



**МИНИСТЕРСТВО ТОПЛИВА, ЭНЕРГЕТИКИ  
И УГОЛЬНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ  
ЛУГАНСКОЙ НАРОДНОЙ РЕСПУБЛИКИ**

**(Минтопэнерго ЛНР)**

**ПРИКАЗ**

«25» мая 2018 г.

№ 102

г. Луганск

Зарегистрировано в Министерстве юстиции  
Луганской Народной Республики  
03.07.2018 № 232/1876

**Об утверждении Инструкции о порядке заполнения и предоставления  
отчетов о ведении деятельности, связанной с добычей полезных  
ископаемых (каменный уголь, горючие сланцы), предоставленных в  
пользование**

С целью реализации государственной политики по контролю и надзору в сфере недропользования Луганской Народной Республики; в соответствии с абзацами 8, 10, 16, 20 и 21 статьи 1, частью первой статьи 2 и абзацем 4 статьи 4, частью 1 статьи 6, статьей 54 Закона Луганской Народной Республики от 6 ноября 2015 года № 75-П «О недрах и недропользовании» (с изменениями); пунктом 2 Указа Главы Луганской Народной Республики от 15 марта 2016 года № 149/01/0316 «Об определении исполнительного органа государственной власти Луганской Народной Республики в области геологического изучения,

использования и охраны недр»; пунктом 3.2 раздела III Положения о Министерстве топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики, утверждённого постановлением Совета Министров Луганской Народной Республики от 25 октября 2016 года № 584 (с изменениями и дополнениями), п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить прилагаемую Инструкцию о порядке заполнения и предоставления отчетов о ведении деятельности, связанной с добычей полезных ископаемых (каменный уголь, горючие сланцы), предоставленных в пользование.

2. Направить настоящий приказ в Министерство юстиции Луганской Народной Республики для государственной регистрации в установленном порядке.

3. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 (десяти) дней после дня его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Министр

П.В. Мальгин

**УТВЕРЖДЕНА**

приказом Министерства топлива,  
энергетики и угольной  
промышленности  
Луганской Народной Республики  
от «25» мая 2018 № 102

Зарегистрировано в Министерстве юстиции  
Луганской Народной Республики  
03.07.2018 № 232/1876

**Инструкция**  
**о порядке заполнения и предоставления отчетов о ведении деятельности,**  
**связанной с добычей полезных ископаемых (каменный уголь, горючие**  
**сланцы), предоставленных в пользование**

**I. Общие положения**

1.1. Настоящая Инструкция о порядке заполнения и предоставления отчетов о ведении деятельности, связанной с добычей полезных ископаемых (каменный уголь, горючие сланцы), предоставленных в пользование (далее - Инструкция), регламентирует порядок заполнения и предоставления отчетов в Министерство топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики (далее – Минтопэнерго ЛНР) о ведении деятельности, связанной с добычей на угольных шахтах, угледобывающих артелях полезных ископаемых (каменный уголь, горючие сланцы), предоставленных в пользование в соответствии с выданными лицензией (специальным разрешением) на пользование недрами Луганской Народной Республики и/или Актом о предоставлении горного отвода (для угледобывающих артелей).

Инструкция разработана в соответствии с абзацами 8, 10, 16, 20 и 21 статьи 1, части 1 статьи 2, абзацем 4 статьи 4 и части 1 статьи 6, статьей 54 Закона Луганской Народной Республики от 6 ноября 2015 года № 75-П «О недрах и недропользовании» (с изменениями); во исполнение пункта 2 Указа Главы

Луганской Народной Республики от 15 марта 2016 года № 149/01/0316 «Об определении исполнительного органа государственной власти Луганской Народной Республики в области геологического изучения, использования и охраны недр» и пункта 3.2 раздела 3 Положения о Министерстве топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики, утверждённого постановлением Совета Министров Луганской Народной Республики от 25 октября 2016 года № 584 (с изменениями).

