

诺安油气能源股票证券投资基金（LOF） 2019 年第 3 季度报告

2019 年 9 月 30 日

基金管理人：诺安基金管理有限公司

基金托管人：招商银行股份有限公司

报告送出日期：2019 年 10 月 25 日

§ 1 重要提示

基金管理人的董事会及董事保证本报告所载资料不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

基金托管人招商银行股份有限公司根据本基金合同规定，于 2019 年 10 月 24 日复核了本报告中的财务指标、净值表现和投资组合报告等内容，保证复核内容不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

基金管理人承诺以诚实信用、勤勉尽责的原则管理和运用基金资产，但不保证基金一定盈利。

基金的过往业绩并不代表其未来表现。投资有风险，投资者在作出投资决策前应仔细阅读本基金的招募说明书。

本报告中财务资料未经审计。

本报告期自 2019 年 7 月 1 日起至 9 月 30 日止。

§ 2 基金产品概况

2.1 基金基本情况

基金简称	诺安油气能源(QDII-FOF-LOF)
场内简称	诺安油气
交易代码	163208
基金运作方式	上市契约型开放式(LOF)
基金合同生效日	2011 年 9 月 27 日
报告期末基金份额总额	105,119,813.63 份
投资目标	在有效控制组合风险的前提下，通过在全球范围内精选优质的石油、天然气等能源行业类基金（包括 ETF）以及公司股票进行投资，为投资者实现基金资产的长期稳定增值。
投资策略	<p>本基金具体的投资策略由资产配置策略，“核心”组合投资策略，“卫星”组合投资策略，债券投资策略和现金管理策略五部分构成。</p> <p>1、资产配置策略</p> <p>本基金在资产配置上采用“双重配置”策略。第一层是大类资产类别配置，第二层是在权益类资产内的“核心”组合和“卫星”组合的配置。权益类资产包括基金（包括 ETF）和股票。</p> <p>2、“核心”组合投资策略</p> <p>在“核心”组合中，本基金将主要投资于石油天然气等能源行业基金，主要包括：（1）以跟踪石油、天然气等能源类行业公司股票指数为投资目标的 ETF 及指</p>

	<p>数基金；(2) 以超越石油、天然气等能源类行业公司股票指数为投资目标的主动管理型基金。</p> <p>3、“卫星”组合投资策略 在“卫星”组合中，本基金将主要投资于：(1) 以跟踪石油、天然气等能源品商品价格或商品价格指数为投资目标的能源类商品 ETF；(2) 全球范围内优质的石油、天然气等能源类公司股票。</p> <p>4、债券投资策略 本基金将在全球范围内进行债券资产配置，根据基金管理人的债券选择标准，运用相应的债券投资策略，构造债券组合。</p> <p>5、现金管理策略 现金管理是本基金投资管理的一个重要环节，主要包含以下三个方面的内容：现金流预测、现金持有比例管理、现金资产收益管理。</p>
业绩比较基准	标普能源行业指数（净收益）(S&P 500 Energy Sector Index (NTR))
风险收益特征	本基金将会投资于全球范围内优质的石油、天然气等能源行业基金（包括 ETF）及公司股票，在证券投资基金中属于较高预期风险和预期收益的基金品种。
基金管理人	诺安基金管理有限公司
基金托管人	招商银行股份有限公司
境外投资顾问	英文名称：无
	中文名称：无
境外资产托管人	英文名称：Brown Brothers Harriman & Co.
	中文名称：布朗兄弟哈里曼银行

注：本基金上市交易的证券交易所为“深圳证券交易所”。

§ 3 主要财务指标和基金净值表现

3.1 主要财务指标

单位：人民币元

主要财务指标	报告期(2019 年 7 月 1 日 — 2019 年 9 月 30 日)
1. 本期已实现收益	-58,387.31
2. 本期利润	-4,700,157.26
3. 加权平均基金份额本期利润	-0.0490
4. 期末基金资产净值	81,301,812.31
5. 期末基金份额净值	0.773

