06	0,09	8944,61	0,046	9356,06	0,04	9730,30	0,04	10119,5	0,04	10524,3	0,04	10945,3	0,04	11383,1	0,04	11838,4
4	от 1 до 10 млн куб. м в год включительно	4786,66	1385,65	130,71	1260,6	0,16	8811,62	0,09	9604,67	0,046	10046,5	0,04	10448,3	0,04	10866,3	0,04	11300,9	0,04	11752,9	0,04	12223,1	0,04	12712,0
5	от 0,1 до 1 млн куб. м в год включительно	4786,66	1701,64	130,71	1323,8	0,16	9253,37	0,09	10086,2	0,046	10550,1	0,04	10972,1	0,04	11411,0	0,04	11867,5	0,04	12342,2	0,04	12835,9	0,04	13349,3
6	от 0,01 до 0,1 млн куб. м в год включительно	4786,66	1826,62	130,71	1348,8	0,16	9428,10	0,09	10276,6	0,046	10749,3	0,04	11179,3	0,04	11626,5	0,04	12091,5	0,04	12575,2	0,04	13078,2	0,04	13601,3
7	до 0,01 млн куб. м в год включительно	4786,66	2060,43	130,71	1395,56	0,16	9754,96	0,09	10632,9	0,046	11122,0	0,04	11566,9	0,04	12029,6	0,04	12510,8	0,04	13011,2	0,04	13531,6	0,04	14072,9
Агрегированная группа (4,5,6,7)		4786,66	1743,59	130,71	1332,19	0,16	9312,02	0,09	10150,10	0,046	10617,00	0,04	11041,68	0,04	11483,35	0,04	11942,68	0,04	12420,39	0,04	12917,21	0,04	13433,90
8	Население	4515,20	1255,87	127,49	1179,71	0,16	8246,18	0,09	8988,34	0,046	9401,80	0,04	9777,87	0,04	10168,9	0,04	10575,7	0,04	10998,8	0,04	11438,7	0,04	11896,3

Для расчета среднегодового коэффициента инфляции за рассматриваемый период прогнозирования (infl) принят показатель «индекс потребительских цен» для периода 2022 - 2025 гг., данный показатель принят из Среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2025 года (Базовый) опубликованный 18.05.2022 на сайте Минэкономразвития России в следующих размерах: 2022 г. – 1,165; 2023 г. – 1,09; 2024 г. – 1,046; 2025 г. – 1,04. На период 2026 – 2030 гг., принят показатель 1,04 из Прогноза социально-экономического развития до 2030 г.

При определении прогноза потребления природного газа в зависимости от цены на газ с учетом межтопливной конкуренции учитывается следующее:

1. Планируемый перевод технологического оборудования с использованием природного газа на крупнейших промышленных предприятиях области: Кимкано-Сутарский горнообогатительный комбинат и Теплоозерский цементный завод, а также ресурсоснабжающих организаций, оказывающих услуги по теплоснабжению. Кроме того, природный газ планируют использовать при реализации крупномасштабных инвестиционных проектов: создание промышленного кластера и международного транспортно-логистического коридора на территории Еврейской автономной области.

2. Цена тонны условного топлива, посчитанная через прогнозную стоимость природного газа по агрегированной группе потребителей, составляет 8069,3 руб.

3. Средняя цена тонны твердого топлива (уголь бурый), используемого на технологические нужды, отопление, с учетом доставки, хранения, буртовки, на территории области в 2022 году составила 6180 руб.

4. Цена тонны условного топлива, посчитанная через стоимость бурого угля, составляет 9282,16 руб.

Таким образом, для промышленных потребителей, при условии отсутствия в тарифах на природный газ инвестиционной составляющей, газ является более выгодным ресурсом.

Прогнозный спрос на природный газ в области на период 2022 – 2035 гг. представлен в таблице № 6.

Топливо-энергетический баланс области за 2020 год представлен в таблице № 7.

Агрегированный прогнозный топливо-энергетический баланс области на 2030 год представлен в таблице № 8.

6	Население		0,0	0,0	0	0	0	0	0	1,6	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
	г. Биробиджан		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
	Биробиджанский район		0,0	0,0	0	0	0	0	0	0,2	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Ленинский район		0,0	0,0	0	0	0	0	0	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	Смидовичский район		0,0	0,0	0	0	0	0	0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
	Облученский район		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2

**Топливо-энергетический баланс
Еврейской автономной области за 2020 год**

Таблица № 7

	№ строки	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	9505	0	0			9505
Ввоз	2	441001	0	262455	0	0	0	0	208261		911718
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	0		0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0	0			0
Потребление первичной энергии	5	441001	0	-262455	0	-9505	0	0	-208286		-921248
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0			25	0	25