1.2. Отчеты субъектов хозяйствования о ведении деятельности, связанной с добычей полезных ископаемых (далее - отчеты) представляют собой информацию, которая подлежит передаче Минтопэнерго ЛНР с целью реализации государственной политики по контролю и надзору в сфере недропользования, в соответствии с пунктом 1.1 раздела 1 Положения о Министерстве топлива, энергетики и угольной промышленности Луганской Народной Республики, утверждённого постановлением Совета Министров Луганской Народной Республики от 25 октября 2016 года № 584 (с изменениями).

1.3. Термины и понятия, не определенные законами и нормативными правовыми актами Луганской Народной Республики в сфере топливно-энергетического комплекса и недропользования, в настоящей Инструкции употребляются в следующих значениях:

выемочный участок – участок месторождения полезного ископаемого с относительно однородными горно-геологическими условиями, отработка которого осуществляется одной системой разработки и технологической схемой выемки (блок, камера, лава, панель, карьер, уступ карьера), в пределах которого с достаточной достоверностью подсчитаны балансовые запасы полезного ископаемого и возможен первичный учёт полноты извлечения из недр полезного ископаемого;

вынимаемая мощность пласта – мощности пачек угля и породных прослоев в той части пласта, которая намечена к извлечению;

геологическая мощность пласта – включает в себя мощность всех угольных пачек и породных прослоев в той части угольного пласта, которая удовлетворяет требованиям кондиций;

готовые к выемке запасы – это запасы блоков (камер), в которых пройдены все подготовительно-нарезные выработки и выполнены другие работы, позволяющие начать в любой момент очистную выемку полезного ископаемого (непосредственно выдачу угля (сланца) из очистных забоев);

длина забоя – протяженность рабочей части очистного забоя. Длину очистного забоя (лавы) принимают исходя из длины в поставке комплекта механизированного очистного комплекса или на основании расчета;

добыча полезного ископаемого – совокупность технологических процессов по извлечению полезного ископаемого из недр. К добыче относится всё количество полезного ископаемого, выданного из недр на поверхность при

подземном способе разработки месторождения, вывезенного из карьера (полигона) – на открытых горных работах и прошедших первичную обработку, но без учёта пород, разубоживающих полезное ископаемое, если они не были включены в подсчёт при утверждении балансовых запасов;

должностное лицо Минтопэнерго ЛНР – ответственное лицо, которое в соответствии со своими должностными обязанностями принимает и осуществляет проверку заполнения отчета;

кажущая плотность – отношение массы натурального топлива к массе такого же объема воды. Плотность угля, антрацита, горючих сланцев и породных прослоек определяется по ГОСТ 2160-92 «Топливо твердое минеральное. Методы определения плотности»;

коэффициент водообильности – отношение объема воды, откачиваемой из шахты за определенный период, к количеству добытого за этот же период каменного угля (сланца);

марка угля – условное обозначение разновидности углей, близких по генетическим признакам и основным энергетическим и технологическим характеристикам;

минерализация – показатель количества содержащихся в воде растворенных веществ (неорганические соли, органические вещества). При этом растворенные газы при вычислении общей минерализации не учитываются;

объемный вес угольного пласта – вес единицы объема породы в естественном состоянии (объем вместе с порами);

первичная обработка твёрдых полезных ископаемых – это технические операции по доведению полезного ископаемого до требуемого стандартными и техническими условиями качества, предусмотренные проектом ведения работ по добыче полезных ископаемых, включающие селективную выемку, усреднение, породовыборку, дробление негабаритов, производство кондиционных блоков, сортировку и доставку до склада готовой продукции или на перерабатывающие производства (обоганительные или брикетные фабрики, дробильно-сортировочные комплексы, химические или металлургические заводы и др.);

пласт – форма залегания ископаемых углей (сланцев) в виде плито- и линзообразных тел с небольшой, в сравнении с площадью распространения, мощностью;

площадь выемки – показатель интенсивности разработки месторождения. Определяется произведением средних значений подвигания и длины очистного забоя за один и тот же период;

подвигание – один из показателей интенсивности разработки месторождения. Подвигание очистного фронта работ в шахте характеризуется скоростью, то есть расстоянием перемещения фронта горных работ, выраженным в метрах за единицу времени;

подготовленные запасы – часть вскрытых запасов полезного ископаемого в блоках или участках, в которых пройдены все горно-подготовительные выработки, предусмотренные схемой подготовки, принятой в техническом проекте и позволяющие начать нарезные работы в блоках (камерах);