注：①上述基金业绩指标不包括持有人交易基金的各项费用，计入费用后实际收益水平要低于所列数字。

②本期已实现收益指基金本期利息收入、投资收益、其他收入（不含公允价值变动收益）扣除相

关费用后的余额，本期利润为本期已实现收益加上本期公允价值变动收益。

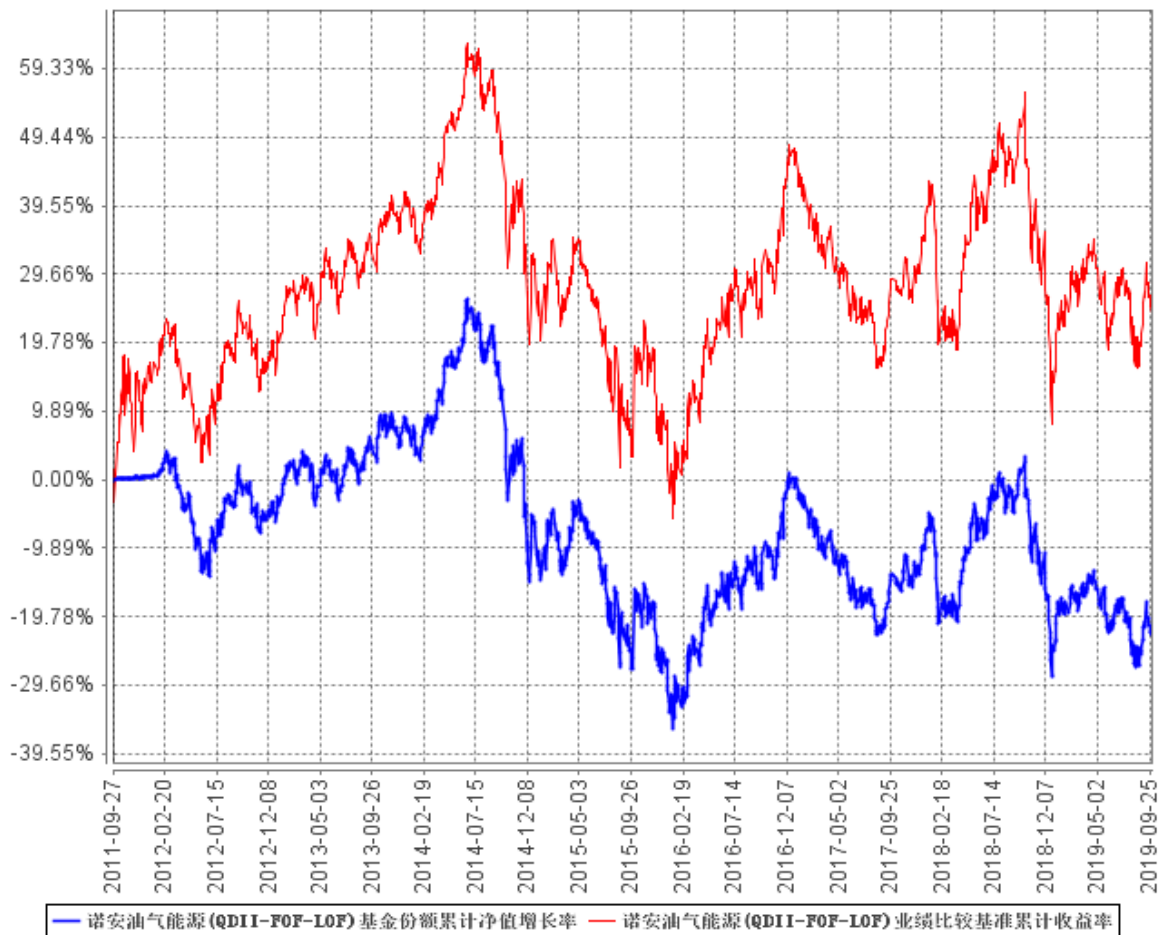
3.2 基金净值表现

3.2.1 本报告期基金份额净值增长率及其与同期业绩比较基准收益率的比较

阶段	净值增长率①	净值增长率标准差②	业绩比较基准收益率③	业绩比较基准收益率标准差④	①—③	②—④
过去三个月	-6.53%	1.39%	-3.89%	1.35%	-2.64%	0.04%