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство тепловой энергии	252882	0	-8823	0	0	0	0	0	-144913	-406618
Теплоэлектростанции	150122	0	-512	0	0			0	-84447	-235081
Котельные	102760	0	-8311	0	0			0	-60467	-171538
Электродельные и теплоутилизационные установки								0	0	0
Преобразование топлива	0	0	0	0	0			0	0	0
Переработка нефти	0	0	0	0	0			0	0	0
Переработка газа	0	0	0	0	0			0	0	0
Обогащение угля	0	0	0	0	0			0	0	0
Собственные нужды	0	0	0	0	0			-6299	-6994	-13293
Потери при передаче	0	0	0	0	0			-17679	-24865	-42544
Конечное потребление энергетических ресурсов	188120	0	-253632	0	-9505			-184333	-27617	-663206
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбководство	-43	0	-1103	0	-7898			-1009	0	-10053
Промышленность	169831	0	-17621	0	-1608			-50479	-15654	-255193
Обработка древесины и производство изделий из дерева, лесоводство и лесозаготовки	-19006	0	-735	0	-786			0	0	-20526

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство целлюлозы, бумаги, картона и изделий из них	14.2	0	0	0	0			-11355	0	-11355
Производство цемента, извести, гипса и изделий из них, химических веществ и продуктов, прочих неметаллических продуктов	14.3	-63792	0	0	0			0	-1493	-65284
Производство средств транспорта, машин и оборудования, готовых металлических изделий	14.4	0	0	0	0			0	0	0
Прочая промышленность и добыча полезных ископаемых	14.5	-87033	0	0	-822			-39124	-14162	-158027
Строительство	15	-536	0	0	0			-1189	0	-29708
Транспорт и связь	16	0	0	0	0			-84724	0	-216595
Железнодорожный	16.1	0	0	0	0			-68689	0	-68713
Трубопроводный	16.2	0	0	0	0			-15553	0	-16973
Автомобильный	16.3	0	0	0	0			-74	0	-104554
Прочий	16.4	0	0	0	0			-407	0	-26355

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Сфера бытовых, жилищно-коммунальных услуг (кроме теплоснабжения и электроснабжения), торговля, социальная сфера и иные услуги	17	0	0	-38971	0	0		-16056	0	-55027
Население	18	-17710	0	-36084	0	1		-30877	-11962	-96632
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на нетопливные нужды	19	0	0	0	0	0		0	0	0

**Агрегированный прогнозный топливно-энергетический баланс
Еврейской автономной области на 2030 год.**

Таблица № 8

	№ строки	Уголь	Сырая нефть	Нефтепродукты	Природный газ	Прочее твердое топливо (дрова)	Гидроэнергия и НВИЭ	Атомная энергия	Электрическая энергия	Тепловая энергия	Всего
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство энергетических ресурсов	1	0	0	0	0	10089	0	0	0	0	10089
Ввоз	2	223728	0	281928	4272800	0	0	0	223741	0	4852275
Вывоз	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Изменение запасов	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потребление первичной энергии	5	-223728	0	-281928	-4272800	-10210	0	0	-223741	-222359	-5084844
Статистическое расхождение	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производство электрической энергии	7	0	0	0	0	0	0	0	25	0	25
Производство тепловой энергии	8	-102760	0	-9478	-303502	0	0	0	0	-155665	-425175
Теплоэлектростанции	8.1	0	0	-550	-202296	0	0	0	0	-90712	-246390

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Котельные	102760	0	-8928	-101206	0	0	0	0	-64953	26734
Электрокотельные и теплоутилизационные установки	0		0	0	0	0	0	0	0	0
Преобразование топлива	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка нефти	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Переработка газа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обогащение угля	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	-6766	-7513	-14279
Потери при передаче	0	0	0	0	0	0	0	-18990	-26710	-45700
Конечное потребление энергетических ресурсов	-120968	0	-272450	-3969298	-10210	0	0	-198010	-32472	-4599715
Сельское хозяйство, рыболовство и рыбоводство	-47	0	-1185	-18002	-8484	0	0	-1083	0	-28801
Промышленность	-101322	0	-18928	-3946449	-1727	0	0	-54224	-19622	-4142273
Обработка древесины и производство изделий из дерева, лесоводство и лесозаготовки	-20416	0	-790	0	-844	0	0	0	0	-22050

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство целлюлозы, бумаги, картона и изделий из них	14.2	0	0	0	0	0	0	-12198	0	-12198
Производство цемента, извести, гипса и изделий из них, химических веществ и продуктов, прочих неметаллических продуктов	14.3	-1100	0	-184640	0	0	0	0	-1603	-187343
Производство средств транспорта, машин и оборудования, готовых металлических изделий	14.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прочая промышленность и добыча полезных ископаемых	14.5	-79806	0	-18139	-883	0	0	-42027	-18019	-3920682
Строительство	15	-575	0	-30059	0	0	0	-1278	0	-31912
Транспорт и связь	16	0	0	-141655	0	0	0	-90931	0	-232586
Железнодорожны й	16.1	0	0	-26	0	0	0	-73786	0	-73811

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трубопроводный	0	0	-1525	0	0	0	0	-16707	0	-18232
Автомобильный	0	0	-112232	0	0	0	0	0	0	-112232
Прочий	0	0	-27873	0	0	0	0	-437	0	-28310
Сфера бытовых, жилищно-коммунальных услуг (кроме теплоснабжения и электроснабжения), торговля, социальная сфера и иные услуги	0	0	-41862	-1154	0	0	0	-17248	0	-60264
Население	-19024	0	-38761	-3693	1	0	0	-33168	-12850	-103801
Использование топливно-энергетических ресурсов в качестве сырья и на отоплительные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0