полезная мощность пласта – мощности только угольных пачек в кондиционной части пласта. Эта мощность используется при подсчете запасов;

потери при добыче фактические – потери полезного ископаемого, определённые маркшейдерской и геологической службами горного предприятия прямым методом по месту образования этих потерь или косвенным (расчётным) методом;

потери по мощности – эксплуатационные потери, оставляемые в кровле и почве пластов в виде пачек угля в соответствии с условиями поддержания очистного пространства, а также из-за несоответствия выемочной техники геологической мощности пласта. К потерям по мощности относятся эксплуатационные потери отделенного от массива угля в подготовительных и очистных забоях при совместной выемке и смешивании с вмещающими породами и направленного в отвал или оставленного на почве выработок;

потери по площади – эксплуатационные потери, оставляемые в целиках у подготовительных выработок, примыкающих к очистным забоям, в целиках внутри выемочного участка, между выемочными единицами, между горизонтами (этажами), у границ, утвержденных в соответствии с требованиями нормативных документов, у контуров некондиционной мощности пласта, в зонах повышенного горного давления, в местах обрушения, завалов;

пояснительная записка – документ, в котором субъект хозяйственной деятельности указывает причины внесения изменений в отчет;

приток воды – объем воды за единицу времени, поступающий в горные выработки из подрабатываемых (надрабатываемых) водоносных горизонтов, поверхностных водотоков (водоемов), из дренажных выработок и оказывающий отрицательное влияние на технику и технологию ведения горных работ;

проектный норматив потерь – проект потерь полезного ископаемого (компонентов) при добыче (переработке), уровень которых при современном состоянии горной техники и технологии технически неизбежен или экономически обусловлен для конкретных горно-геологических условий разработки месторождения;

система разработки – установленный для данных геологических условий залегания пласта и принятых средств механизации определенный порядок ведения подготовительных и очистных работ;

среднединамическая мощность пласта – это отношение добычи запасов угольного пласта к площади выемки данных запасов и к объемному весу угля;

угол падения пласта – угол, образованный плоскостью пласта с горизонтальной плоскостью;

уголь – твердая горючая осадочная порода, образовавшаяся преимущественно из отмерших растений в результате их биохимических, физико-химических и физических изменений;

шахтное поле – часть угольного месторождения, отводимая для разработки одной шахте;

шахтопласт – часть пласта, как обширной залежи полезного ископаемого в пределах шахтного поля;

эксплуатационные потери – потери полезного ископаемого непосредственно в процессе разработки, зависящие от принятых систем и технологии добычи. Выделяют эксплуатационные потери по площади и по мощности.

## **II. Общие правила формирования и предоставления отчета**

2.1. Отчет в Минтопэнерго ЛНР подают субъекты хозяйственной деятельности негосударственной формы собственности - юридические и физические лица-предприниматели, получившие лицензию (специальное разрешение) на пользование недрами Луганской Народной Республики и/или Акт о предоставлении горного отвода (далее - недропользователи).

2.2. Сведения, указанные в отчете, составляются на основании данных геолого-маркшейдерского учета.

2.3. Ежемесячный отчет подается в течение 8 календарных дней месяца, следующего за отчетным периодом. Годовой отчет предоставляется до 25 января года, следующего за отчетным периодом. Отчетным периодом для недропользователей является календарный месяц (год).

2.4. Надлежаще оформленный отчет предоставляется непосредственно должностному лицу Минтопэнерго ЛНР на бумажном носителе, а также на электронном носителе (сканированная копия бумажного носителя).

2.5. Отчет на бумажном носителе заполняется на русском языке в печатном виде или шариковой ручкой синими или черными чернилами без помарок и исправлений (не допускается заполнение одного отчета разными чернилами). В случае незаполнения строк отчета из-за отсутствия показателя эта строка прочеркивается.