注：本基金的业绩比较基准为：标普能源行业指数(净收益)(S&P 500 Energy Sector Index (NTR))。

3.2.2 自基金合同生效以来基金累计净值增长率变动及其与同期业绩比较基准收益率变动的比较



注：本基金的建仓期为 6 个月，建仓期结束时各项资产配置比例符合合同约定。

§ 4 管理人报告

4.1 基金经理（或基金经理小组）简介

姓名	职务	任本基金的基金经理期限		证券从业年限	说明
		任职日期	离任日期		

宋青	本基金基金经理	2012 年 7 月 20 日	-	11	学士学位，具有基金从业资格。曾先后任职于香港富海企业有限公司、中国银行广西分行、中国银行伦敦分行、深圳航空集团公司、道富环球投资管理亚洲有限公司上海代表处，从事外汇交易、证券投资、固定收益及贵金属商品交易等投资工作。2010 年 10 月加入诺安基金管理有限公司，任国际业务部总监。2011 年 11 月起任诺安全球黄金证券投资基金基金经理，2012 年 7 月起任诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）基金经理，2019 年 2 月起任诺安精选价值混合型证券投资基金基金经理。
----	---------	-----------------	---	----	---

注：①此处基金经理的任职日期为公司作出决定并对外公告之日；

②证券从业的含义遵从《证券业从业人员资格管理办法》的相关规定等。

4.2 境外投资顾问为本基金提供投资建议的主要成员简介

本基金无境外投资顾问。

4.3 报告期内本基金运作合规守信情况说明

报告期间，诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）管理人严格遵守了《中华人民共和国证券投资基金法》及其他有关法律法规，遵守了《诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）基金合同》的规定，遵守了本公司管理制度。本基金投资管理未发生违法违规行为。

4.4 公平交易专项说明

4.4.1 公平交易制度的执行情况

根据中国证监会 2011 年修订的《证券投资基金管理公司公平交易制度指导意见》，本公司更新并完善了《诺安基金管理有限公司公平交易制度》。制度的范围包括境内上市股票、债券的一级市场申购、二级市场交易等投资管理活动，同时涵盖投资授权、研究分析、投资决策、交易执行、业绩评估等投资管理活动相关的各个环节。

投资研究方面，公司设立全公司所有投资组合适用的证券备选库，在此基础上，不同投资组合根据其投资目标、投资风格和投资范围的不同，建立不同投资组合的投资对象备选库和交易对手备选库；公司拥有健全的投资授权制度，明确投资决策委员会、投资总监、投资组合经理等各

投资决策主体的职责和权限划分，投资组合经理在授权范围内可以自主决策，超过投资权限的操作需要经过严格的审批程序；公司建立了统一的研究管理平台，所有内外部研究报告均通过该研究管理平台发布，并保障该平台对所有研究员和投资组合经理开放。

交易执行方面，对于场内交易，基金管理人在投资交易系统中设置了公平交易功能，交易中心按照时间优先、价格优先的原则执行所有指令，如果多个投资组合在同一时点就同一证券下达了相同方向的投资指令，并且市价在指令限价以内，投资交易系统自动将该证券的每笔交易报单都自动按比例分拆到各投资组合；对于债券一级市场申购、非公开发行股票申购等非集中竞价交易的交易分配，在参与申购之前，各投资组合经理独立地确定申购价格和数量，并将申购指令下达给交易中心。公司在获配额度确定后，按照价格优先的原则进行分配，如果申购价格相同，则根据该价位各投资组合的申购数量进行比例分配；对于银行间市场交易、固定收益平台、交易所大宗交易，投资组合经理以该投资组合的名义向交易中心下达投资指令，交易中心向银行间市场或交易对手询价、成交确认，并根据“时间优先、价格优先”的原则保证各投资组合获得公平的交易机会。

本报告期内，公平交易制度总体执行情况良好，未发现违反公平交易制度的情况。

4.4.2 异常交易行为的专项说明

本基金于本报告期内不存在异常交易行为。本报告期内基金管理人管理的所有投资组合参与的交易所公开竞价同日反向交易成交较少的单边交易量不存在超过该证券当日成交量的5%的情况。

4.5 报告期内基金的投资策略和运作分析

三季度标普500能源指数从357.64下跌6.59%至季度末的334.09，期间最高至361.89、最低至312.88。油价走势与标普能源指数相仿，布伦特原油从66.55美元/桶下跌8.67%至60.78美元/桶，期间最高至69.02美元/桶；WTI原油（美国西德克萨斯轻质原油）则从58.47美元/桶下跌7.53%至54.07美元/桶，期间最高至62.90美元/桶。中国原油期货上涨0.79%至447元/桶。

七月份，标普500能源指数窄幅波动月末收跌，而月中油价有所上升并带动标普能源指数上涨，油价上涨主要因为担心飓风“巴里”肆虐、墨西哥湾石油钻井平台关闭了约四分之三的石油产量，使得7月16日和29日当周美国商业原油库存下降。八月初因特朗普突然升级对华贸易战，宣布自9月1日开始对3000亿美元中国输美产品加征10%的关税，并威胁有可能将关税提高至25%，股票及原油都受情绪影响而下跌。而后中方应约与美方贸易代表通话，随后美国表示对部分产品加征关税将推迟至12月15日，同时沙特阿美公布2019年上半年财报时表示公司已经准备好IPO上市，市场有分析认为沙特或有意图提高油价，市场风险偏好有所修复下油价录得短暂上涨。九

月初公布的俄罗斯 8 月原油产量明显上升，但随后其表示 9 月将 100%履行减产承诺，适逢中国方面公布 8 月 PMI 数据回升，且 EIA 公布的美国产量和原油库存双回落，油价在基本面方面受到提振。可是公布的 8 月 OPEC 组织原油产量上升使市场担忧沙特、俄罗斯等主要产油国未来持续增产，供给端变化再次压制油价。但地缘风险则再次让油价剧烈波动，9 月 14 日沙特阿美石油公司旗下的 Khurais 油田和 Abqaiq 原油处理设施遭遇无人机袭击受到袭击影响的产能约 570 万桶/天，占世界原油总产能的 5%左右。16 日开盘油价随即上涨，一度飙升至 70 美元/桶，涨幅近 19%。事后沙特表示受影响的产能将在 9 月底前恢复，直到季度末油价几乎回吐所有沙特遭袭击后的涨幅，季末收于 60 美元/桶。

三季度基金的投资策略继续沿用“核心-卫星”资产配置策略，在核心配置能源类股票 ETF 的同时增加跟踪原油、天然气等商品价格的 ETF 提高收益。季度仓位维持在 85%左右的中性水平。

对于四季度能源板块的观点：（1）预计 2019 年全球宏观经济维持弱增长，拖累原油需求增长。最新的美国 ISM 制造业 PMI 指数已跌至收缩区间，制造业收缩美国经济动能回落对劳动力市场形成冲击，使得美国新增非农就业不及预期、工资增长放缓，若劳动力市场增速继续放缓，预计最终将会影响到美国消费市场。欧洲方面，9 月经济景气指数录得 2015 年 2 月以来最低水平，跌幅远超市场预期，表明贸易紧张局势和英国脱欧不确定性的影响正在加剧，尽管欧央行重启宽松货币政策，有望对经济形成支撑，但如德国制造业 PMI 的改善仍有待全球贸易环境好转。中美贸易摩擦随着时间的递进预计有边际的好转，但中美之间的竞争预计将长期持续。因此今年内全球经济仍维持弱增长，经济增速放缓导致原油需要增长疲软。EIA、IEA、OPEC 预期 2019 年原油新增需求仅为 89、100、102 万桶/天，较年初的 154、140、129 万桶/天下调。（2）供给端变化或利好油价上行。自美国页岩油革命后其原油产量快速增加，改变了全球的原油供给格局。但今年以来美国页岩油产量增速在放缓，今年以来美原油产量增加 70 万桶/日，相比 2017 年和 2018 年全年产量增加 293 万桶和 221 万桶相比明显减速。页岩油产区的钻机数、钻井数陆续转增为减，且 1-8 月同比降幅持续扩大。页岩油产量变化相对钻井变化存在 3~4 个月滞后期，预计美国原油产量增速将进一步放缓，并在 2019 年四季度至 2020 年一季度逐渐显现。OPEC 方面 2019 年持续超额减产，8 月产量 2971 万桶/天，减产执行率达 119%，其中沙特、科威特、阿尔及利亚、安哥拉等核心产油国减产执行率远超 100%，组织通过控制产量支撑油价决心明显。（3）目前库存水平对油价形成支撑。从过去 5 年的数据看美国原油库存会在 9~10 月进入累库存并持续到 11 月底~12 月初。目前美国、OECD 商业原油库存分别为 4.2 亿桶和 29 亿桶，2016 年以来若美国商业原油库存低于 4.5 亿桶时，WTI 油价中枢多位于 55 美元/桶以上，OECD 商业原油库存低于 29 亿桶时，布油价格中枢多位于 58 美元/桶以上，因此目前库存水平对油价有一定支撑作用而美国四季