2.6. Отчет должен содержать следующие обязательные реквизиты:  
отчетный период, за который подается отчет;  
полное наименование (фамилия, имя, отчество) недропользователя;  
для юридических лиц указывается код ЕГРЮЛ (единый государственный реестр юридических лиц), для физических лиц-предпринимателей РНУКН (регистрационный номер учетной карточки налогоплательщика или серия и

номер паспорта для физических лиц, которые в силу своих религиозных убеждений отказываются от принятия регистрационного номера учетной карточки плательщика налогов, официально сообщили об этом в соответствующий орган налогов и сборов и имеют отметку в паспорте либо справку, выданную органами налогов и сборов);

юридический адрес (место жительства);

номер и дата выдачи лицензии (специального разрешения) на право пользования недрами и/или номер Акта о предоставлении горного отвода, дата выдачи;

фамилия, инициалы руководителя;

оттиск мокрой печати (при наличии);

сведения об исполнителе (фамилия, имя, отчество; телефон, электронный адрес).

Отмеченные реквизиты должны быть обязательно заполнены во всех формах, где они предусмотрены.

2.7. В случае если недропользователи ведут добычу полезных ископаемых по нескольким объектам недропользования, то составляются сводные отчеты сведений о ведении деятельности, связанной с добычей полезных ископаемых (далее - сводные отчеты).

В каждом сводном отчете приводятся итоговые данные по добыче и потерям каждого вида полезного ископаемого.

2.8. При приеме отчета должностное лицо Минтопэнерго ЛНР на экземпляре отчета недропользователя (идентичному экземпляру отчета Минтопэнерго ЛНР) ставит отметку о получении с указанием даты, фамилии и инициалов, должности лица, принявшего отчет, удостоверяет личной подписью.

2.9. Ответственным за правильность и достоверность данных, указанных в отчете, является недропользователь.

### **III. Формы и сроки предоставления отчета**

3.1. Форма 1 (приложение № 1 к данной Инструкции) составляется ежегодно недропользователями, ведущими добычу каменного угля (сланца) по каждому объекту недропользования.

Сведения составляются в целом по каждому объекту недропользования, без выделения данных по отдельным выемочным единицам.

Сведения, предоставляемые данной формой, в обязательном порядке согласовываются с начальником отдела - государственным инспектором промышленной безопасности и охраны труда отдела горного надзора, контроля за проветриванием, пылегазовым режимом шахт и охраной недр Государственной службы горного надзора и промышленной безопасности Луганской Народной Республики.



3.2. С целью определения характеристики и степени обводнения горных выработок обрабатываемых угольных пластов недропользователями подается форма 2 (приложение № 2 к данной Инструкции).

3.3. Для обобщения геологических данных угледобывающих предприятий, полученных в отчетном периоде, недропользователями предоставляются сведения показателей топливно – энергетического комплекса (ТЭК) по форме 3 (приложение № 3 к данной Инструкции) по состоянию на 01 января каждого года, следующего за отчетным периодом.

3.4. С целью оперативного учета добычи предоставленных в пользование запасов каменного угля недропользователями предоставляются сведения ежемесячной отчетности по состоянию на 01 число месяца, следующего за отчетным периодом, в форме 4 (приложение № 4 к данной Инструкции).

#### **IV. Правила заполнения отчетов**

4.1. Заполнение табличной части сведений формы 1 производится следующим образом:

в графе 2 «Выемочный участок» указывается выемочный участок месторождения каменного угля (сланца), предоставленный в пользование, сведения по которому представлены в данной форме;

в графе 3 «Пласт» указывается марка угольного пласта;

в графе 4 «Система разработки» указывается система разработки угольного пласта, в соответствии с утвержденными проектными решениями;

в графе 5 «Проектный норматив потерь» указывается в процентах проектный норматив эксплуатационных потерь;

в графе 6 «Добыча, план» приводится плановое количество намечаемых к отработке запасов угля (сланца) в отчетном периоде;

в графе 7 «Добыча, факт» приводится количество добытых балансовых запасов каменного угля (сланца), которое выдано из недр на поверхность при подземных работах или вывезено из карьера при открытых работах и прошедших первичную обработку. В это количество запасов не включаются разубоживающие породы, если они не включены в контуры подсчета запасов при их подсчете и утверждении;

в графах 8 и 10 «Эксплуатационные потери, всего, тыс.т» указываются эксплуатационные потери при добыче (всего) в отчетном периоде соответственно плановые и фактические;