度的累库存对油价下行压力并不明显。(4) 地缘政治不确定性形成风险溢价。2011 年至 2013 年, 利比亚战争、叙利亚内战和美伊冲突导致国际油价大幅波动, 当时三国的政治动荡导致原油损失产量搞到 150 万桶/天, 与 9 月 14 日沙特石油设施被袭击受损的产量规模相当。尽管沙特 9 月底已恢复全部产能, 但该袭击事件已经使得中东地区的地缘政治斗争升级, 类似事件可能持续发生, 地缘政治的不确定将会导致油价波动加大。总体看尽管原油需求有所放缓, 但美页岩油产量增速放缓、OPEC 支撑油价意图明显使得原油供需较为平衡, 库存水平对油价形成托底, 但地缘政治风险持续发酵则有望增加油价上行波动。上市公司营收方面, 当前市场预期标普 500 三季度收入增长 1.55%, 盈利增长-0.07%, 能源板块收入增长-4.03%, 盈利增长-27%, 年内能源板块业绩仍弱于整体美股。但明年能源板块营收、净利或将转为正增长, 而且增速水平或明显高于其他行业。我们预期中美贸易谈判的逐步展开全球贸易环境有望好转, 同时美联储及其他央行货币政策宽松的转向, 预期本轮全球经济仍能维持坚韧增长, 股票市场在盈利与估值交替变化中前行。综合油价及美股大盘情况, 对能源板块判断逐渐乐观。

投资操作上, 我们在三季度中逐步增持原油商品 ETF 的仓位。

4.6 报告期内基金的业绩表现

截至报告期末, 本基金份额净值为 0.773 元。本报告期基金份额净值增长率为-6.53%, 同期业绩比较基准收益率为-3.89%。

4.7 报告期内基金持有人数或基金资产净值预警说明

本报告期内, 本基金未出现连续二十个工作日出现基金份额持有人数量不满二百人或者基金资产净值低于五千万元的情形。

§ 5 投资组合报告

5.1 报告期末基金资产组合情况

序号	项目	金额(人民币元)	占基金总资产的比例(%)
1	权益投资	-	-
	其中: 普通股	-	-
	优先股	-	-
	存托凭证	-	-
	房地产信托凭证	-	-
2	基金投资	68,501,722.87	82.41
3	固定收益投资	-	-
	其中: 债券	-	-
	资产支持证券	-	-
4	金融衍生品投资	-	-

	其中：远期	-	-
	期货	-	-
	期权	-	-
	权证	-	-
5	买入返售金融资产	-	-
	其中：买断式回购的买入返售金融资产	-	-
6	货币市场工具	-	-
7	银行存款和结算备付金合计	14,460,548.51	17.40
8	其他资产	156,745.37	0.19
9	合计	83,119,016.75	100.00

5.2 报告期末在各个国家（地区）证券市场的股票及存托凭证投资分布

本基金本报告期末未持有股票及存托凭证。

5.3 报告期末按行业分类的股票及存托凭证投资组合

本基金本报告期末未持有股票及存托凭证。

5.4 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排序的前十名股票及存托凭证投资明细

本基金本报告期末未持有股票及存托凭证。

5.5 报告期末按债券信用等级分类的债券投资组合

本项主要列示按国际权威评级机构（标普、穆迪）的债券信用评级情况。本基金本报告期末未持有此类债券。

5.6 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排序的前五名债券投资明细

本基金本报告期末未持有债券。

5.7 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排序的前十名资产支持证券投资明细

本基金本报告期末未持有资产支持证券。

5.8 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排序的前五名金融衍生品投资明细

本基金本报告期末未持有金融衍生品投资。

5.9 报告期末按公允价值占基金资产净值比例大小排序的前十名基金投资明细

序号	基金名称	基金类型	运作方式	管理人	公允价值(人民币元)	占基金资产净值比例(%)
1	SPDR OIL EXP	ETF 基金	契约型开放式	SSGA Funds Management, Inc	13,248,545.49	16.30

2	ISHARES-GLB ENRG	ETF 基金	契约型开放式	Black Rock Fund Advise rs	13,145,894.51	16.17
3	SPDR-ENERGY SEL	ETF 基金	契约型开放式	SSGA Funds Management, Inc	13,143,485.20	16.17
4	ISHARES-DJ ENERG	ETF 基金	契约型开放式	Black Rock Fund Advise rs	12,771,640.21	15.71
5	VANGUARD ENER G E	ETF 基金	契约型开放式	The Vanguard Group Inc	11,634,734.34	14.31
6	Brent Oil Fund LP	ETF 基金	契约型开放式	United States Commodity Funds	1,925,597.03	2.37
7	ETFS NATURAL GAS	ETF 基金	契约型开放式	ETFS Commodity Securities Limited	1,428,725.80	1.76
8	UNITED STS OIL FD LP UNITS	ETF 基金	契约型开放式	United States Commodity Funds	1,203,100.29	1.48

5.10 投资组合报告附注

5.10.1 本基金本报告期投资的前十名证券的发行主体，本报告期没有出现被监管部门立案调查的情形，也没有出现在报告编制日前一年内受到公开谴责、处罚的情形。

5.10.2 本基金本报告期末未持有股票。

5.10.3 其他资产构成

序号	名称	金额（人民币元）
1	存出保证金	-
2	应收证券清算款	-
3	应收股利	90,392.16
4	应收利息	2,337.44
5	应收申购款	64,015.77
6	其他应收款	-
7	待摊费用	-
8	其他	-
9	合计	156,745.37

5.10.4 报告期末持有的处于转股期的可转换债券明细

本基金本报告期末未持有可转换债券。

5.10.5 报告期末前十名股票中存在流通受限情况的说明

本基金本报告期末未持有股票。

5.10.6 投资组合报告附注的其他文字描述部分

由于四舍五入原因，分项之和与合计可能有尾差。

§ 6 开放式基金份额变动

单位：份

报告期期初基金份额总额	90,511,245.52
报告期期间基金总申购份额	23,938,470.95
减：报告期期间基金总赎回份额	9,329,902.84
报告期期间基金拆分变动份额（份额减少以“-”填列）	-
报告期期末基金份额总额	105,119,813.63

§ 7 基金管理人运用固有资金投资本基金交易明细

本报告期内基金管理人未运用固有资金投资本基金。

§ 8 影响影响投资者决策的其他重要信息

8.1 报告期内单一投资者持有基金份额比例达到或超过 20%的情况

投资者类别	报告期内持有基金份额变化情况					报告期末持有基金情况	
	序号	持有基金份额比例达到或者超过 20%的时间区间	期初份额	申购份额	赎回份额	持有份额	份额占比
机构	-	-	-	-	-	-	-
个人	-	-	-	-	-	-	-
产品特有风险							
本报告期内，本基金未出现单一投资者持有基金份额比例达到或者超过 20%的情形，敬请投资者留意。							

8.2 影响投资者决策的其他重要信息

本报告期内，本基金管理人于 2019 年 8 月 22 日发布了《诺安基金管理有限公司关于董事长代为履行总经理职务的公告》，经本公司第五届董事会第十七次临时会议决定，停止奥成文先生

担任的诺安基金管理有限公司总经理职务，由董事长秦维舟先生代为履行总经理职务，且代为履职的期限为90日。于2019年8月28日发布了《诺安基金管理有限公司关于副总经理变更的公告》，经本公司第五届董事会第十七次临时会议决定，免去曹园先生担任的诺安基金管理有限公司副总经理职务。本公司已按相关规定将前述事项向监管机构备案。

§ 9 备查文件目录

9.1 备查文件目录

- ①中国证券监督管理委员会批准诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）募集的文件。
- ②《诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）基金合同》。
- ③《诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）托管协议》。
- ④基金管理人业务资格批件、营业执照。
- ⑤诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）2019 第三季度报告正文。
- ⑥报告期内诺安油气能源股票证券投资基金（LOF）在指定报刊上披露的各项公告。

9.2 存放地点

基金管理人、基金托管人住所。

9.3 查阅方式

投资者可在营业时间免费查阅，也可按工本费购买复印件。

投资者对本报告书如有疑问，可致电本基金管理人全国统一客户服务电话：400-888-8998，亦可至基金管理人网站 www.lionfund.com.cn 查阅详情。

诺安基金管理有限公司

2019年10月25日