в графах 9 и 11 «Эксплуатационные потери, всего, %» указываются в процентах эксплуатационные потери при добыче (всего) в отчетном периоде соответственно плановые и фактические, полученные делением количества эксплуатационных потерь (графы 8 и 10 соответственно) на сумму количества добытых запасов (графы 6 и 7 соответственно) и количества эксплуатационных потерь (графы 8 и 10 соответственно), с умножением частного на 100;

в графах 12 и 14 «Эксплуатационные потери, по площади, тыс.т» указываются эксплуатационные потери при добыче по площади в отчетном периоде соответственно плановые и фактические;

в графах 13 и 15 «Эксплуатационные потери, по площади, %» указываются в процентах эксплуатационные потери при добыче по площади в отчетном периоде соответственно плановые и фактические, полученные делением количества эксплуатационных потерь при добыче по площади (графы 12 и 14 соответственно) на сумму количества добытых запасов (графы 6 и 7 соответственно) и количества эксплуатационных потерь (графы 8 и 10 соответственно), с умножением частного на 100;

в графах 16 и 18 «Эксплуатационные потери, по мощности, тыс.т» указываются эксплуатационные потери при добыче по мощности в отчетном периоде соответственно плановые и фактические;

в графах 17 и 19 «Эксплуатационные потери, по мощности, %» указываются в процентах эксплуатационные потери при добыче по мощности в отчетном периоде соответственно плановые и фактические, полученные делением количества эксплуатационных потерь при добыче по мощности (графы 16 и 18 соответственно) на сумму количества добытых запасов (графы 6 и 7 соответственно) и количества эксплуатационных потерь (графы 8 и 10 соответственно), с умножением частного на 100;

в графах 20 – 26 «Планируемые показатели на \_\_\_\_\_ год» приводятся плановые показатели следующего за отчетным периода, заполняемые в аналогии с показателями отчетного периода.

#### 4.2. Табличная часть формы 2 заполняется следующим образом:

в графе 1 «Шахта» указывается шахта (угледобывающее предприятие), сведения по которой представлены в данной форме;

в графе 2 «Добыча за \_\_\_\_\_ год» приводится количество добытых запасов каменного угля (сланца), предоставленный в пользование и выданных из недр на поверхность при подземных работах или вывезенных из карьера при открытых работах и прошедших первичную обработку;

в графах 3, 4, 5, 6 «Средние притоки, куб м/час» приводятся данные о фактическом замеренном притоке воды в горные выработки угледобывающего предприятия соответственно в I, II, III, IV кварталах отчетного периода;

в графе 7 «Средний приток за год, м<sup>3</sup>/час» указывается расчетное количество среднего притока воды в горные выработки угледобывающего

предприятия, вычисляемый в виде деления суммы показателей притоков воды по кварталам графы 3, 4, 5, 6) на количество кварталов в году (4 единицы);

в графе 8 «Коэффициент водообильности, м<sup>3</sup>/т» приводится значение коэффициента водообильности, рассчитанного делением показателя графы 7, умноженного на 24 часа (в сутки) и на 365 дней (в году) на показатель графы 2;

в графе 9 «Увеличение притока, в каком месяце, за счет чего» указываются причины и временной период значительного увеличения притока воды в горные выработки (при наличии) за отчетный период;

в графе 10 «Минерализация, г/дм<sup>3</sup>» приводится значение минерализации шахтных вод, определенной при проведении лабораторных исследований.

4.3. В форме 3 приводятся следующие показатели:

в графе 2 «Шахта» указывается шахта (угледобывающее предприятие), сведения по которому представлены в данной форме;

в графе 3 «Угол падения» указывается угол падения угольных пластов, разрабатываемых в отчетном периоде;

в графе 4 «Число шахтопластов, состоящих на балансе» указывается число шахтопластов, состоящих на балансе угледобывающих предприятий;

в графах 5 и 6 «Число разрабатываемых шахтопластов» указывается число шахтопластов, разрабатываемых в отчетном периоде, соответственно на начало и конец отчетного периода;

в графе 7 «Приток воды, м<sup>3</sup>/час» приводится среднегодовой приток воды в горные выработки угледобывающего предприятия в отчетном периоде;

в графах 8 и 9 «Суммарная геологическая мощность разрабатываемых пластов, м» указывается суммарная геологическая мощность угольных пластов, разрабатываемых в отчетном периоде, соответственно на начало и конец отчетного периода;

в графах 10 и 11 «Общая вынимаемая мощность разрабатываемых пластов, м» указывается суммарная вынимаемая мощность угольных пластов, разрабатываемых в отчетном периоде, соответственно на начало и конец отчетного периода;

в графах 12 и 13 «Суммарная полезная мощность разрабатываемых пластов, м» указывается суммарная полезная мощность угольных пластов, разрабатываемых в отчетном периоде, соответственно на начало и конец отчетного периода;

в графе 14 «Средний объемный вес угля, т/м<sup>3</sup>» приводится среднегодовой объемный вес угля разрабатываемых пластов угледобывающего предприятия в отчетном периоде;

в графе 15 «Среднединамическая мощность пласта, м» приводится рассчитанная среднединамическая мощность разрабатываемых пластов угледобывающего предприятия в отчетном периоде;

в графе 16 «Балансовые запасы на 01.01.\_\_ г.» приводится значение количества балансовых запасов угледобывающего предприятия по состоянию на 01 января, следующего за отчетным периодом, года;

в графах 17 и 18 указываются значения количества промышленных запасов угледобывающего предприятия соответственно всего и на действующих горизонтах по состоянию на 01 января каждого года, следующего за отчетным периодом.

4.4. В форме 4 указываются следующие показатели:

в графе 1 «Забой, пласт, горизонт» приводятся наименование очистного, подготовительного забоя, угольный пласт и горизонт ведения горных работ, сведения по которым представлены в данной форме;

в графе 2 «Угол падения, (град)» указывается угол падения угольного пласта в пределах участка, по которому предоставляются сведения;

в графе 3 «Подвигание, м» указывается подвигание очистного, подготовительного забоев за отчетный период;

в графе 4 «Длина забоя, м» указывается длина очистного забоя за отчетный период;

в графе 5 «Площадь выемки, м<sup>2</sup>» приводится площадь выемки угольного пласта по очистному, подготовительному забоям за отчетный период;

в графах 6 и 7 «Мощность, м» указываются значения мощности угольного пласта за отчетный период, соответственно вынимаемая и полезная мощности;

в графах 8 и 9 «Кажущаяся плотность, т/м<sup>3</sup>» указываются значения кажущейся плотности угольного пласта за отчетный период соответственно по полезной и вынимаемой мощностям;

в графах 10 и 11 «Добыча, т» приводятся значения рассчитанной добычи, согласно представленным данным по настоящей форме соответственно по полезной и вынимаемой мощностям;

в графе 12 «Подготовленные запасы, тыс.т» приводится количество подготовленных запасов угольного пласта по каждому участку по состоянию на 01 число месяца, следующего за отчетным периодом;

в графе 13 «Готовые к выемке запасы, тыс.т» приводится количество готовых к выемке запасов угольного пласта по каждому участку по состоянию на 01 число месяца, следующего за отчетным.

## **V. Ответственность и контроль**

5.1. Ответственность за полноту и достоверность сведений, предоставляемых в отчете (сводном отчете) о ведении деятельности, связанной с добычей полезных ископаемых (каменный уголь, горючие сланцы), предоставленных в пользование, несут руководители недропользователей.

5.2. Сведения, предоставляемые в отчете (сводном отчете) о ведении деятельности, связанной с добычей полезных ископаемых (каменный уголь, горючие сланцы), предоставленных в пользование, не подлежат разглашению, если в соответствии с законодательством Луганской Народной Республики они отнесены к сведениям, составляющим государственную тайну.

5.3. Контроль за соблюдением требований настоящей Инструкции осуществляют исполнительные органы государственной власти Луганской Народной Республики, осуществляющие государственный горный надзор и государственный геологический контроль, в пределах их компетенции.

Министр топлива, энергетики  
и угольной промышленности  
Луганской Народной Республики

П. В. Мальгин